GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

(GWN415) 02/12/2016 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 10 PAGE: 1

WILDCAT 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DABERRY WELL #: 6 RRCID -> 178002 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 10507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MORRISON POTOMAC A999 WELL #: 1 RRCID -> 215911 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 235940 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7161 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 149 WELL #: 5 RRCID -> 227412 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3451 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 159 WELL #: 3 RRCID -> 227415 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 2092 RRCID -> 278256 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11260 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 272843 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.14259 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BIG LAKE 102 WELL #: 1 RRCID -> 244557 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8440 - 8456

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - PLUGGED 01-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
JAHNEL WELL #: 1 RRCID -> 069387 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8315 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACHILLES (TONKAWA) //CONT.// 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-					27
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					27
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					27
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					27
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					27
07	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			N	-0-					27
08	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					27
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					27
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					27
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					27
12	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	318269					N	28	171	1			186
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	315469					N	-0-					186
03	3100	N	949	-0-	-2151	313318	12	2	937	9	N	852	692	1			346
04	4378		4378	-0-	-0-	313318	2928	2	1450	9	N	1318	929	1			735
05	4148		4148	-0-	-0-	313318	3200	2	948	9	N	862	1236	1			361
06	313398	X	328	-0-	-313070	248	273	2	55	9	N	50					411
07	4253		4253	-0-	-0-	248	2924	2	1329	9	N	1208	918	1			701
08	5450		5450	-0-	-0-	248	4174	2	1276	9	N	1160	1439	1			422
09	7409		7409	-0-	-0-	248	6201	2	1208	9	N	1098	1087	1	2	8	431
10	7826		7826	-0-	-0-	248	6618	2	1208	9	N	1098	731	1			798
11	7826		7826	-0-	-0-	248	6718	2	1108	9	N	1007	1279	1			526
*12	4902		4902	-0-	-0-	248	4223	2	679	9	N	617	912	1			231

TOTAL GAS PROD: 47,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,298

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	25	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

01	511	X	511	-0-	-0-	-0-	227	2	284	9	N	258	336	1			160
02	868	X	591	-0-	-277	-0-	346	2	245	9	N	223	169	1	1	8	213
03	961	X	686	-0-	-275	-0-	376	2	310	9	N	282	171	1	1	8	323
04	780	X	653	-0-	-127	-0-	386	2	267	9	N	243	320	1			246
05	806	X	640	-0-	-166	-0-	378	2	262	9	N	238	224	1			260
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	374	2	243	9	N	221	169	1			312
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	319	2	249	9	N	226	350	1			188
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	361	2	233	9	N	212	68	1			332
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	285	2	257	9	N	234	358	1			208
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	303	2	227	9	N	206	191	1			223
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	233	2	211	9	N	192	191	1			224
12	558	N	232	-0-	-326	-0-	97	2	135	9	N	123	172	1			175

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					27
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	40	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1635	2	1	9	N	1					58
02	1344	N	1261	-0-	-83	-0-	1261	2			N	-0-					58
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1528	2	21	9	N	19					77
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1499	2	14	9	N	13					90
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1267	2	13	9	N	12					102
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1455	2	22	9	N	20					122
07	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1454	2	9	9	N	8					130
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	N	12					142
09	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1362	2	8	9	N	7	87	1			62
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					67
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1350	2	8	9	N	7	1	8			73
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	N	5					78

TOTAL GAS PROD: 17,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	682	N	162	-0-	-520	-0-	161	2	1	9	N	1	41	1			84
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					84
03	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					84
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					84
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					84
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	28	5			56
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	7626	X	5802	-0-	-1824	-0-	5802	2			N	-0-					157
02	6496	X	5470	-0-	-1026	-0-	5470	2			N	-0-					157
03	7099	X	5594	-0-	-1505	-0-	5592	2	2	9	N	2					159
04	6690	X	5725	-0-	-965	-0-	5724	2	1	9	N	1					160
05	6913	X	5780	-0-	-1133	-0-	5760	2	20	9	N	18					178
06	5850	X	5284	-0-	-566	-0-	5249	2	35	9	N	32					210
07	6045	X	5088	-0-	-957	-0-	5079	2	9	9	N	8					218
08	5921	X	5130	-0-	-791	-0-	5112	2	18	9	N	16	76	1			158
09	5730	X	4602	-0-	-1128	-0-	4591	2	11	9	N	10					168
10	5766	X	3717	-0-	-2049	-0-	3717	2			N	-0-					168
11	5280	X	4315	-0-	-965	-0-	4312	2	3	9	N	3					171
12	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	4097	2	6	9	N	5					176

TOTAL GAS PROD: 60,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	3711	2	41	9	N	37					112
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3123	2	19	9	N	17					129
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3335	2	22	9	N	20					149
04	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3136	2	33	9	N	30					179
05	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3177	2	25	9	N	23	145	1			57
06	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	3129	2	25	9	N	23					80
07	3472	X	2893	-0-	-579	-0-	2876	2	17	9	N	15					95
08	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	2947	2	47	9	N	43	1	8			137
09	3180	X	1705	-0-	-1475	-0-	1692	2	13	9	N	12					149
10	3255	X	1891	-0-	-1364	-0-	1848	2	43	9	N	39	142	1	1	8	45
11	3150	X	1711	-0-	-1439	-0-	1711	2			N	-0-					45
12	2232	X	1971	-0-	-261	-0-	1971	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10878	2	76	9	N	69					139
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7341	2	105	9	N	95	170	1			64
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3316	2	47	9	N	43					107
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6785	2	94	9	N	85					192
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10439	2	135	9	N	123	180	1			135
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8808	2	125	9	N	114	175	1			74
07	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10228	2	161	9	N	146	173	1			47
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	9917	2	143	9	N	130	8	8			169
09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9292	2	135	9	N	123	174	1	5	8	113
10	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8875	2	146	9	N	133	180	1	6	8	60
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7705	2	96	9	N	87	1	8			146
*12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3896	2	66	9	N	60	142	1	4	8	60

TOTAL GAS PROD: 98,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	15130	-0-	-246	-0-	15095	2	35	9	N	32					77
02	13888	X	12003	-0-	-1885	-0-	11957	2	46	9	N	42					119
03	15438	X	14027	-0-	-1411	-0-	13914	2	113	9	N	103					222
04	14940	X	12026	-0-	-2914	-0-	11995	2	31	9	N	28	173	1			77
05	15438	X	4486	-0-	-10952	-0-	4466	2	20	9	N	18					95
06	14640	X	10241	-0-	-4399	-0-	10081	2	160	9	N	145					240
07	14012	X	10249	-0-	-3763	-0-	10121	2	128	9	N	116	164	1			192
08	14012	X	9586	-0-	-4426	-0-	9448	2	138	9	N	125	257	1	3	8	57
09	12030	X	11003	-0-	-1027	-0-	10850	2	153	9	N	139	2	8			194
10	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11417	2	182	9	N	165	288	1	4	8	67
11	10230	X	6126	-0-	-4104	-0-	6064	2	62	9	N	56	65	1			58
12	11377	X	7933	-0-	-3444	-0-	7843	2	90	9	N	82					140

TOTAL GAS PROD: 124,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	9759	-0-	-4036	-0-	9707	2	52	9	N	47					127
02	12012	X	8910	-0-	-3102	-0-	8829	2	81	9	N	74	152	1			49
03	12865	X	6680	-0-	-6185	-0-	6633	2	47	9	N	43					92
04	12060	X	10462	-0-	-1598	-0-	10426	2	36	9	N	33					125
05	11966	X	10696	-0-	-1270	-0-	10657	2	39	9	N	35					160
06	9540	X	7084	-0-	-2456	-0-	7067	2	17	9	N	15					175
07	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11324	2	43	9	N	39					214
08	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11001	2	43	9	N	39	163	1	1	8	89
09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11091	2	40	9	N	36	1	8			124
10	11377	X	11368	-0-	-9	-0-	11333	2	35	9	N	32	1	8			155
11	11010	X	10380	-0-	-630	-0-	10372	2	8	9	N	7					162
*12	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	527	1	12318	2	N	8	63	1			107
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 121,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8961	-0-	-897	-0-	8844	2	117	9	N	106	150	1			81
02	8820	X	6758	-0-	-2062	-0-	6710	2	48	9	N	44					125
03	9486	X	8730	-0-	-756	-0-	8551	2	179	9	N	163	176	1			112
04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9477	2	156	9	N	142					254
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9141	2	150	9	N	136	172	1			218
06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8643	2	132	9	N	120	174	1			164
07	9951	X	8765	-0-	-1186	-0-	8627	2	138	9	N	125	167	1			122
08	9951	X	8779	-0-	-1172	-0-	8652	2	127	9	N	115	163	1	4	8	70
09	9630	X	8358	-0-	-1272	-0-	8237	2	121	9	N	110	3	8			177
10	9300	X	8563	-0-	-737	-0-	8422	2	141	9	N	128	171	1	5	8	129
11	8790	X	7586	-0-	-1204	-0-	7507	2	79	9	N	72	105	1	2	8	94
12	8773	X	7727	-0-	-1046	-0-	7542	2	185	9	N	168	3	8			259

TOTAL GAS PROD: 101,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10014	-0-	-1239	-0-	9828	2	186	9	N	169	176	1			150
02	10164	X	8041	-0-	-2123	-0-	7771	2	270	9	N	245	233	1	4	8	158
03	11253	X	10147	-0-	-1106	-0-	9876	2	271	9	N	246	221	1	6	8	177
04	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10351	2	227	9	N	206	223	1			160
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	10810	2	245	9	N	223	171	1			212
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10713	2	246	9	N	224	357	1			79
07	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10602	2	242	9	N	220	150	1			149
08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10868	2	221	9	N	201	171	1	2	8	177
09	10140	X	9537	-0-	-603	-0-	9357	2	180	9	N	164	177	1	3	8	161
10	10478	X	8754	-0-	-1724	-0-	8557	2	197	9	N	179	189	1			151
11	10140	X	9164	-0-	-976	-0-	8960	2	204	9	N	185	183	1	1	8	152
*12	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11119	2	195	9	N	177	158	1	2	8	169

TOTAL GAS PROD: 121,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	1845	-0-	-8168	-0-	1815	2	30	9	N	27					199
02	8540	X	4851	-0-	-3689	-0-	4811	2	40	9	N	36					235
03	9300	X	6120	-0-	-3180	-0-	6043	2	77	9	N	70	171	1			134
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6462	2	89	9	N	81					215
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6375	2	76	9	N	69					284
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6476	2	69	9	N	63	180	1			167
07	6758	X	3633	-0-	-3125	-0-	3582	2	51	9	N	46	179	1			34
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	39	1	8			72
09	6540	X	4287	-0-	-2253	-0-	4244	2	43	9	N	39	1	8			110
10	6758	X	5810	-0-	-948	-0-	5751	2	59	9	N	54	4	8			160
11	6540	X	5170	-0-	-1370	-0-	5113	2	57	9	N	52	116	1	1	8	95
*12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4819	2	53	9	N	48	3	8			140

TOTAL GAS PROD: 56,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	3884	-0-	-5447	-0-	3862	2	22	9	N	20					102
02	6692	X	4319	-0-	-2373	-0-	4255	2	64	9	N	58					160
03	7409	X	6972	-0-	-437	-0-	6922	2	50	9	N	45	46	1			159
04	6630	X	6301	-0-	-329	-0-	6234	2	67	9	N	61					220
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7966	2	97	9	N	88	176	1			132
06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9303	2	74	9	N	67					199
07	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9078	2	165	9	N	150	189	1			160
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8257	2	117	9	N	106	185	1	4	8	77
09	9390	X	8169	-0-	-1221	-0-	8053	2	116	9	N	105	2	8			180
10	9703	X	8958	-0-	-745	-0-	8834	2	124	9	N	113	130	1	1	8	162
11	9390	X	8373	-0-	-1017	-0-	8279	2	94	9	N	85	58	1			189
12	9238	X	7984	-0-	-1254	-0-	7874	2	110	9	N	100	68	1	3	8	218

TOTAL GAS PROD: 90,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	9761	-0-	-2670	-0-	9719	2	42	9	N	38					187
02	11060	X	7946	-0-	-3114	-0-	7906	2	40	9	N	36	56	1			167
03	12245	X	6983	-0-	-5262	-0-	6919	2	64	9	N	58					225
04	11850	X	5719	-0-	-6131	-0-	5716	2	3	9	N	3	174	1			54
05	11997	X	8359	-0-	-3638	-0-	8297	2	62	9	N	56					110
06	9450	X	8718	-0-	-732	-0-	8677	2	41	9	N	37					147
07	8804	X	7570	-0-	-1234	-0-	7523	2	47	9	N	43					190
08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9022	2	83	9	N	75	149	1	2	8	114
09	8730	X	8681	-0-	-49	-0-	8650	2	31	9	N	28	3	8			139
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9188	2	72	9	N	65	165	1	3	8	36
11	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8970	2	73	9	N	66	2	8			100
*12	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11022	2	55	9	N	50	87	1			63

TOTAL GAS PROD: 102,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEE WELL #: 508H RRCID -> 261763 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18564	2	30	9	N	27					169
02	16548	X	15050	-0-	-1498	-0-	15050	2			N	-0-					169
03	18321	X	16179	-0-	-2142	-0-	16066	2	113	9	N	103	182	1			90
04	18000	X	11247	-0-	-6753	-0-	11129	2	118	9	N	107					197
05	18600	X	16647	-0-	-1953	-0-	16500	2	147	9	N	134	181	1			150
06	18000	X	11924	-0-	-6076	-0-	11801	2	123	9	N	112					262
07	16678	X	14331	-0-	-2347	-0-	14204	2	127	9	N	115	166	1			211
08	16647	X	15994	-0-	-653	-0-	15837	2	157	9	N	143	179	1	2	8	173
09	16110	X	14658	-0-	-1452	-0-	14526	2	132	9	N	120	92	1	1	8	200
10	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16676	2	108	9	N	98	118	1	1	8	179
11	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	16364	2	166	9	N	151	187	1			143
*12	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	17933	2	202	9	N	184	192	1	1	8	134

TOTAL GAS PROD: 186,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	20605	-0-	-5373	-0-	20602	2	3	9	N	3					70
02	22540	X	18533	-0-	-4007	-0-	18520	2	13	9	N	12					82
03	23467	X	20738	-0-	-2729	-0-	20616	2	122	9	N	111					193
04	20790	X	20318	-0-	-472	-0-	20120	2	198	9	N	180	169	1			204
05	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	26644	2	199	9	N	181	182	1			203
06	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	20976	2	179	9	N	163	180	1			186
07	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	20808	2	228	9	N	207	171	1			222
08	26040	X	21105	-0-	-4935	-0-	20921	2	184	9	N	167	184	1	2	8	203
09	25200	X	18315	-0-	-6885	-0-	18149	2	166	9	N	151	185	1	1	8	168
10	26040	X	18479	-0-	-7561	-0-	18286	2	193	9	N	175	315	1	1	8	27
11	21150	X	21055	-0-	-95	-0-	20849	2	206	9	N	187	130	1			84
12	21111	X	21036	-0-	-75	-0-	20897	2	139	9	N	126	127	1	1	8	82

TOTAL GAS PROD: 249,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18354	2	408	9	N	371	358	1	1	8	116
02	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16344	2	319	9	N	290	165	1	6	8	235
03	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	17970	2	290	9	N	264	252	1	11	8	236
04	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	16808	2	330	9	N	300	258	1			278
05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	16973	2	408	9	N	371	361	1			288
06	17550	X	16597	-0-	-953	-0-	16220	2	377	9	N	343	359	1	1	8	271
07	18135	X	16980	-0-	-1155	-0-	16610	2	370	9	N	336	349	1			258
08	18135	X	16754	-0-	-1381	-0-	16368	2	386	9	N	351	381	1	2	8	226
09	17130	X	15895	-0-	-1235	-0-	15581	2	314	9	N	285	188	1	4	8	319
10	17391	X	16172	-0-	-1219	-0-	15766	2	406	9	N	369	422	1	2	8	264
11	16590	X	15302	-0-	-1288	-0-	15052	2	250	9	N	227	316	1	3	8	172
12	16988	X	15498	-0-	-1490	-0-	15222	2	276	9	N	251	164	1	3	8	256

TOTAL GAS PROD: 201,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,758

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8014	-0-	-945	-0-	7891	2	123	9	N	112					204
02	7896	X	4828	-0-	-3068	-0-	4725	2	103	9	N	94	172	1			126
03	8742	X	5730	-0-	-3012	-0-	5594	2	136	9	N	124	175	1			75
04	7860	X	5872	-0-	-1988	-0-	5723	2	149	9	N	135					210
05	8029	X	7519	-0-	-510	-0-	7367	2	152	9	N	138	173	1			175
06	7530	X	7196	-0-	-334	-0-	7055	2	141	9	N	128	171	1			132
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7089	2	139	9	N	126	185	1			73
08	7533	X	7213	-0-	-320	-0-	7045	2	168	9	N	153	11	8			215
09	7290	X	6605	-0-	-685	-0-	6449	2	156	9	N	142	177	1	6	8	174
10	7533	X	5634	-0-	-1899	-0-	5506	2	128	9	N	116	153	1	10	8	127
11	7200	X	5303	-0-	-1897	-0-	5202	2	101	9	N	92	108	1	6	8	105
12	6882	X	4450	-0-	-2432	-0-	4373	2	77	9	N	70	119	1	5	8	51

TOTAL GAS PROD: 75,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4834	-0-	-560	-0-	4618	2	216	9	N	196	184	1			151
02	4592	X	3426	-0-	-1166	-0-	3292	2	134	9	N	122	123	1	2	8	148
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4731	2	209	9	N	190	146	1	4	8	188
04	4680	X	3459	-0-	-1221	-0-	3221	2	238	9	N	216	132	1			272
05	4836	X	3978	-0-	-858	-0-	3875	2	103	9	N	94	307	1			59
06	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	4128	2	259	9	N	235	129	1			165
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4504	2	222	9	N	202	197	1			170
08	4650	X	3589	-0-	-1061	-0-	3416	2	173	9	N	157	140	1	1	8	186
09	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	3795	2	191	9	N	174	169	1	2	8	189
10	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4247	2	198	9	N	180	286	1	1	8	82
11	4500	X	2946	-0-	-1554	-0-	2826	2	120	9	N	109	134	1	1	8	56
12	4712	X	4333	-0-	-379	-0-	4177	2	156	9	N	142	109	1			89

TOTAL GAS PROD: 49,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	16900	-0-	-2134	-0-	16824	2	76	9	N	69					151
02	16184	X	14732	-0-	-1452	-0-	14696	2	36	9	N	33	25	1			159
03	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19601	2	37	9	N	34					193
04	16350	X	16069	-0-	-281	-0-	16036	2	33	9	N	30					223
05	16895	X	15501	-0-	-1394	-0-	15398	2	103	9	N	94	171	1			146
06	18990	X	15490	-0-	-3500	-0-	15444	2	46	9	N	42					188
07	19623	X	14179	-0-	-5444	-0-	14090	2	89	9	N	81	166	1			103
08	19623	X	13411	-0-	-6212	-0-	13330	2	81	9	N	74	3	8			174
09	16080	X	12163	-0-	-3917	-0-	12121	2	42	9	N	38	2	8			210
10	15996	X	11263	-0-	-4733	-0-	11224	2	39	9	N	35	143	1	3	8	99
11	15480	X	7387	-0-	-8093	-0-	7347	2	40	9	N	36	1	8			134
12	14167	X	12492	-0-	-1675	-0-	12435	2	57	9	N	52	128	1	1	8	57

TOTAL GAS PROD: 169,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	17977	-0-	-1894	-0-	17946	2	31	9	N	28					63
02	18564	X	17598	-0-	-966	-0-	17539	2	59	9	N	54					117
03	20553	X	18971	-0-	-1582	-0-	18869	2	102	9	N	93	127	1			83
04	19890	X	16376	-0-	-3514	-0-	16292	2	84	9	N	76					159
05	19499	X	16084	-0-	-3415	-0-	16001	2	83	9	N	75					234
06	18870	X	15511	-0-	-3359	-0-	15439	2	72	9	N	65	165	1			134
07	19499	X	15655	-0-	-3844	-0-	15569	2	86	9	N	78					212
08	18972	X	14349	-0-	-4623	-0-	14303	2	46	9	N	42	164	1	1	8	89
09	16380	X	14044	-0-	-2336	-0-	13967	2	77	9	N	70					159
10	16089	X	13890	-0-	-2199	-0-	13770	2	120	9	N	109	35	1	1	8	232
11	15510	X	10750	-0-	-4760	-0-	10730	2	20	9	N	18	138	1			112
12	15655	X	10831	-0-	-4824	-0-	10787	2	44	9	N	40					152

TOTAL GAS PROD: 182,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	19301	-0-	-1407	-0-	18897	2	404	9	N	367	399	1	2	8	170
02	18704	X	16789	-0-	-1915	-0-	16263	2	526	9	N	478	360	1	11	8	277
03	20460	X	18400	-0-	-2060	-0-	17873	2	527	9	N	479	418	1	14	8	324
04	19500	X	17461	-0-	-2039	-0-	16974	2	487	9	N	443	501	1			266
05	19778	X	17815	-0-	-1963	-0-	17389	2	426	9	N	387	541	1			112
06	18690	X	17105	-0-	-1585	-0-	16596	2	509	9	N	463	444	1	1	8	130
07	18600	X	17409	-0-	-1191	-0-	16907	2	502	9	N	456	365	1			221
08	18414	X	16996	-0-	-1418	-0-	16620	2	376	9	N	342	380	1	3	8	180
09	17460	X	16327	-0-	-1133	-0-	15803	2	524	9	N	476	496	1	5	8	155
10	17825	X	16556	-0-	-1269	-0-	16097	2	459	9	N	417	320	1	1	8	251
11	17100	X	15525	-0-	-1575	-0-	15218	2	307	9	N	279	341	1	3	8	186
12	16027	X	14620	-0-	-1407	-0-	14293	2	327	9	N	297	371	1	5	8	107

TOTAL GAS PROD: 204,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,884

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	14684	-0-	-3668	-0-	14541	2	143	9	N	130	181	1			111
02	15512	X	13382	-0-	-2130	-0-	13225	2	157	9	N	143					254
03	16802	X	14219	-0-	-2583	-0-	14048	2	171	9	N	155	178	1			231
04	15660	X	13491	-0-	-2169	-0-	13346	2	145	9	N	132	176	1			187
05	15841	X	13760	-0-	-2081	-0-	13575	2	185	9	N	168	178	1			177
06	14340	X	13108	-0-	-1232	-0-	12963	2	145	9	N	132	167	1			142
07	14818	X	12867	-0-	-1951	-0-	12716	2	151	9	N	137	169	1			110
08	14229	X	12488	-0-	-1741	-0-	12324	2	164	9	N	149	173	1	13	8	73
09	13500	X	11693	-0-	-1807	-0-	11536	2	157	9	N	143	170	1	11	8	35
10	13764	X	11790	-0-	-1974	-0-	11606	2	184	9	N	167	80	1	10	8	112
11	13110	X	11075	-0-	-2035	-0-	10972	2	103	9	N	94	105	1	7	8	94
12	12710	X	11104	-0-	-1606	-0-	10973	2	131	9	N	119	52	1	9	8	152

TOTAL GAS PROD: 153,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	17432	-0-	-2563	-0-	17390	2	42	9	N	38					174
02	16828	X	15194	-0-	-1634	-0-	15107	2	87	9	N	79	173	1			80
03	18631	X	17450	-0-	-1181	-0-	17431	2	19	9	N	17					97
04	17430	X	16017	-0-	-1413	-0-	15934	2	83	9	N	75					172
05	17794	X	16132	-0-	-1662	-0-	15990	2	142	9	N	129	136	1			165
06	16890	X	15314	-0-	-1576	-0-	15202	2	112	9	N	102	166	1			101
07	17453	X	15281	-0-	-2172	-0-	15184	2	97	9	N	88					189
08	17453	X	14954	-0-	-2499	-0-	14846	2	108	9	N	98	160	1	2	8	125
09	16020	X	14176	-0-	-1844	-0-	14074	2	102	9	N	93	1	8			217
10	16120	X	14467	-0-	-1653	-0-	14362	2	105	9	N	95	125	1	2	8	185
11	15300	X	13687	-0-	-1613	-0-	13625	2	62	9	N	56	152	1	1	8	88
12	15283	X	13896	-0-	-1387	-0-	13790	2	106	9	N	96	2	8			182

TOTAL GAS PROD: 184,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					162
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7					169
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					174
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1224	2	41	9	N	37	184	1			27
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1651	2	40	9	N	36					63
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					63
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					63
08	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					63
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					63
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1246	2	202	9	N	184	184	1			63
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	830	3	26	9	Y	24	1	8			90
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	750	3	37	9	Y	34	1	8			123
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	890	3	36	9	Y	33	1	8			155
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	3	9	9	Y	8	122	1			41
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	782	3	34	9	Y	31	5	1			67
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	711	3	55	9	Y	50					117
07	868	N	497	-0-	-371	-0-	475	3	22	9	Y	20					137
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	623	3	15	9	Y	14	6	8			145
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	624	3	4	9	Y	4					149
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	651	3	19	9	Y	17					166
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	652	3	18	9	Y	16	174	1			8
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	3			Y	-0-					30
02	1176	N	829	-0-	-347	-0-	829	3			Y	-0-					30
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2	2	8			30
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	892	3	2	9	Y	2					32
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	9	Y	1					33
06	1140	N	989	-0-	-151	-0-	989	3			Y	-0-					33
07	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	3			Y	-0-					33
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					33
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					33
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	Y	2	1	8			34
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			Y	-0-					34
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1	1	8			8
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					8
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	Y	1	1	8			8
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					8
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					8
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					8
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			Y	-0-					8
08	1116	N	929	-0-	-187	-0-	922	3	7	9	Y	6	6	8			8
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					8
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			Y	-0-					8
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					8
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					12
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					12
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					12
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			Y	-0-					12
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			Y	-0-					12
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			Y	-0-					12
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					12
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					12
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					12
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					12
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1899	3	29	9	Y	26	9	8			80
02	1708	N	1663	-0-	-45	-0-	1635	3	28	9	Y	25	13	8			92
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1803	3	29	9	Y	26	11	8			107
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1703	3	14	9	Y	13					120
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1744	3	14	9	Y	13					133
06	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1677	3	19	9	Y	17					150
07	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1695	3	20	9	Y	18					168
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1693	3	129	9	Y	117	107	8			178
09	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1622	3	11	9	Y	10					188
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1646	3	13	9	Y	12					200
11	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1630	3	13	9	Y	12	180	1			32
12	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1646	3	18	9	Y	16					48

TOTAL GAS PROD: 20,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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

01	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2211	3	17	9	Y	15					98
02	2016	N	1919	-0-	-97	-0-	1896	3	23	9	Y	21	1	8			118
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2135	3	33	9	Y	30	1	8			147
04	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	2049	3	17	9	Y	15					162
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2092	3	9	9	Y	8	137	1			33
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2003	3	41	9	Y	37	17	1			53
07	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2056	3	22	9	Y	20					73
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2046	3	37	9	Y	34	12	8			95
09	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1965	3	20	9	Y	18					113
10	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2013	3	22	9	Y	20	1	8			132
11	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	1863	3	22	9	Y	20					152
12	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	1903	3	24	9	Y	22					174

TOTAL GAS PROD: 24,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1935	3	6	9	Y	5	32	1			6
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	3	7	9	Y	6					12
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	3	11	9	Y	10					22
04	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1831	3	10	9	Y	9					31
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2052	3	9	9	Y	8					39
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1944	3	8	9	Y	7	32	1			14
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1964	3	8	9	Y	7					21
08	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1923	3	8	9	Y	7					28
09	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1854	3	10	9	Y	9					37
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1925	3	10	9	Y	9	30	1			16
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1719	3	6	9	Y	5					21
12	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 22,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	687	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	784	N	465	-0-	-319	-0-	458	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	834	3	58	9	Y	53	53	8			-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	778	3	4	9	Y	4	3	8			1
11	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			Y	-0-					1
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	3	13	9	Y	12	75	1			14
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1036	3	19	9	Y	17					31
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	3	25	9	Y	23					54
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1123	3	24	9	Y	22					76
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1102	3	22	9	Y	20					96
06	1170	N	879	-0-	-291	-0-	858	3	21	9	Y	19	79	1			36
07	1178	N	805	-0-	-373	-0-	786	3	19	9	Y	17					53
08	1116	N	818	-0-	-298	-0-	798	3	20	9	Y	18					71
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	780	3	22	9	Y	20					91
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	785	3	26	9	Y	24	75	1			40
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	855	3	14	9	Y	13					53
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1976	-0-	-318	-0-	1965	3	11	9	Y	10	2	8			77
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1797	3	42	9	Y	38	1	8			114
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1769	3	42	9	Y	38	2	8			150
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2313	3	55	9	Y	50					200
05	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	1729	3	50	9	Y	45	185	1			60
06	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1669	3	54	9	Y	49					109
07	2449	N	1597	-0-	-852	-0-	1558	3	39	9	Y	35					144
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1893	3	42	9	Y	38	12	8			170
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1951	3	52	9	Y	47					217
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2074	3	32	9	Y	29	190	1	4	8	52
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	Y	25					77
12	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1874	3	18	9	Y	16					93

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2448	-0-	-869	-0-	2437	3	11	9	Y	10	82	1			13
02	2380	X	2103	-0-	-277	-0-	2084	3	19	9	Y	17					30
03	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2387	3	25	9	Y	23					53
04	2520	X	1774	-0-	-746	-0-	1751	3	23	9	Y	21					74
05	2449	X	1835	-0-	-614	-0-	1815	3	20	9	Y	18					92
06	2370	X	1928	-0-	-442	-0-	1908	3	20	9	Y	18	75	1			35
07	2418	X	2122	-0-	-296	-0-	2103	3	19	9	Y	17					52
08	2418	X	1971	-0-	-447	-0-	1950	3	21	9	Y	19					71
09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1910	3	22	9	Y	20					91
10	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	1984	3	28	9	Y	25	76	1			40
11	2040	X	1722	-0-	-318	-0-	1708	3	14	9	Y	13					53
12	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 24,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6266	-0-	-1298	-0-	6255	3	11	9	Y	10					117
02	6832	X	5964	-0-	-868	-0-	5932	3	32	9	Y	29	2	8			144
03	7564	X	6347	-0-	-1217	-0-	6307	3	40	9	Y	36	3	8			177
04	6870	X	6222	-0-	-648	-0-	6191	3	31	9	Y	28	75	1			130
05	6603	X	6509	-0-	-94	-0-	6484	3	25	9	Y	23	41	1			112
06	6390	X	6256	-0-	-134	-0-	6217	3	39	9	Y	35	5	1			142
07	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	6336	3	25	9	Y	23					165
08	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	6230	3	44	9	Y	40	6	8			199
09	6300	X	5961	-0-	-339	-0-	5933	3	28	9	Y	25	175	1			49
10	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	6009	3	28	9	Y	25	3	8			71
11	6270	X	5748	-0-	-522	-0-	5720	3	28	9	Y	25					96
12	6355	X	5813	-0-	-542	-0-	5778	3	35	9	Y	32					128

TOTAL GAS PROD: 73,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2014	3	9	9	Y	8	2	1			68
02	1764	N	1593	-0-	-171	-0-	1573	3	20	9	Y	18	1	8			85
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1735	3	9	9	Y	8					93
04	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1783	3	2	9	Y	2					95
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			Y	-0-					95
06	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1572	3	2	9	Y	2					97
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	3			Y	-0-					97
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1729	3	10	9	Y	9	6	8			100
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	3	3	9	Y	3					103
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	3	7	9	Y	6	2	8			107
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	3			Y	-0-					107
12	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	1586	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9684	-0-	-2406	-0-	9557	3	127	9	Y	115	158	1	2	8	136
02	10640	X	8873	-0-	-1767	-0-	8564	3	309	9	Y	281	209	1	6	8	202
03	11377	X	10121	-0-	-1256	-0-	9977	3	144	9	Y	131	186	1	2	8	145
04	10650	X	9559	-0-	-1091	-0-	9415	3	144	9	Y	131	184	1			92
05	9827	X	9387	-0-	-440	-0-	9227	3	160	9	Y	145					237
06	9780	X	8543	-0-	-1237	-0-	8399	3	144	9	Y	131	184	1			184
07	10106	X	8180	-0-	-1926	-0-	8028	3	152	9	Y	138	183	1			139
08	10106	X	8657	-0-	-1449	-0-	8480	3	177	9	Y	161	177	1	18	8	105
09	9570	X	8045	-0-	-1525	-0-	7901	3	144	9	Y	131					236
10	9393	X	8169	-0-	-1224	-0-	8052	3	117	9	Y	106	191	1	3	8	148
11	8550	X	7317	-0-	-1233	-0-	7210	3	107	9	Y	97					245
12	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7390	3	118	9	Y	107	190	1			162

TOTAL GAS PROD: 104,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7575	3	114	9	N	104	1	8			257
*02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6810	3	91	9	N	83	188	1	3	8	149
*03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7812	3	100	9	N	91	189	1	2	8	49
*04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7516	3	112	9	N	102					151
*05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7450	3	100	9	N	91					242
*06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7148	3	92	9	N	84	183	1			143
*07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7374	3	119	9	N	108	184	1			67
*08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7140	3	108	9	N	98	18	8			147
*09	6390	X	6251	-0-	-139	-0-	6157	3	94	9	N	85					232
*10	6603	X	6277	-0-	-326	-0-	6167	3	110	9	N	100	185	1	6	8	141
*11	6390	X	6093	-0-	-297	-0-	5986	3	107	9	N	97					238
12	6510	X	6321	-0-	-189	-0-	6212	3	109	9	N	99	185	1			152

TOTAL GAS PROD: 84,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

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

01	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	257	382	1			92
02	27888	X	19171	-0-	-8717	-0-	18933	3	238	9	N	216	189	1			119
03	30876	X	21662	-0-	-9214	-0-	21417	3	245	9	N	223	190	1	5	8	147
04	29880	X	20081	-0-	-9799	-0-	19852	3	229	9	N	208	190	1			165
05	21235	X	20533	-0-	-702	-0-	20301	3	232	9	N	211	187	1			189
06	20970	X	19599	-0-	-1371	-0-	19384	3	215	9	N	195	185	1	13	8	186
07	21669	X	19275	-0-	-2394	-0-	19062	3	213	9	N	194	186	1			194
08	21669	X	19072	-0-	-2597	-0-	18878	3	194	9	N	176	187	1	6	8	177
09	20070	X	17980	-0-	-2090	-0-	17789	3	191	9	N	174	180	1			171
10	20522	X	18330	-0-	-2192	-0-	18144	3	186	9	N	169	183	1	5	8	152
11	19590	X	16609	-0-	-2981	-0-	16394	3	215	9	N	195	188	1			159
12	19282	X	16840	-0-	-2442	-0-	16625	3	215	9	N	195	188	1			166

TOTAL GAS PROD: 209,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,413

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

01	27900	X	25306	-0-	-2594	-0-	24981	3	325	9	N	295	384	1	9	8	70
02	25004	X	22281	-0-	-2723	-0-	21929	3	352	9	N	320	193	1	13	8	184
03	27001	X	24219	-0-	-2782	-0-	23860	3	359	9	N	326	380	1	8	8	122
04	25440	X	22632	-0-	-2808	-0-	22317	3	315	9	N	286	189	1			219
05	25637	X	23325	-0-	-2312	-0-	23003	3	322	9	N	293	368	1			144
06	23790	X	22229	-0-	-1561	-0-	21950	3	279	9	N	254	186	1			212
07	24583	X	22423	-0-	-2160	-0-	22157	3	266	9	N	242	364	1			90
08	24211	X	22183	-0-	-2028	-0-	21799	3	384	9	N	349	188	1	77	8	174
09	22620	X	21083	-0-	-1537	-0-	20833	3	250	9	N	227	184	1			217
10	23312	X	21236	-0-	-2076	-0-	21024	3	212	9	N	193	190	1	13	8	207
11	22230	X	19712	-0-	-2518	-0-	19514	3	198	9	N	180	192	1			195
12	22413	X	19638	-0-	-2775	-0-	19381	3	257	9	N	234	378	1			51

TOTAL GAS PROD: 266,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,199

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11785	-0-	-1390	-0-	11544	3	241	9	Y	219	193	1	3	8	94
02	11704	X	10627	-0-	-1077	-0-	10381	3	246	9	Y	224	187	1	6	8	125
03	12648	X	11211	-0-	-1437	-0-	10950	3	261	9	Y	237	192	1	5	8	165
04	11880	X	10756	-0-	-1124	-0-	10528	3	228	9	Y	207	191	1			181
05	11935	X	10905	-0-	-1030	-0-	10685	3	220	9	Y	200	185	1			196
06	10740	X	10272	-0-	-468	-0-	10066	3	206	9	Y	187	185	1			198
07	11098	X	10360	-0-	-738	-0-	10171	3	189	9	Y	172	187	1			183
08	11098	X	10403	-0-	-695	-0-	10192	3	211	9	Y	192	183	1	12	8	180
09	10740	X	9902	-0-	-838	-0-	9718	3	184	9	Y	167	184	1			163
10	10912	X	10292	-0-	-620	-0-	10105	3	187	9	Y	170	185	1	3	8	145
11	10260	X	9738	-0-	-522	-0-	9555	3	183	9	Y	166	192	1			119
12	10354	X	9862	-0-	-492	-0-	9676	3	186	9	Y	169	192	1			96

TOTAL GAS PROD: 126,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,310

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

01	5146	X	3840	-0-	-1306	-0-	3708	3	132	9	N	120	190	1	1	8	64
02	4620	X	3631	-0-	-989	-0-	3510	3	121	9	N	110	2	8			172
03	5053	X	4146	-0-	-907	-0-	4010	3	136	9	N	124	189	1	2	8	105
04	4560	X	3443	-0-	-1117	-0-	3304	3	139	9	N	126	191	1			40
05	4030	X	3432	-0-	-598	-0-	3303	3	129	9	N	117					157
06	4020	X	2894	-0-	-1126	-0-	2802	3	92	9	N	84	188	1			53
07	4154	X	2617	-0-	-1537	-0-	2512	3	105	9	N	95					148
08	4154	X	2774	-0-	-1380	-0-	2644	3	130	9	N	118	186	1	18	8	62
09	3450	X	2509	-0-	-941	-0-	2399	3	110	9	N	100					162
10	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2682	3	112	9	N	102	188	1	2	8	74
11	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	2528	3	101	9	N	92					166
*12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2750	3	106	9	N	96	181	1			81

TOTAL GAS PROD: 37,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

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

01	SHUT IN		10573	-0-	10573	123732	155 613	1 9	9805	3	N	557	386	1			290
02	SHUT IN		9586	-0-	9586	133318	140 526	1 9	8920	3	N	478	571	1			197
03	SHUT IN		10110	-0-	10110	143428	155 552	1 9	9403	3	N	502	559	1			140
04	SHUT IN		8650	-0-	8650	152078	150 472	1 9	8028	3	N	429	353	1			216
05	SHUT IN		8909	-0-	8909	160987	155 395	1 9	8359	3	N	359	431	1			144
06	SHUT IN		9067	-0-	9067	170054	150 591	1 9	8326	3	N	537	557	1			124
07	SHUT IN		8496	-0-	8496	178550	155 469	1 9	7872	3	N	426	370	1			180
08	SHUT IN		8503	-0-	8503	187053	155 450	1 9	7898	3	N	409	367	1			222
09	SHUT IN		7467	-0-	7467	194520	139 411	1 9	6917	3	N	374	374	1			222
10	SHUT IN		8277	-0-	8277	202797	1385 427	1 9	6465	3	N	388	372	1			238
11	SHUT IN		7654	-0-	7654	210451	1331 392	1 9	5931	3	N	356	372	1			222
12	0	W	7233	-0-	7233	217684	1271 271	1 9	5691	3	N	246	178	1			290

TOTAL GAS PROD: 104,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,061

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	8407	-0-	8407	142987	8231	3	176	9	N	160	192	1			82
02	SWR	10	6595	-0-	6595	149582	6467	3	128	9	N	116					198
03	SWR	10	7734	-0-	7734	157316	7585	3	149	9	N	135	179	1			154
04	SWR	10	7056	-0-	7056	164372	6928	3	128	9	N	116	178	1			92
05	SWR	10	7106	-0-	7106	171478	6976	3	130	9	N	118					210
06	SWR	10	6486	-0-	6486	177964	6368	3	118	9	N	107	177	1			140
07	SWR	10	6188	-0-	6188	184152	6090	3	98	9	N	89					229
08	SWR	10	5563	-0-	5563	189715	5463	3	100	9	N	91	176	1			144
09	SWR	10	5174	-0-	5174	194889	5080	3	94	9	N	85					229
10	SWR	10	5341	-0-	5341	200230	5228	3	113	9	N	103	189	1	3	8	140
11	SWR	10	4850	-0-	4850	205080	4754	3	96	9	N	87					227
12	SWR	10	4708	-0-	4708	209788	4616	3	92	9	N	84	188	1			123

TOTAL GAS PROD: 75,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1054	N	595	-0-	-459	-0-	595	2			N	-0-					175
02	644	N	430	-0-	-214	-0-	430	2			N	-0-					175
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					175
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					175
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	928	2	31	9	N	28					203
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					203
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					203
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					203
09	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	2			N	-0-					203
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					203
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					203
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1290	2	11	9	N	10					97
02	1204	N	1122	-0-	-82	-0-	1111	2	11	9	N	10					107
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1316	2	19	9	N	17	2	8			122
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	N	13					135
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	N	15					150
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1574	2	15	9	N	14	1	8			163
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					163
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	N	15					178
09	1710	N	1264	-0-	-446	-0-	1251	2	13	9	N	12	2	8			188
10	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1519	2	11	9	N	10					198
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					198
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 18,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	397	-0-	-750	-0-	397	2			N	-0-					82
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					82
03	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					82
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					82
05	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					82
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					82
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					82
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					82
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					82
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					82
*11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					82
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1355	-0-	-629	-0-	1344	2	11	9	N	10					150
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1325	2	14	9	N	13					163
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1449	2	39	9	N	35	1	8			197
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	N	20					217
05	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	1199	2	18	9	N	16					233
06	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	1311	2	26	9	N	24	2	8			255
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1195	2	51	9	N	46	204	1			97
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18	9	N	16					113
09	1620	N	1031	-0-	-589	-0-	996	2	35	9	N	32					145
10	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	1192	2			N	-0-					145
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					145
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2102	2	132	9	N	120					263

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	458	-0-	-751	-0-	445	2	13	9	N	12					105
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2023	2	11	9	N	10					115
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2246	2	31	9	N	28					143
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3056	2	21	9	N	19					162
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1434	2	23	9	N	21					183
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2615	2	26	9	N	24					207
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1660	2	51	9	N	46	203	1			50
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1515	2	19	9	N	17					67
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1399	2	12	9	N	11					78
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					78
*11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					78
*12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1518	2	13	9	N	12					80

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1981	-0-	-189	-0-	1970	2	11	9	N	10	2	8			188
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2198	2	13	9	N	12					200
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2635	2	37	9	N	34	4	8			230
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2874	2	25	9	N	23					253
05	2170	X	1245	-0-	-925	-0-	1239	2	6	9	N	5					258
06	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	1806	2	2	9	N	2	2	8			258
07	2170	N	1514	-0-	-656	-0-	1512	2	2	9	N	2					260
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					260
09	1800	N	1566	-0-	-234	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	8			260
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-	203	1			57
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					57
12	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1559	2	20	9	N	18					60

TOTAL GAS PROD: 22,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2024	-0-	-53	-0-	2007	2	17	9	N	15	2	8			128
02	1876	X	1727	-0-	-149	-0-	1707	2	20	9	N	18	1	8			145
03	2077	X	1939	-0-	-138	-0-	1907	2	32	9	N	29	1	8			173
04	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	1922	2	24	9	N	22					195
05	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1932	2	20	9	N	18					213
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	N	20					233
07	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1969	2	17	9	N	15					248
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30	185	1			93
09	2010	N	1728	-0-	-282	-0-	1703	2	25	9	N	23	1	8			115
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2216	2	50	9	N	45					160
11	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	2			N	-0-					160
*12	3100	N	3634	-0-	534	711	3588	2	46	9	N	42					202

TOTAL GAS PROD: 26,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11705	2	244	9	N	222	195	1	16	8	318
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	9965	2	150	9	N	136	201	1	3	8	250
03	12648	X	11080	-0-	-1568	-0-	10889	2	191	9	N	174	196	1	3	8	225
04	11850	X	10931	-0-	-919	-0-	10910	2	21	9	N	19	2	8			242
05	11966	X	11261	-0-	-705	-0-	11153	2	108	9	N	98					340
06	11400	X	10405	-0-	-995	-0-	10294	2	111	9	N	101	192	1	4	8	245
07	11284	X	9388	-0-	-1896	-0-	9227	2	161	9	N	146	194	1	2	8	195
08	11284	X	10457	-0-	-827	-0-	10318	2	139	9	N	126	191	1			130
09	10920	X	9875	-0-	-1045	-0-	9752	2	123	9	N	112	2	8			240
10	11253	X	9973	-0-	-1280	-0-	9908	2	65	9	N	59	192	1			107
11	10410	X	9383	-0-	-1027	-0-	9289	2	94	9	N	85					192
12	9982	X	9420	-0-	-562	-0-	9238	2	182	9	N	165	199	1			158

TOTAL GAS PROD: 124,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	753	-0-	-301	-0-	753	2			N	-0-					55
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	2			N	-0-					55
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	881	2	72	9	N	65					120
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					120
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					120
06	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			N	-0-					120
07	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-					120
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	584	2	3	9	N	3					123
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					123
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					123
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5					128
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	173	1	620	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-					27
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					27
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					27
05	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					27
06	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1029	2			N	-0-					27
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1045	2	44	9	N	40					67
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	N	18					85
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1250	2	46	9	N	42					127
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1314	2	20	9	N	18					145
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					145
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	144	1	1306	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	13609	X	12494	-0-	-1115	-0-	198	1	12296	2	N	-0-					35
02	12292	X	11227	-0-	-1065	-0-	179	1	10998	2	N	45					80
							50	9									
03	13299	X	12255	-0-	-1044	-0-	70	1	12160	2	N	23					103
							25	9									
04	12690	X	11706	-0-	-984	-0-	11706	2			N	-0-					103
05	12958	X	11868	-0-	-1090	-0-	11838	2	30	9	N	27					130
06	11280	X	11265	-0-	-15	-0-	11265	2			N	-0-					130
07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11635	2	37	9	N	34					164
08	11656	X	11373	-0-	-283	-0-	11310	2	63	9	N	57	194	1			27
09	11280	X	10691	-0-	-589	-0-	10668	2	23	9	N	21					48
10	11656	X	10911	-0-	-745	-0-	10870	2	41	9	N	37					85
11	11280	X	9757	-0-	-1523	-0-	115	1	9633	2	N	8					93
							9	9									
12	11687	X	10663	-0-	-1024	-0-	595	1	10049	2	N	17					110
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 135,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6877	-0-	-408	-0-	6800	2	77	9	N	70					174
02	6580	X	5333	-0-	-1247	-0-	5254	2	79	9	N	72	179	1			67
03	7285	X	6286	-0-	-999	-0-	6112	2	174	9	N	158					225
04	6990	X	5724	-0-	-1266	-0-	5724	2			N	-0-					225
05	6882	X	5904	-0-	-978	-0-	5891	2	13	9	N	12	172	1			65
06	6660	X	5589	-0-	-1071	-0-	5526	2	63	9	N	57					122
07	6293	X	4514	-0-	-1779	-0-	4396	2	118	9	N	107	192	1			37
08	6293	X	3565	-0-	-2728	-0-	3510	2	55	9	N	50					87
09	5730	X	3535	-0-	-2195	-0-	3485	2	50	9	N	45					132
10	5890	X	3660	-0-	-2230	-0-	3609	2	51	9	N	46					178
11	5580	X	3581	-0-	-1999	-0-	115	1	3413	2	N	48	194	1			32
							53	9									
12	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	595	1	3430	2	N	41					73
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 58,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12149	-0-	-1832	-0-	11859	2	290	9	N	264	196	1			158
02	12180	X	10319	-0-	-1861	-0-	10143	2	176	9	N	160	195	1			123
03	13237	X	10649	-0-	-2588	-0-	10472	2	177	9	N	161	179	1			105
04	12480	X	9940	-0-	-2540	-0-	9772	2	168	9	N	153	196	1			62
05	12772	X	10234	-0-	-2538	-0-	10046	2	188	9	N	171					233
06	10980	X	9529	-0-	-1451	-0-	9384	2	145	9	N	132	193	1			172
07	11346	X	9226	-0-	-2120	-0-	9101	2	125	9	N	114	194	1			92
08	10664	X	9175	-0-	-1489	-0-	9029	2	146	9	N	133	193	1			32
09	9930	X	9046	-0-	-884	-0-	8988	2	58	9	N	53					85
10	10230	X	10019	-0-	-211	-0-	9870	2	149	9	N	135	177	1			43
11	9540	X	9098	-0-	-442	-0-	9081	2	17	9	N	15					58
*12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	576	1	9748	2	N	132					190
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 119,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	19239	-0-	-3205	-0-	149	1	18981	2	N	99	199	1			116
							109	9									
02	20272	X	19544	-0-	-728	-0-	134	1	19349	2	N	55					171
							61	9									
03	22351	X	21342	-0-	-1009	-0-	48	1	21269	2	N	23	181	1			13
							25	9									
04	20520	X	18891	-0-	-1629	-0-	18891	2			N	-0-					13
05	21638	X	19497	-0-	-2141	-0-	19484	2	13	9	N	12					25
06	18480	X	18138	-0-	-342	-0-	18086	2	52	9	N	47					72
07	19096	X	15753	-0-	-3343	-0-	15738	2	15	9	N	14					86
08	19096	X	17203	-0-	-1893	-0-	17203	2			N	-0-					86
09	18480	X	14908	-0-	-3572	-0-	14908	2			N	-0-					86
10	19096	X	16178	-0-	-2918	-0-	16166	2	12	9	N	11					97
11	18150	X	14103	-0-	-4047	-0-	86	1	13987	2	N	27					124
							30	9									
12	17205	X	15478	-0-	-1727	-0-	446	1	14969	2	N	57					181
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 210,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCMORDIE WELL #: 308H RRCID -> 262388 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11666 PERF.11731 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	198	1	8604	2	N	39					69
							43	9									
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	179	1	7847	2	N	139	178	1			30
							153	9									
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	70	1	9483	2	N	-0-					30
04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					30
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8806	2	186	9	N	169	174	1			25
06	8940	X	7203	-0-	-1737	-0-	7203	2			N	-0-					25
07	9238	X	7356	-0-	-1882	-0-	7356	2			N	-0-					25
08	9238	X	6394	-0-	-2844	-0-	6347	2	47	9	N	43					68
09	8940	X	5634	-0-	-3306	-0-	5540	2	94	9	N	85					153
10	8990	X	5405	-0-	-3585	-0-	5342	2	63	9	N	57					210
11	7200	X	4665	-0-	-2535	-0-	115	1	4508	2	N	38					248
							42	9									
12	7347	X	4301	-0-	-3046	-0-	576	1	3725	2	N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 86,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16253	-0-	-1448	-0-	186	1	16067	2	N	-0-					30
02	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	179	1	15902	2	N	57					87
							63	9									
03	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	70	1	18410	2	N	-0-					87
04	16080	X	15893	-0-	-187	-0-	15893	2			N	-0-					87
05	17887	X	15248	-0-	-2639	-0-	15213	2	35	9	N	32					119
06	14580	X	13277	-0-	-1303	-0-	13156	2	121	9	N	110	177	1			52
07	15066	X	14224	-0-	-842	-0-	14224	2			N	-0-					52
08	15066	X	14092	-0-	-974	-0-	14089	2	3	9	N	3					55
09	14580	X	14033	-0-	-547	-0-	14033	2			N	-0-					55
10	15066	X	13497	-0-	-1569	-0-	13497	2			N	-0-					55
11	13770	X	12742	-0-	-1028	-0-	19	1	12723	2	N	-0-					55
12	14508	X	12691	-0-	-1817	-0-	595	1	12096	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 176,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	24	1	2950	2	N	67	197	1			68
							74	9									
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3089	2	77	9	N	70					138
03	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2912	2	52	9	N	47					185
04	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	2527	2	43	9	N	39	178	1			46
05	3503	X	2475	-0-	-1028	-0-	2457	2	18	9	N	16					62
06	3270	X	2428	-0-	-842	-0-	2394	2	34	9	N	31					93
07	3379	X	2422	-0-	-957	-0-	2369	2	53	9	N	48					141
08	2976	X	2315	-0-	-661	-0-	2241	2	74	9	N	67	181	1			27
09	2580	X	2340	-0-	-240	-0-	2311	2	29	9	N	26					53
10	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	2352	2	32	9	N	29					82
11	2430	X	2387	-0-	-43	-0-	86	1	2292	2	N	8					90
							9	9									
*12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	446	1	2221	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 31,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5992	-0-	-673	-0-	5876	2	116	9	N	105	188	1			47
02	6020	X	5213	-0-	-807	-0-	4996	2	217	9	N	197					244
03	6138	X	5634	-0-	-504	-0-	5617	2	17	9	N	15	180	1			79
04	5850	X	5320	-0-	-530	-0-	5320	2			N	-0-					79
05	5983	X	5470	-0-	-513	-0-	5470	2			N	-0-					79
06	5790	X	5175	-0-	-615	-0-	5157	2	18	9	N	16					95
07	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	5270	2	61	9	N	55					150
08	5642	X	5181	-0-	-461	-0-	5137	2	44	9	N	40					190
09	5310	X	4814	-0-	-496	-0-	4764	2	50	9	N	45					235
10	5456	X	4972	-0-	-484	-0-	4939	2	33	9	N	30	193	1			72
11	5190	X	4559	-0-	-631	-0-	38	1	4490	2	N	28					100
							31	9									
12	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	595	1	4317	2	N	135					235
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 62,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49104	X	27178	-0-	-21926	-0-	198	1	26724	2	N	233	168	1			118
							256	9									
02	39452	X	26328	-0-	-13124	-0-	179	1	25896	2	N	230	233	1			115
							253	9									
03	40021	X	27602	-0-	-12419	-0-	198	1	27217	2	N	170	190	1			95
							187	9									
04	34350	X	25115	-0-	-9235	-0-	192	1	24747	2	N	160					255
							176	9									
05	32209	X	24504	-0-	-7705	-0-	13	1	24444	2	N	43	175	1			123
							47	9									
06	DLQ G-10		21372	-0-	21372	21372	21274	2	98	9	N	89	185	1			27
07	DLQ G-10		21514	-0-	21514	42886	21287	2	227	9	N	206	173	1			60
08	DLQ G-10		21651	-0-	21651	64537	21476	2	175	9	N	159	174	1			45
09	DLQ G-10		20276	-0-	20276	84813	20053	2	223	9	N	203	178	1			70
10	105102	X	20289	-0-	-84813	-0-	20129	2	160	9	N	145	178	1			37
11	20340	X	18516	-0-	-1824	-0-	38	1	18478	2	N	-0-					37
12	19685	X	19243	-0-	-442	-0-	595	1	18404	2	N	222	177	1			82
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 273,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TEXAKOMA-HOLT 19 WELL #: 1 RRCID -> 209307 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	53	1	791	3	N	-0-					89
02	784	N	389	-0-	-395	-0-	24	1	365	3	N	-0-					89
03	868	N	316	-0-	-552	-0-	20	1	293	3	N	3					92
							3	9									
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	44	1	657	3	N	-0-					92
05	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	3	N	-0-					92
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	N	-0-					92
07	713	N	37	-0-	-676	-0-	2	1	35	3	N	-0-					92
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					92
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					92
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					92
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					85
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					85
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					85
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					85
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					85
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					85
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					85
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4277	-0-	-869	-0-	112	1 1 4	4164	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	1341	-0-	-3307	-0-	84	1 2 4	1255	2	N	-0-			-0-
03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	98	1 1 4	6599	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	3535	-0-	-1445	-0-	98	1 2 4	3435	2	N	-0-			-0-
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	142	1 3 4	5508	2	N	-0-			-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	114	1 1 4	9020	2	N	-0-			-0-
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	90	1 1 4	6443	2	N	-0-			-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	85	1 2 4	4945	2	N	-0-			-0-
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	100	1 2 4	5242	2	N	-0-			-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	115	1 2 4	5034	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	99	1 2 4	5809	2	N	-0-			-0-
*12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	86	1 2 4	5108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1306	-0-	-678	-0-	29	1 1 4	1276	2	N	-0-			59
02	1344	N	926	-0-	-418	-0-	9	1 2 4	915	2	N	-0-			59
03	1829	N	866	-0-	-963	-0-	15	1 1 4	850	2	N	-0-			59
04	1260	N	616	-0-	-644	-0-	13	1 2 4	601	2	N	-0-			59
05	1023	N	597	-0-	-426	-0-	15	1 2 4	580	2	N	-0-			59
06	840	N	470	-0-	-370	-0-	11	1 1 4	458	2	N	-0-			59
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	11	1 1 4	434	2	N	-0-			59
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	14	1 2 4	527	2	N	-0-			59
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	10	1 2 4	412	2	N	-0-			59
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1 2 4	1174	2	N	-0-			59
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	28	1 2 4	1913	2	N	-0-			59
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	27	1 2 4	1803	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				121
02	1792	X	7	-0-	-1785	-0-	7	2			N	-0-				121
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				121
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				121
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				121
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				121
09	3000	N	3553	-0-	553	553	3553	2			N	-0-				121
10	3100	N	8505	-0-	5405	5958	8488	2	17	9	N	15				136
*11	3000	N	5151	-0-	2151	8109	5151	2			N	-0-				136
*12	12431	X	4322	-0-	-8109	-0-	4322	2			N	-0-				136

TOTAL GAS PROD: 21,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	59	1		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 2522 RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	1	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1758	-0-	-412	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	848	-0-	-1252	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	3324	-0-	-260	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11173	-0-	8073	12029	11172	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21220	X	9191	-0-	-12029	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
05	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
06	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			N	-0-					-0-
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	3			N	-0-					-0-
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10329	3	7	9	N	6	6	8			-0-
09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
10	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
*12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	3			N	-0-					-0-
03	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9734	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	8680	-0-	-1460	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	8127	-0-	-2351	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	8401	-0-	-1333	-0-	8388	3	13	9	N	12	12	8			-0-
09	8760	X	8012	-0-	-748	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
*12	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	39791	-0-	-3826	-0-	39483	2	308	9	N	280	360	1			230
02	39396	X	35211	-0-	-4185	-0-	34716	2	495	9	N	450	373	1			307
03	42439	X	38398	-0-	-4041	-0-	38235	2	163	9	N	148	183	1			272
04	40800	X	37790	-0-	-3010	-0-	37188	2	602	9	N	547	549	1			270
05	40424	X	38551	-0-	-1873	-0-	37951	2	600	9	N	545	552	1			263
06	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	36430	2	567	9	N	515	545	1			233
07	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-	37600	2	561	9	N	510	352	1			391
08	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-	37339	2	559	9	N	508	711	1			188
09	36660	X	35378	-0-	-1282	-0-	35257	2	121	9	N	110					298
10	37882	X	36820	-0-	-1062	-0-	36280	2	540	9	N	491	554	1			235
11	36660	X	34790	-0-	-1870	-0-	34304	2	486	9	N	442	369	1			308
12	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 409,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,546

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3736	-0-	-697	-0-	55	1	3681	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	3406	-0-	-593	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3151	-0-	-479	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	27	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2436	-0-	-984	-0-	36	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2371	-0-	-1039	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2033	-0-	-1117	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1923	-0-	-836	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1894	-0-	-536	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7006	-0-	-3410	-0-	460	1	6546	2	N	-0-					-0-
02	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	644	1	9699	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	4291	-0-	-6125	-0-	460	1	3831	2	N	-0-					-0-
04	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	644	1	9625	2	N	-0-					-0-
05	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	713	1	9763	2	N	-0-					-0-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	690	1	9688	2	N	-0-					-0-
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	713	1	10003	2	N	-0-					-0-
08	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	713	1	9960	2	N	-0-					-0-
09	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	690	1	9614	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9757	-0-	-473	-0-	667	1	9090	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9203	-0-	-697	-0-	690	1	8513	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	6544	-0-	-3407	-0-	552	1	5992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8828	-0-	-1495	-0-	50	1	8778	2	N	-0-					195
02	8400	X	6330	-0-	-2070	-0-	40	1	6290	2	N	-0-					195
03	8463	X	7158	-0-	-1305	-0-	46	1	7112	2	N	-0-					195
04	8550	X	7508	-0-	-1042	-0-	64	1	7444	2	N	-0-					195
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	58	1	9346	2	N	-0-					195
06	8550	X	7547	-0-	-1003	-0-	50	1	7497	2	N	-0-					195
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	56	1	7907	2	N	-0-					195
08	9269	X	8481	-0-	-788	-0-	50	1	8431	2	N	-0-					195
09	8970	X	7057	-0-	-1913	-0-	40	1	7017	2	N	-0-					195
10	9269	X	8552	-0-	-717	-0-	54	1	8498	2	N	-0-					195
11	8220	X	6939	-0-	-1281	-0-	44	1	6895	2	N	-0-					195
12	8494	X	7681	-0-	-813	-0-	50	1	7631	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 93,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-			40
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-			40
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-			40
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-			40
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-			40
06	DLQ G-10		5778	-0-	5778	5778	5778	2			N	-0-			40
07	DLQ G-10		5916	-0-	5916	11694	5916	2			N	-0-			40
08	DLQ G-10		5923	-0-	5923	17617	5923	2			N	-0-			40
09	23259	X	5642	-0-	-17617	-0-	5642	2			N	-0-			40
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-			40
11	5700	X	4802	-0-	-898	-0-	4802	2			N	-0-			40
12	5921	X	5506	-0-	-415	-0-	5506	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 69,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	6355	X	5183	-0-	-1172	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	4184	-0-	-1556	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	5017	-0-	-1338	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4997	-0-	4997	4997	4997	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5670	-0-	5670	10667	5670	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6288	-0-	6288	16955	6288	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		5737	-0-	5737	22692	5737	2			N	-0-			-0-
10	28410	X	5718	-0-	-22692	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	5535	-0-	-105	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
12	6293	X	5973	-0-	-320	-0-	31	1	5942	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					7
02	2044	X	1853	-0-	-191	-0-	1853	2			N	-0-					7
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					7
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					7
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					7
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					7
07	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					7
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					7
09	2190	N	1993	-0-	-197	-0-	1993	2			N	-0-					7
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					7
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					7
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	8	1	2446	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2125	-0-	-283	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					9
02	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					9
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					9
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					9
05	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					9
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					9
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					9
08	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					9
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					9
10	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					9
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					9
*12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 90,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1968	-0-	-605	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1404	-0-	-80	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2485	-0-	-215	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	1526	-0-	-1326	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1501	-0-	-731	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1367	-0-	-583	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	583	1	18849	2	N	152	186	1				89
							167	9										
02	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	597	1	9423	2	N	168	188	1				69
							185	9										
03	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	805	1	15106	2	N	178	185	1	1	8		61
							196	9										
04	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	835	1	13490	2	N	162	177	1				46
							178	9										
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	736	1	10767	2	N	147	4	1	4	8		185
							162	9										
06	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	850	1	16088	2	N	183	186	1				182
							201	9										
07	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	859	1	14279	2	N	158	187	1				153
							174	9										
08	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	861	1	16413	2	N	189	186	1				156
							208	9										
09	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	850	1	13653	2	N	160	183	1				133
							176	9										
10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	856	1	15455	2	N	169	179	1				123
							186	9										
11	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	761	1	13451	2	N	216	134	1				205
							238	9										
*12	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	668	1	12744	2	N	143	189	1				159
							157	9										

TOTAL GAS PROD: 181,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	2069	-0-	-5619	-0-	304	1	1670	2	N	86					226
							95	9									
02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	769	1	7242	2	N	16					242
							18	9									
03	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	854	1	6273	2	N	14					256
							15	9									
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	800	1	5863	2	N	69	187	1			138
							76	9									
05	7688	X	6839	-0-	-849	-0-	852	1	5891	2	N	87	3	1	3	8	219
							96	9									
06	6870	X	5965	-0-	-905	-0-	791	1	5121	2	N	48	184	1			83
							53	9									
07	7099	X	6346	-0-	-753	-0-	856	1	5425	2	N	59					142
							65	9									
08	7099	X	5877	-0-	-1222	-0-	833	1	4977	2	N	61					203
							67	9									
09	6750	X	4727	-0-	-2023	-0-	850	1	3791	2	N	78	187	1			94
							86	9									
10	5224	X	3718	-0-	-1506	-0-	818	1	2852	2	N	44					138
							48	9									
11	4620	X	3139	-0-	-1481	-0-	793	1	2309	2	N	34					172
							37	9									
12	4774	X	2964	-0-	-1810	-0-	702	1	2228	2	N	31					203
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 63,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3251	2	173	9	N	157	196	1			59
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					59
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2659	2	117	9	N	106					165
04	2580	X	2565	-0-	-15	-0-	2565	2			N	-0-					165
05	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	2282	2	44	9	N	40					205
06	2580	X	2104	-0-	-476	-0-	2018	2	86	9	N	78	159	1			124
07	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	2458	2	117	9	N	106	188	1			42
08	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	2423	2			N	-0-					42
09	2580	X	2326	-0-	-254	-0-	2302	2	24	9	N	22					64
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2463	2	143	9	N	130					194
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2365	2	36	9	N	33	187	1			40
12	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 30,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LEGG -7- WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	601	-0-	-732	-0-	598	2	3	9	N	3					92
02	1064 N	236	-0-	-828	-0-	230	2	6	9	N	5					97
03	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1413	2	47	9	N	43					140
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1637	2	37	9	N	34	144	1			30
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1449	2	44	9	N	40					70
06	1410 N	862	-0-	-548	-0-	847	2	15	9	N	14					84
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	N	5					89
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1860	2	22	9	N	20					109
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1739	2	37	9	N	34	98	1			45
10	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1711	2	43	9	N	39					84
11	1800 N	1552	-0-	-248	-0-	1521	2	31	9	N	28					112
12	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	1580	2	48	9	N	44	108	1			48

TOTAL GAS PROD: 16,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	825	-0-	-725	-0-	782	2	43	9	N	39					174
02	812	N	696	-0-	-116	-0-	676	2	20	9	N	18					192
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	719	2	14	9	N	13	148	1			57
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					65
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	813	2	17	9	N	15					80
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	586	2	23	9	N	21	78	1			23
07	899	N	168	-0-	-731	-0-	168	2			N	-0-					23
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	899	2	23	9	N	21					44
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	997	2	23	9	N	21					65
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1954	2	79	9	N	72					137
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2184	2	78	9	N	71	91	1			117
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2270	2	121	9	N	110	188	1			39

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14	1			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13	1			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGG WELL #: 207 RRCID -> 203228 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11950 - 12575

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2015 - PLUGGED 03/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGG WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1365	2	41	9	N	37					151
02	1400	N	1229	-0-	-171	-0-	1177	2	52	9	N	47					198
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1598	2	31	9	N	28	187	1			39
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1499	2	29	9	N	26					65
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1552	2	55	9	N	50					115
06	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1431	2	40	9	N	36					151
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1464	2	46	9	N	42					193
08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1419	2	14	9	N	13					206
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1515	2	72	9	N	65					271
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1566	2	58	9	N	53	165	1			159
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1410	2	46	9	N	42					201
12	1643	N	757	-0-	-886	-0-	738	2	19	9	N	17	191	1			27

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1					95
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					95
03	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-					95
04	T. A.		-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					95
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1362	2	15	9	N	14					154
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	955	2	7	9	N	6	115	1			45
03	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			N	-0-					45
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1415	2	65	9	N	59					104
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	N	13					117
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1243	2	21	9	N	19	86	1			50
07	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2			N	-0-					50
08	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					50
09	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1049	2	6	9	N	5					55
10	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1019	2	2	9	N	2					57
11	1110	N	933	-0-	-177	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			57
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	954	2	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	1027	2	6	9	N	5					55
02	1232	N	446	-0-	-786	-0-	442	2	4	9	N	4	1	8			58
03	1333	N	967	-0-	-366	-0-	963	2	4	9	N	4					62
04	T. A.		-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	994	2	45	9	N	41	140	1			67
02	1148	N	994	-0-	-154	-0-	985	2	9	9	N	8					75
03	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			N	-0-					75
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1153	2	25	9	N	23					98
05	2015	N	1218	-0-	-797	-0-	1152	2	66	9	N	60	119	1			39
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1106	2	46	9	N	42					81
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1087	2	13	9	N	12					93
08	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					93
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1123	2	25	9	N	23					116
10	1085	N	306	-0-	-779	-0-	296	2	10	9	N	9					125
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1	98	1			28
12	T. A.		-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	941	-0-	-857	-0-	930	2	11	9	N	10					119
02	1484	N	1123	-0-	-361	-0-	1111	2	12	9	N	11					130
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1488	2	46	9	N	42	104	1			68
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1910	2	48	9	N	44					112
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1949	2	68	9	N	62	112	1			62
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	N	35					97
07	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	1735	2	50	9	N	45					142
08	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	1677	2	34	9	N	31	138	1			35
09	1830	N	1449	-0-	-381	-0-	1419	2	30	9	N	27					62
10	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1560	2	41	9	N	37					99
11	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1394	2	23	9	N	21					120
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1466	2	45	9	N	41	65	1			96

TOTAL GAS PROD: 18,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	505	-0-	-983	-0-	488	2	17	9	N	15					129
02	980	N	577	-0-	-403	-0-	576	2	1	9	N	1	97	1			33
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	N	2					35
04	T. A.		-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1050	2	2	9	N	2					50
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	913	2	2	9	N	2					52
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			N	-0-					52
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1050	2	7	9	N	6					58
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5					63
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1707	2	13	9	N	12					75
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					75
08	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	1436	2	6	9	N	5					80
09	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					80
10	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	1300	2	26	9	N	24					104
11	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1365	2	29	9	N	26					130
12	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1232	2	35	9	N	32					162

TOTAL GAS PROD: 15,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GRAYSON 22 WELL #: 2 RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	957	2	31	9	N	28	180	1			67
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	841	2	20	9	N	18					85
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	920	2	32	9	N	29					114
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	877	2	20	9	N	18					132
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	917	2	17	9	N	15	116	1			31
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	882	2	14	9	N	13					44
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	898	2	33	9	N	30					74
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	881	2	18	9	N	16					90
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	736	2	26	9	N	24	104	1			10
10	930	N	243	-0-	-687	-0-	243	2			N	-0-					10
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	1270	2	50	9	N	45	150	1			25
02	1596	N	311	-0-	-1285	-0-	311	2			N	-0-					25
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1809	2	59	9	N	54					79
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	967	2	7	9	N	6					85
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1280	2	32	9	N	29					114
06	1800	N	1342	-0-	-458	-0-	1323	2	19	9	N	17	73	1			58
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1885	2	182	9	N	165	92	1			131
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					131
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4					135
10	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	1627	2	63	9	N	57					192
11	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1636	2	28	9	N	25	187	1			30
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1637	2	50	9	N	45					75

TOTAL GAS PROD: 17,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1169	2	18	9	N	16					107
02	1176	N	1015	-0-	-161	-0-	1013	2	2	9	N	2					109
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1284	2	31	9	N	28					137
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1070	2	25	9	N	23	60	1			100
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1128	2	19	9	N	17					117
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1080	2	33	9	N	30					147
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1132	2	33	9	N	30	33	1			144
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22	68	1			98
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1234	2	30	9	N	27					125
10	1178	N	319	-0-	-859	-0-	306	2	13	9	N	12	95	1			42
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1274	2	24	9	N	22					159
02	1344	N	1247	-0-	-97	-0-	1175	2	72	9	N	65	68	1			156
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1238	2	58	9	N	53	172	1			37
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1277	2	52	9	N	47					84
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1312	2	50	9	N	45					129
06	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1218	2	31	9	N	28					157
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1326	2	48	9	N	44					201
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	2	41	9	N	37	189	1			49
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1186	2	34	9	N	31					80
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1213	2	46	9	N	42					122
11	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1175	2	30	9	N	27					149
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1164	2	61	9	N	55					204

TOTAL GAS PROD: 15,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	886	-0-	-633	-0-	864	2	22	9	N	20					87
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	1099	2	50	9	N	45	88	1			44
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	N	3					47
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1624	2	24	9	N	22					69
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1524	2	91	9	N	83					152
06	1500	N	503	-0-	-997	-0-	484	2	19	9	N	17					169
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					169
08	T. A.		-0-	-0-	-208	-0-					N	-0-	147	1			22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	620	-0-	-341	-0-	598	2	22	9	N	20					75
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	654	2	37	9	N	34	1	8			108
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	911	2	29	9	N	26					134
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					134
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					134
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					134
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					134
08	961	N	721	-0-	-240	-0-	709	2	12	9	N	11					145
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	776	2	30	9	N	27					172
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	803	2	28	9	N	25					197
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	772	2	46	9	N	42	98	1			141
12	837	N	525	-0-	-312	-0-	497	2	28	9	N	25	140	1			26

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	895	-0-	-407	-0-	889	2	6	9	N	5					87
02	896	N	870	-0-	-26	-0-	846	2	24	9	N	22	57	1			52
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					52
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					52
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					52
06	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	1409	2			N	-0-					52
07	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	1086	2			N	-0-					52
08	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1095	2			N	-0-					52
09	1410	N	1043	-0-	-367	-0-	1043	2			N	-0-					52
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	-0-					52
11	1050	N	873	-0-	-177	-0-	873	2			N	-0-					52
12	1085	N	532	-0-	-553	-0-	532	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HALL 23 WELL #: 1 RRCID -> 214548 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12096 - 14110

01	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					90
02	1652	N	1651	-0-	-1	-0-	1651	2			N	-0-					90
03	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			N	-0-					90
04	1650	N	906	-0-	-744	-0-	905	2	1	9	N	1	86	5			5
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	2023		2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRITT RANCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 214969 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12215 - 13016

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2236	2	30	9	N	27					104
02	2156	N	1947	-0-	-209	-0-	1934	2	13	9	N	12	60	1	2	8	54
03	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	1992	2	39	9	N	35	1	8			88
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2317	2	30	9	N	27					115
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2312	2	17	9	N	15					130
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2049	2	41	9	N	37	1	8			166
07	2418	N	2066	-0-	-352	-0-	2046	2	20	9	N	18					184
08	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	1899	2	31	9	N	28					212
09	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	1518	2	12	9	N	11	1	8			222
10	2077	N	1487	-0-	-590	-0-	1468	2	19	9	N	17	185	1			54
11	1860	N	850	-0-	-1010	-0-	831	2	19	9	N	17					71
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2034	2	10	9	N	9	1	8			79

TOTAL GAS PROD: 22,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	3194	2	28	9	N	25					156
02	3248	X	3042	-0-	-206	-0-	3008	2	34	9	N	31	70	1			117
03	3596	X	2723	-0-	-873	-0-	2683	2	40	9	N	36	71	1	2	8	80
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4604	2	69	9	N	63	73	1			70
05	3534	X	2790	-0-	-744	-0-	2718	2	72	9	N	65					135
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3466	2	87	9	N	79					214
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3486	2	69	9	N	63	188	1			89
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3265	2	54	9	N	49					138
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3133	2	92	9	N	84	190	1			32
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3033	2	9	9	N	8					40
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2819	2	19	9	N	17	1	8			56
*12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3132	2	92	9	N	84					140

TOTAL GAS PROD: 39,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3710	2	54	9	N	49					140
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3305	2	37	9	N	34	122	1	2	8	50
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3069	2	68	9	N	62	3	8			109
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3195	2	46	9	N	42					151
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3197	2	44	9	N	40	45	1			146
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3170	2	20	9	N	18	124	1	1	8	39
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3321	2	51	9	N	46					85
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3390	2	25	9	N	23					108
09	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	2377	2	39	9	N	35	89	1	1	8	53
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					53
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					53
12	800	X	-0-	-0-	-800	-0-					N	2	2	8			53

TOTAL GAS PROD: 29,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LEGG 6 WELL #: 4 RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - P&A 02/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAYSON WELL #: 3203 RRCID -> 222869 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					81
02	420	N	117	-0-	-303	-0-	117	2			N	-0-					81
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					81
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					81
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3303	2	8	9	N	7					77
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3150	2	35	9	N	32	65	1	1	8	43
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3126	2	67	9	N	61	3	8			101
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3307	2	62	9	N	56	93	1			64
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3421	2	52	9	N	47	62	1			49
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3248	2	55	9	N	50					99
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3330	2	54	9	N	49					148
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	N	42	124	1			66
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3139	2	50	9	N	45	52	1	1	8	58
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3276	2	67	9	N	61	1	8			118
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3079	2	30	9	N	27	60	1	1	8	84
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3131	2	56	9	N	51					135

TOTAL GAS PROD: 39,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	N	3					71
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2	1	8			72
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					72
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	776	2	20	9	N	18					90
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					90
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	493	-0-	-1522	-0-	484	2	9	9	N	8					66
02	1820	X	479	-0-	-1341	-0-	471	2	8	9	N	7					73
03	2015	X	562	-0-	-1453	-0-	537	2	25	9	N	23					96
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1198	2	19	9	N	17					113
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1152	2	31	9	N	28					141
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1141	2	10	9	N	9	107	1			43
07	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1135	2	24	9	N	22					65
08	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1078	2	17	9	N	15					80
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					80
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	63	63	1			80
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3661	2	12	9	N	11					119
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3245	2	34	9	N	31	54	1	2	8	94
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3537	2	33	9	N	30	1	8			123
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	2	40	9	N	36	87	1			72
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3794	2	30	9	N	27	1	8			98
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3738	2	52	9	N	47	58	1			87
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	N	33					120
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3825	2	132	9	N	120	1	8			239
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3608	2	2	9	N	2	130	1	2	8	109
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3709	2	24	9	N	22	1	8			130
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3773	2	3	9	N	3	42	1	1	8	90
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3614	2	25	9	N	23	49	1	2	8	62

TOTAL GAS PROD: 44,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2852	X	2091	-0-	-761	-0-	2035	2	56	9	N	51					369
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2882	2	30	9	N	27	341	1	1	8	54
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3543	2	122	9	N	111	2	8			163
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3216	2	81	9	N	74	83	1			154
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3282	2	70	9	N	64	117	1	1	8	100
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3074	2	56	9	N	51	98	1			53
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3140	2	57	9	N	52					105
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3062	2	51	9	N	46	1	8			150
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2816	2	29	9	N	26	150	1			26
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2844	2	51	9	N	46					72
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2860	2	70	9	N	64					136
*12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2882	2	76	9	N	69	145	1			60

TOTAL GAS PROD: 36,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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

01	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					58
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	2			N	-0-					58
03	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	54	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3902	2	31	9	N	28					162
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3592	2	29	9	N	26	1	8			187
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2991	2	20	9	N	18	160	1	2	8	43
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2738	2	17	9	N	15					58
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3328	2	45	9	N	41					99
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3188	2	37	9	N	34					133
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2756	2	31	9	N	28					161
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2703	2	28	9	N	25					186
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2389	2	21	9	N	19					205
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2200	2	18	9	N	16	183	1			38
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2014	2	29	9	N	26					64
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 33,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1832	2			N	-0-					77
02	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			77
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	N	1	1	8			77
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					77
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	2	10	9	N	9					86
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1737	2	84	9	N	76					162
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1862	2	32	9	N	29					191
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	N	23	179	1			35
09	1830	N	1247	-0-	-583	-0-	1219	2	28	9	N	25					60
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	53	1			7
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16480	2	194	9	N	176	330	1			91
02	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17023	2	138	9	N	125	40	1	7	8	169
03	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	19437	2	284	9	N	258	248	1	2	8	177
04	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16287	2	218	9	N	198	221	1			154
05	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	19035	2	107	9	N	97	120	1			131
06	18900	X	17397	-0-	-1503	-0-	17319	2	78	9	N	71	78	1	1	8	123
07	19530	X	18206	-0-	-1324	-0-	18167	2	39	9	N	35	95	1			63
08	19530	X	16143	-0-	-3387	-0-	16092	2	51	9	N	46	1	8			108
09	18510	X	16536	-0-	-1974	-0-	16533	2	3	9	N	3	3	8			108
10	19127	X	15039	-0-	-4088	-0-	14989	2	50	9	N	45	2	8			151
11	17610	X	14018	-0-	-3592	-0-	13816	2	202	9	N	184	260	1	1	8	74
*12	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18077	2	371	9	N	337	303	1	4	8	104

TOTAL GAS PROD: 204,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELMORE 32 WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	29126	-0-	-3610	-0-	28710	2	416	9	N	378	369	1			201
02	29568	X	28767	-0-	-801	-0-	28407	2	360	9	N	327	353	1	1	8	174
03	31806	X	27631	-0-	-4175	-0-	27225	2	406	9	N	369	361	1	3	8	179
04	28230	X	26613	-0-	-1617	-0-	26187	2	426	9	N	387	325	1			241
05	31837	X	27791	-0-	-4046	-0-	27331	2	460	9	N	418	515	1			144
06	27570	X	26804	-0-	-766	-0-	26463	2	341	9	N	310	329	1	1	8	124
07	28489	X	26756	-0-	-1733	-0-	26394	2	362	9	N	329	326	1			127
08	27776	X	26709	-0-	-1067	-0-	26306	2	403	9	N	366	363	1	1	8	129
09	26880	X	25062	-0-	-1818	-0-	24730	2	332	9	N	302	233	1	1	8	197
10	27776	X	25617	-0-	-2159	-0-	25383	2	234	9	N	213	277	1	2	8	131
11	26790	X	24608	-0-	-2182	-0-	24375	2	233	9	N	212	182	1	2	8	159
12	26753	X	24881	-0-	-1872	-0-	24443	2	438	9	N	398	429	1	3	8	125

TOTAL GAS PROD: 320,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,009

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55410	X	55410	-0-	-0-	-0-	54339	2	1071	9	N	974	1135	1			195
02	41407	X	41407	-0-	-0-	-0-	40569	2	838	9	N	762	640	1	8	8	309
03	43763	X	43763	-0-	-0-	-0-	42866	2	897	9	N	815	709	1	2	8	413
04	43560	X	43560	-0-	-0-	-0-	42519	2	1041	9	N	946	1125	1			234
05	43001	X	43001	-0-	-0-	-0-	42066	2	935	9	N	850	757	1			327
06	40111	X	40111	-0-	-0-	-0-	39278	2	833	9	N	757	702	1	2	8	380
07	39536	X	39536	-0-	-0-	-0-	38806	2	730	9	N	664	702	1			342
08	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	39664	2	840	9	N	764	832	1	2	8	272
09	37428	X	37428	-0-	-0-	-0-	36684	2	744	9	N	676	692	1	4	8	252
10	39299	X	39299	-0-	-0-	-0-	38510	2	789	9	N	717	540	1	5	8	424
11	38247	X	38247	-0-	-0-	-0-	37576	2	671	9	N	610	674	1	3	8	357
*12	36062	X	36062	-0-	-0-	-0-	35332	2	730	9	N	664	641	1	3	8	377

TOTAL GAS PROD: 498,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,199

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	14196	-0-	-126	-0-	13826	2	370	9	N	336	328	1			129
02	12936	X	5558	-0-	-7378	-0-	5376	2	182	9	N	165	146	1	1	8	147
03	14322	X	11916	-0-	-2406	-0-	11632	2	284	9	N	258	246	1			159
04	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13694	2	309	9	N	281	278	1			162
05	14322	X	13998	-0-	-324	-0-	13606	2	392	9	N	356	273	1			245
06	13200	X	13067	-0-	-133	-0-	12784	2	283	9	N	257	345	1			157
07	13640	X	13341	-0-	-299	-0-	13051	2	290	9	N	264	308	1			113
08	13640	X	13239	-0-	-401	-0-	12958	2	281	9	N	255	254	1	1	8	113
09	13200	X	12523	-0-	-677	-0-	12325	2	198	9	N	180	133	1	1	8	159
10	13640	X	12136	-0-	-1504	-0-	11886	2	250	9	N	227	300	1	1	8	85
11	13080	X	10951	-0-	-2129	-0-	10739	2	212	9	N	193	121	1	1	8	156
12	13330	X	11295	-0-	-2035	-0-	11076	2	219	9	N	199	198	1	1	8	156

TOTAL GAS PROD: 146,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,971

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	12213	-0-	-6418	-0-	11863	2	350	9	N	318	184	1			275
02	16828	X	12465	-0-	-4363	-0-	12050	2	415	9	N	377	544	1	1	8	107
03	18104	X	14028	-0-	-4076	-0-	13806	2	222	9	N	202	29	1			280
04	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	15611	2	514	9	N	467	490	1			257
05	16275	X	14448	-0-	-1827	-0-	14017	2	431	9	N	392	511	1			138
06	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	13917	2	418	9	N	380	396	1			122
07	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13327	2	365	9	N	332	271	1			183
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13301	2	376	9	N	342	374	1			151
09	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12443	2	365	9	N	332	266	1	1	8	216
10	12679	X	11488	-0-	-1191	-0-	11181	2	307	9	N	279	384	1			111
11	12270	X	10620	-0-	-1650	-0-	10311	2	309	9	N	281	191	1			201
12	13702	X	13601	-0-	-101	-0-	13071	2	530	9	N	482	577	1			106

TOTAL GAS PROD: 159,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,184

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		4824	-0-	4824	4824	4563	2	261	9	N	237					237
02	98898	X	94074	-0-	-4824	-0-	88268	2	5806	9	N	5278	4897	1	13	8	605
03	105356	X	105356	-0-	-0-	-0-	100404	2	4952	9	N	4502	4732	1			375
04	98070	X	92378	-0-	-5692	-0-	88786	2	3592	9	N	3265	3320	1			320
05	101339	X	84603	-0-	-16736	-0-	81538	2	3065	9	N	2786	2802	1			304
06	98070	X	79263	-0-	-18807	-0-	77015	2	2248	9	N	2044	1956	1	1	8	391
07	101339	X	72772	-0-	-28567	-0-	70943	2	1829	9	N	1663	1818	1			236
08	101339	X	65930	-0-	-35409	-0-	64328	2	1602	9	N	1456	1303	1	2	8	387
09	98070	X	59857	-0-	-38213	-0-	58495	2	1362	9	N	1238	1295	1	3	8	327
10	101339	X	55607	-0-	-45732	-0-	54358	2	1249	9	N	1135	1316	1	2	8	144
11	98070	X	43556	-0-	-54514	-0-	42574	2	982	9	N	893	753	1	2	8	282
12	92132	X	43560	-0-	-48572	-0-	42514	2	1046	9	N	951	1037	1	1	8	195

TOTAL GAS PROD: 801,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,448

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					112
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					112
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					112
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	Y	1	113	1			-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	14	1	907	2	N	751	719	1			90
							826	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	19					109
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	954	2	40	9	N	36					145
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	937	2	23	9	N	21	152	1			14
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	9	1	904	2	N	28					42
							31	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	13	1	898	2	N	27					69
							30	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	921	2	32	9	N	29					98
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	899	2	23	9	N	21					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					146
10	961	N	810	-0-	-151	-0-	795	2	15	9	N	14	140	1			20
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	842	2	32	9	N	29					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

MCMAHAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 218834 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11904 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	719	719	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 719

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	169	1	11270	2	N	569	377	1			291
							626	9									
02	9016	X	-0-	-0-	-9016	-0-					N	148	182	1			257
03	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14109	2	216	9	N	196	187	1			266
04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9679	2	166	9	N	151	185	1			232
05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	99	1	9915	2	N	140	182	1			190
							154	9									
06	11670	X	10129	-0-	-1541	-0-	147	1	9792	2	N	173	178	1			185
							190	9									
07	13206	X	10211	-0-	-2995	-0-	802	1	9220	2	N	172	170	1			187
							189	9									
08	13206	X	10020	-0-	-3186	-0-	786	1	9047	2	N	170	181	1			176
							187	9									
09	9840	X	8884	-0-	-956	-0-	756	1	7971	2	N	143	182	1			137
							157	9									
10	10478	X	9127	-0-	-1351	-0-	792	1	8130	2	N	186	186	1			137
							205	9									
11	10140	X	8906	-0-	-1234	-0-	689	1	8018	2	N	181					318
							199	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 103,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	38454	-0-	38454	4934154	552 1115	1 9	36787	2	N	1014	897	1			209
02	0	W	-0-	-0-	-0-	4934154					N	56	188	1			77
03	4967482	X	33328	-0-	-4934154	-0-	33258	2	70	9	N	64					141
04	30056	X	30056	-0-	-0-	-0-	29995	2	61	9	N	55					196
05	33806	X	33806	-0-	-0-	-0-	334 61	1 9	33411	2	N	55	178	1			73
06	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	465 68	1 9	30987	2	N	62					135
07	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	518 59	1 9	31586	2	N	54					189
08	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	392 48	1 9	26205	2	N	44					233
09	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	453 56	1 9	27036	2	N	51	184	1			100
10	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	473 61	1 9	27255	2	N	55					155
*11	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	213 53	1 9	22174	2	N	48					203
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 303,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

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

01	55490	X	48436	-0-	-7054	-0-	706 650	1 9	47080	2	N	591	552	1			211
02	49504	X	-0-	-0-	-49504	-0-					N	459	181	1			489
03	53320	X	46045	-0-	-7275	-0-	45494	2	551	9	N	501	725	1			265
04	51600	X	44372	-0-	-7228	-0-	43742	2	630	9	N	573	358	1			480
05	52049	X	43678	-0-	-8371	-0-	426 625	1 9	42627	2	N	568	535	1			513
06	T. A.		41394	-0-	41394	41394	603 564	1 9	40227	2	N	513	707	1			319
07	T. A.		39366	-0-	39366	80760	1664 524	1 9	37178	2	N	476	179	1			616
08	T. A.		43757	-0-	43757	124517	1645 466	1 9	41646	2	N	424	535	1			505
09	T. A.		36837	-0-	36837	161354	1602 495	1 9	34740	2	N	450	545	1			410
10	198068	X	36714	-0-	-161354	-0-	1654 483	1 9	34577	2	N	439	545	1			304
11	42360	X	34590	-0-	-7770	-0-	1336 361	1 9	32893	2	N	328	185	1			447
12	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: 415,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,322

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83731	X	15006	-0-	-68725	-0-	203	1	14524	2	N	254	187	1			259
							279	9									
02	75628	X	12954	-0-	-62674	-0-	176	1	12560	2	N	198	361	1			96
							218	9									
03	83731	X	15154	-0-	-68577	-0-	206	1	14716	2	N	211	181	1			126
							232	9									
04	81030	X	12756	-0-	-68274	-0-	173	1	12362	2	N	201	179	1			148
							221	9									
05	83731	X	12475	-0-	-71256	-0-	122	1	12151	2	N	184	184	1			148
							202	9									
06	81030	X	12006	-0-	-69024	-0-	174	1	11575	2	N	234	170	1			212
							257	9									
07	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	1103	1	10957	2	N	197	174	1			235
							217	9									
08	15159	X	12688	-0-	-2471	-0-	1172	1	11308	2	N	189	184	1			240
							208	9									
09	12750	X	10964	-0-	-1786	-0-	1147	1	9619	2	N	180	185	1			235
							198	9									
10	12462	X	11273	-0-	-1189	-0-	1224	1	9821	2	N	207	185	1			257
							228	9									
11	12270	X	10380	-0-	-1890	-0-	1107	1	9033	2	N	218	187	1			288
							240	9									
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					288

TOTAL GAS PROD: 137,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -7- WELL #: 1 RRCID -> 086356 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12354 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	174	1			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	150	1			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	131	1			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	161	1			11
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	916	2	4	9	N	4					97
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	905	2	67	9	N	61					158
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	358	2	186	9	N	169	172	1			155
12	961	N	388	-0-	-573	-0-	344	2	44	9	N	40	163	1			32

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT, DAVID WELL #: 106 RRCID -> 124636 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12196 - 12239

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2014 - P&A 07/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2133	2	51	9	N	46	151	1			14
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					14
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					14
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					14
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					14
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1976	2	28	9	N	25					39
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					39
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					39
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	N	22					61
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					63
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					63
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 23,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

01	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1554	2	31	9	N	28					62
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1245	2	35	9	N	32					94
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1651	2	54	9	N	49					143
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1628	2	57	9	N	52					195
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	N	17	176	1			36
06	1650	N	1298	-0-	-352	-0-	1258	2	40	9	N	36					72
07	1736	N	1052	-0-	-684	-0-	1022	2	30	9	N	27					99
08	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	1229	2	56	9	N	51					150
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1920	2	70	9	N	64	192	1			22
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1746	2	79	9	N	72					94
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1606	2	81	9	N	74					168
12	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1770	2	86	9	N	78					246

TOTAL GAS PROD: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	730	2	22	9	N	20					143
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	530	2	87	9	N	79	185	1			37
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	627	2	67	9	N	61					98
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	441	2	13	9	N	12					110
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	573	2	72	9	N	65					175
06	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-					175
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	555	2	25	9	N	23					198
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	410	2	3	9	N	3	183	1			18
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	N	5					23
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					23
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					23
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3624	2	2	9	N	2					110
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					110
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					110
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					110
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					110
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					110
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					110
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					110
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					110
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					110
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4183	2	41	9	N	37					147
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3964	2	10	9	N	9					156

TOTAL GAS PROD: 47,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	673	-0-	-133	-0-	638	2	35	9	N	32					74
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	445	2	17	9	N	15					89
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	N	20					109
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	559	2	29	9	N	26					135
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	2	9	9	N	8					143
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	514	2	17	9	N	15					158
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14					172
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	530	2	12	9	N	11					183
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	522	2	14	9	N	13	164	1			32
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	911	2	31	9	N	28					60
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22	9	N	20					80
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	464	2	24	9	N	22					102

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	626	-0-	-366	-0-	626	2			N	-0-					183
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1021	2	67	9	N	61	191	1			53
03	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					53
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					56
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1041	2	97	9	N	88					144
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1328	2	35	9	N	32					176
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1297	2	47	9	N	43					219
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	11	187	1			43
09	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1230	2	78	9	N	71					114
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1495	2	78	9	N	71					185
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20	9	N	18					203
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1571	2	43	9	N	39					242

TOTAL GAS PROD: 12,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2	N	-0-	-0-
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	144	2	N	-0-	-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-
06	960	N	256	-0-	-704	-0-	256	2	N	-0-	-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2	N	-0-	-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					25
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	322	2	1	9	N	1					26
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					26
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					26
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	558	2	226	9	N	205	183	1			48
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					48
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					48
08	775	N	358	-0-	-417	-0-	358	2			N	-0-					48
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					48
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					48
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					48
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	177	-0-	-691	-0-	175	2	2	9	N	2					63
02	756	N	83	-0-	-673	-0-	82	2	1	9	N	1					64
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					64
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1					65
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					65
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	327	2	45	9	N	41					106
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					106
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					106
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					106
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					106
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-					106
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 7 WELL #: 5 RRCID -> 213214 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12207 - 12768

01	1860	N	1179	-0-	-681	-0-	1173	2	6	9	N	5					130
02	1288	N	1108	-0-	-180	-0-	1065	2	43	9	N	39					169
03	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1068	2	1	9	N	1	160	1			10
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					15
05	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-					15
06	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					15
07	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-					15
08	806	N	298	-0-	-508	-0-	298	2			N	-0-					15
09	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	2			N	-0-					15
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					15
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					165
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5					170
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	2	7	9	N	6					176
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2201	2	41	9	N	37					213
05	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2238	2	44	9	N	40					253
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2276	2	37	9	N	34	187	1			100
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2542	2	36	9	N	33					133
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	34	140	1			27
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					27
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5815	-0-	5815	53813	5726	2	89	9	N	81	181	1			89
02	0		5088	-0-	5088	58901	4990	2	98	9	N	89					178
03	0		5736	-0-	5736	64637	5644	2	92	9	N	84	189	1			73
04	0		5236	-0-	5236	69873	5142	2	94	9	N	85					158
05	0		5444	-0-	5444	75317	5316	2	128	9	N	116	190	1			84
06	0		5274	-0-	5274	80591	5175	2	99	9	N	90	145	1			29
07	0		5343	-0-	5343	85934	5234	2	109	9	N	99					128
08	0		5255	-0-	5255	91189	5148	2	107	9	N	97	169	1			56
09	0		4935	-0-	4935	96124	4847	2	88	9	N	80					136
10	0		5202	-0-	5202	101326	5104	2	98	9	N	89	188	1			37
11	106033	X	4707	-0-	-101326	-0-	4616	2	91	9	N	83					120
12	5135	X	NO RPT	-0-	-5135	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 58,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

01	2945	N	2781	-0-	-164	-0-	2781	2			N	-0-					20
02	2436	N	2154	-0-	-282	-0-	2154	2			N	-0-					20
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2641	2	105	9	N	95					115
04	2700	N	2337	-0-	-363	-0-	2337	2			N	-0-					115
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					115
06	2670	N	2361	-0-	-309	-0-	2361	2			N	-0-					115
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2571	2	10	9	N	9					124
08	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	2449	2	46	9	N	42					166
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2451	2	40	9	N	36					202
10	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2416	2	32	9	N	29					231
11	2400	N	2184	-0-	-216	-0-	2184	2			N	-0-					231
*12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	418	1	2242	2	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 29,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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

01	4340	X	3418	-0-	-922	-0-	3418	2			N	-0-					99
02	3920	X	3027	-0-	-893	-0-	3027	2			N	-0-					99
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4086	2			N	-0-					99
04	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3565	2	106	9	N	96	165	1			30
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					30
06	DLQ G-10		3736	-0-	3736	3736	3727	2	9	9	N	8					38
07	DLQ G-10		3905	-0-	3905	7641	3871	2	34	9	N	31					69
08	DLQ G-10		3927	-0-	3927	11568	3887	2	40	9	N	36					105
09	DLQ G-10		3734	-0-	3734	15302	3679	2	55	9	N	50					155
10	19169	X	3867	-0-	-15302	-0-	3806	2	61	9	N	55					210
11	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-					210
*12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	446	1	3522	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 44,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	15	1	972	2	N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	9	1	897	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					17
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					17
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					17
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					17
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					17
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					17
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	N	31	183	1			75
							34	9									
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	17					92
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1619	2	42	9	N	38					130
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1586	2	41	9	N	37					167
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	16	1	1622	2	N	41					208
							45	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	24	1	1575	2	N	54	179	1			83
							59	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1194	2	32	9	N	29					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					140
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1426	2	36	9	N	33	147	1			26
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					26
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	10	1	3398	2	N	-0-					29
02	3304	X	2767	-0-	-537	-0-	10	1	2757	2	N	-0-					29
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	10	1	3339	2	N	8					37
							9	9									
04	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	10	1	3140	2	N	-0-					37
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	10	1	3208	2	N	-0-					37
06	3300	X	3098	-0-	-202	-0-	10	1	3084	2	N	4					41
							4	9									
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	10	1	3144	2	N	-0-					41
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	10	1	3260	2	N	102					143
							112	9									
09	3150	X	2767	-0-	-383	-0-	10	1	2757	2	N	-0-	73	1			70
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	10	1	3289	2	N	-0-					70
11	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	10	1	3124	2	N	-0-					70
12	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	10	1	2792	2	N	4					74
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SANTA FE WELL #: 2110 RRCID -> 160539 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7212 - 7224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					6
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					6
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					6
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					6
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					6
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					6
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					6
08	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					6
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - P/A 08-28-2015

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					32
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					32
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					32
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					32
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					32
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					32
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					32
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					32
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					32
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					32
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	368	-0-	-283	-0-	368	2			N	-0-					49
02	588	X	524	-0-	-64	-0-	524	2			N	-0-					49
03	589	X	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					49
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					49
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					49
06	570	X	362	-0-	-208	-0-	362	2			N	-0-					49
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					49
08	806	X	766	-0-	-40	-0-	751	2	15	9	N	14					63
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					63
10	992	X	701	-0-	-291	-0-	701	2			N	-0-					63
11	960	X	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					63
12	992	X	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					29
02	3612	X	3581	-0-	-31	-0-	3581	2			N	-0-					29
03	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	3317	2			N	-0-					29
04	3870	X	3224	-0-	-646	-0-	3224	2			N	-0-					29
05	3968	X	3192	-0-	-776	-0-	3192	2			N	-0-					29
06	3840	X	2350	-0-	-1490	-0-	2350	2			N	-0-					29
07	3968	X	2028	-0-	-1940	-0-	2028	2			N	-0-					29
08	3317	X	1482	-0-	-1835	-0-	1482	2			N	-0-					29
09	3210	X	1193	-0-	-2017	-0-	1193	2			N	-0-					29
10	3193	X	1431	-0-	-1762	-0-	1431	2			N	-0-					29
11	2340	X	1790	-0-	-550	-0-	1790	2			N	-0-					29
12	2015	X	950	-0-	-1065	-0-	950	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 28,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2015 #	1907	-0-	-108	-0-	1907	3			N	-0-					141
02	1820 #	1678	-0-	-142	-0-	1601	3	77	9	N	70	191	1			20
03	2015 #	1845	-0-	-170	-0-	1845	3			N	-0-					20
04	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					20
05	1922 #	1865	-0-	-57	-0-	1850	3	15	9	N	14					34
06	1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					34
07	2015 #	2013	-0-	-2	-0-	2013	3			N	-0-					34
08	2015 #	1712	-0-	-303	-0-	1712	3			N	-0-					34
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					34
10	2015 #	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			N	-0-					34
11	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					34
12	2015 #	1402	-0-	-613	-0-	1402	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

01	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					155
02	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1664	3	59	9	N	54	192	1			17
03	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					17
04	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					17
05	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1372	3	3	9	N	3					20
06	4874 R	4874	-0-	-0-	-0-	4863	3	11	9	N	10					30
07	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					30
08	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					30
09	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					30
10	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1847	3	111	9	N	101					131
*11	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1831	3	6	9	N	5					136
*12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1268	3	26	9	N	24					160

TOTAL GAS PROD: 23,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	144	-0-	-135	-0-	31	1	113	2	Y	-0-			-0-
02	252 #	212	-0-	-40	-0-	28	1	184	2	Y	-0-			-0-
03	279 #	185	-0-	-94	-0-	30	1	155	2	Y	-0-			-0-
04	240 #	208	-0-	-32	-0-	30	1	178	2	Y	-0-			-0-
05	248 #	202	-0-	-46	-0-	31	1	171	2	Y	-0-			-0-
06	240 #	220	-0-	-20	-0-	30	1	190	2	Y	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	-0-			-0-
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-			-0-
10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	Y	-0-			-0-
11	864 R	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	Y	-0-			-0-
*12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	49	7			-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1039	-0-	-511	-0-	15	1	1013	2	N	10	78	1			18
							11	9									
02	1316	#	-0-	-0-	-1316	-0-					N	1					19
03	1209	#	1134	-0-	-75	-0-	1125	2	9	9	N	8					27
04	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	N	15					42
05	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	N	13					55
							14	9									
06	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	24	1	1610	2	N	12					67
							13	9									
07	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7					74
08	1674	#	1458	-0-	-216	-0-	1451	2	7	9	N	6					80
09	1620	#	1435	-0-	-185	-0-	1422	2	13	9	N	12					92
10	1705	#	1579	-0-	-126	-0-	1565	2	14	9	N	13	93	1			12
11	1650	#	1376	-0-	-274	-0-	1372	2	4	9	N	4					16
12	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 14,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1597	-0-	-728	-0-	23	1	1559	2	N	14	93	1			8
							15	9									
02	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					8
03	2108	#	907	-0-	-1201	-0-	898	2	9	9	N	8					16
04	2040	#	1769	-0-	-271	-0-	1751	2	18	9	N	16					32
05	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	N	19					51
							21	9									
06	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	34	1	2236	2	N	16					67
							18	9									
07	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2255	2	20	9	N	18					85
08	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2180	2	19	9	N	17					102
09	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20	9	N	18					120
10	2356	#	2177	-0-	-179	-0-	2162	2	15	9	N	14	93	1			41
11	2280	#	2013	-0-	-267	-0-	1994	2	19	9	N	17					58
12	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 19,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2976	#	2098	-0-	-878	-0-	22	1	2007	2	N	63	198	1			47
							69	9									
02	2660	#	1660	-0-	-1000	-0-	20	1	1615	2	N	23					70
							25	9									
03	2945	#	1833	-0-	-1112	-0-	22	1	1765	2	N	42					112
							46	9									
04	2490	#	2276	-0-	-214	-0-	28	1	2195	2	N	48					160
							53	9									
05	2573	#	2268	-0-	-305	-0-	26	1	2200	2	N	38					198
							42	9									
06	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	29	1	2354	2	N	52	193	1			57
							57	9									
07	2484	R	2484	-0-	-0-	-0-	30	1	2401	2	N	48					105
							53	9									
08	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	31	1	2483	2	N	52					157
							57	9									
09	2430	#	2388	-0-	-42	-0-	29	1	2317	2	N	38					195
							42	9									
10	2511	#	2305	-0-	-206	-0-	30	1	2233	2	N	38	188	1			45
							42	9									
11	2490	#	2263	-0-	-227	-0-	29	1	2201	2	N	30					75
							33	9									
12	2573	#	965	-0-	-1608	-0-	12	1	929	2	N	22					97
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1190	-0-	-267	-0-	23	1	1160	2	N	6					93
							7	9									
02	1316	#	1184	-0-	-132	-0-	26	1	1152	2	N	5					98
							6	9									
03	1457	#	1242	-0-	-215	-0-	28	1	1204	2	N	9					107
							10	9									
04	1380	#	1248	-0-	-132	-0-	28	1	1214	2	N	5					112
							6	9									
05	1302	#	1195	-0-	-107	-0-	26	1	1166	2	N	3					115
							3	9									
06	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1291	2	N	5					120
							6	9									
07	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	N	3					123
							3	9									
08	1302	#	1061	-0-	-241	-0-	24	1	1037	2	N	-0-					123
09	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1291	2	N	5					128
							6	9									
10	1364	#	1317	-0-	-47	-0-	31	1	1282	2	N	4					132
							4	9									
11	1320	#	1095	-0-	-225	-0-	26	1	1066	2	N	3					135
							3	9									
12	1364	#	640	-0-	-724	-0-	11	1	629	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 14,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	N	-0-					23
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					23
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					23
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					23
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					23
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					23
11	810	N	326	-0-	-484	-0-	326	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					68
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					68
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					68
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					68
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					68
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					68
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					68
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					68
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					68
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					68
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					68
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1					92
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					92
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					92
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					102
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	2	6	9	N	5					107
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1095	2	33	9	N	30					137
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1183	2	15	9	N	14					151
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	N	8					159
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	N	3					162
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	2	8	9	N	7					169
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1182	2	88	9	N	80	194	1			55
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13					68

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	3	1	185	2	N	-0-					172
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					172
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					172
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					172
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					172
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-					172
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					172
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					172
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					172
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					172
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1	1	8			370
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1285	2	374	9	N	340					710
03	2821	X	1233	-0-	-1588	-0-	1233	2			N	-0-					710
04	1230	X	1105	-0-	-125	-0-	1105	2			N	-0-					710
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					710
06	1770	X	960	-0-	-810	-0-	960	2			N	-0-					710
07	1829	X	950	-0-	-879	-0-	950	2			N	-0-					710
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					710
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					710
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					710
11	2490	X	1631	-0-	-859	-0-	1631	2			N	-0-					710
12	2573	X	1708	-0-	-865	-0-	1708	2			N	-0-					710

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					242
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					242
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					242
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					242
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					242
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					242
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					242
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					242
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					242
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					242
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		29	-0-	29	69	29	2			N	-0-					390
02	T. A.		24	-0-	24	93	24	2			N	-0-					390
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					390
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					390
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					390
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					390
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					390
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					390
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					390
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					390
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					390
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					390

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					60
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					60
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					60
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					60
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					60
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					60
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					60
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3 RRCID -> 251681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11014 PERF. 8600 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7346	2	59	9	N	54	170	1			15
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6804	2	13	9	N	12					27
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7341	2	25	9	N	23					50
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6531	2	21	9	N	19					69
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6852	2	15	9	N	14					83
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7249	2	22	9	N	20					103
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6545	2	23	9	N	21					124
08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6909	2	25	9	N	23					147
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7066	2	7	9	N	6					153
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6629	2	20	9	N	18	9	1			162
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6612	2	28	9	N	25					187
*12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5291	2	20	9	N	18	173	1			32

TOTAL GAS PROD: 81,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3356	-0-	-1263	-0-	3356	2			N	-0-					218
02	4172	X	2243	-0-	-1929	-0-	2237	2	6	9	N	5	170	1			53
03	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2563	2	8	9	N	7					60
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3333	2	17	9	N	15					75
05	3379	X	2573	-0-	-806	-0-	2573	2			N	-0-	7	1			68
06	3240	X	2597	-0-	-643	-0-	2597	2			N	-0-					68
07	3472	X	2660	-0-	-812	-0-	2658	2	2	9	N	2					70
08	3472	X	2588	-0-	-884	-0-	2586	2	2	9	N	2					72
09	3360	X	2952	-0-	-408	-0-	2952	2			N	-0-					72
10	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	2500	2			N	-0-					72
11	2610	X	2019	-0-	-591	-0-	2019	2			N	-0-					72
*12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 29,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	558	X	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	504	X	327	-0-	-177	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	558	X	341	-0-	-217	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	450	X	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	660	X	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	682	X	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1495
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					1495
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1495
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	416	2	35	9	N	32					1527
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					1527
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1527
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					1527
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					1527
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					1527
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1527
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	177	1			1350
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					1350

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			281
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: RRCID -> 221300 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8874 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3070	-0-	3070	8693	1117	1	1463	2	N	445	557	1	1	8	330
							490	9									
02	T. A.		2093	-0-	2093	10786	861	1	1138	2	N	85					415
							94	9									
03	11838	X	1052	-0-	-10786	-0-	421	1	585	2	N	42					457
							46	9									
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	N	-0-					457
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					457
06	490	X	-0-	-0-	-490	-0-					N	-0-					457
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	N	-0-					457
09	3000	N	6754	-0-	3754	3754	1528	1	3584	2	N	1493	1112	1			838
							1642	9									
10	3100	N	7152	-0-	4052	7806	2536	1	4020	2	N	542	744	1			636
							596	9									
11	3000	N	5399	-0-	2399	10205	1649	1	2969	2	N	710	557	1			789
							781	9									
*12	14864	X	4659	-0-	-10205	-0-	1368	1	2805	2	N	442	556	1			675
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 30,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,759

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-					171
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	874	2			N	-0-					171
03	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					171
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					171
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					171
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					171
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					171
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					171
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					171
10	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					171
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					171
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	R	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8	8	8			185
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					185
03	341	#	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					185
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					185
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					185
06	240	#	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					185
07	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					185
08	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					185
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					185
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					185
11	150	#	78	-0-	-72	-0-	61	2	17	9	N	15					200
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					210

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	23	1	1114	3	N	-0-			81
							1	4							
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1083	3	N	-0-			81
							2	4							
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	18	1	1086	3	N	-0-			81
							1	4							
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1105	3	N	37			118
							2	4	41	9					
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	25	1	1129	3	N	-0-			118
							2	4							
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	3	N	-0-			118
							1	4							
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	27	1	1084	3	N	-0-			118
							1	4							
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	27	1	1026	3	N	-0-			118
							2	4							
09	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	35	1	1058	3	N	-0-			118
							2	4							
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	39	1	1031	3	N	-0-			118
							2	4							
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	33	1	955	3	N	-0-			118
							2	4							
12	1147	N	803	-0-	-344	-0-	26	1	775	3	N	-0-			118
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 13,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	253	1	6773	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	284	1	7941	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	216	1	8396	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	309	1	7901	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	330	1	9167	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	277	1	8867	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	256	1	7416	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	264	1	8478	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	320	1	10692	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	330	1	10869	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	319	1	9784	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*12	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	296	1	8055	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 107,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1215	-0-	-285	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	698	-0-	-1038	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	220	-0-	-1516	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	204	-0-	-1476	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	240	-0-	-1434	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	141	-0-	-1089	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	713	X	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	638	-0-	-454	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	655	-0-	-365	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	493	-0-	-1212	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1238	-0-	-188	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	1082	-0-	-251	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	863	-0-	-427	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	894	-0-	-346	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	677	-0-	-523	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	846	-0-	-301	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	589	X	214	-0-	-375	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	570	X	118	-0-	-452	-0-	96	3	22	9	N	20					20
05	589	X	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-					20
06	360	X	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					20
07	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					20
08	248	X	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					20
09	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					20
10	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					20
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					20
*12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	X	958	-0-	-406	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	913	-0-	-319	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	946	-0-	-418	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1053	-0-	-94	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	990	X	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	981	-0-	-166	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	927	-0-	-183	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	958	-0-	-96	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	960	X	802	-0-	-158	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	992	X	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2232	X	1703	-0-	-529	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1593	-0-	-423	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1356	-0-	-659	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1169	-0-	-781	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1311	-0-	-399	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1174	-0-	-593	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1074	-0-	-972	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	186	X	184	-0-	-2	-0-	9 1	1 4	174	3	N	-0-					-0-
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	11 2	1 4	198	3	N	-0-					-0-
03	155	X	139	-0-	-16	-0-	5 1	1 4	133	3	N	-0-					-0-
04	180	X	157	-0-	-23	-0-	10 2	1 4	145	3	N	-0-					-0-
05	248	X	178	-0-	-70	-0-	12 2	1 4	164	3	N	-0-					-0-
06	240	X	166	-0-	-74	-0-	10 1	1 4	155	3	N	-0-					-0-
07	248	X	178	-0-	-70	-0-	10 1	1 4	167	3	N	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	178	3	N	-0-					-0-
09	180	X	144	-0-	-36	-0-	10 2	1 4	132	3	N	-0-					-0-
10	186	X	139	-0-	-47	-0-	8 2	1 4	129	3	N	-0-					-0-
11	180	X	137	-0-	-43	-0-	8 2	1 4	127	3	N	-0-					-0-
12	186	X	140	-0-	-46	-0-	9 2	1 4	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	4	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	7	1	1	4	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	4	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	9	1	1	4	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	4	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	7	1	2	4	N	-0-					-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	6	1	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	533	-0-	-2195	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1343	-0-	-83	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	56	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	60	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	60	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2587	-0-	-1164	-0-	62	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2779	-0-	-972	-0-	60	1	2719	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2490	-0-	-1140	-0-	58	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2042	-0-	-1554	-0-	62	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1945	-0-	-1115	-0-	56	1	1889	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	591	-0-	-2199	-0-	22	1	569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1120	-0-	-168	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1190	-0-	-174	-0-	62	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	556	-0-	-764	-0-	42	1	514	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1126	-0-	-238	-0-	48	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	N	-0-					-0-
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1263	-0-	-147	-0-	54	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1162	-0-	-295	-0-	56	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	883	-0-	-527	-0-	60	1	823	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	432	-0-	-932	-0-	32	1	400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1333	-0-	-2232	-0-	1333	2			N	-0-					5
02	3220	X	1482	-0-	-1738	-0-	1482	2			N	-0-					5
03	3565	X	2459	-0-	-1106	-0-	58	1	2401	2	N	-0-	5	7			-0-
04	2640	X	2442	-0-	-198	-0-	58	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1486	-0-	-839	-0-	53	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1304	-0-	-1066	-0-	64	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1564	-0-	-947	-0-	68	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1511	-0-	-1000	-0-	67	1	1444	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1390	-0-	-1040	-0-	66	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	788	-0-	-762	-0-	50	1	738	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	543	-0-	-957	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	614	-0-	-936	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	1760	2			N	-0-					5
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					5
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	54	1	2217	2	N	5					10
							6	9									
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	54	1	2200	2	N	-0-					10
05	2325	X	1746	-0-	-579	-0-	63	1	1683	2	N	-0-					10
06	2250	X	1067	-0-	-1183	-0-	52	1	1015	2	N	-0-					10
07	2325	X	1000	-0-	-1325	-0-	44	1	956	2	N	-0-					10
08	2325	X	1187	-0-	-1138	-0-	53	1	1134	2	N	-0-					10
09	2250	X	1006	-0-	-1244	-0-	48	1	958	2	N	-0-					10
10	1736	X	1003	-0-	-733	-0-	64	1	939	2	N	-0-					10
11	1140	X	925	-0-	-215	-0-	53	1	872	2	N	-0-					10
12	1178	X	252	-0-	-926	-0-	15	1	237	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1736 X	1343	-0-	-393	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
02	1904 X	1579	-0-	-325	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
03	1736 X	1390	-0-	-346	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
04	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
05	1736 X	1556	-0-	-180	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
06	1680 X	1045	-0-	-635	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
07	1736 X	1443	-0-	-293	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
08	2046 X	1504	-0-	-542	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	1624	-0-	-356	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
11	1470 X	1199	-0-	-271	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1257	-0-	-1068	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1231	-0-	-1559	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1641	-0-	-1242	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1415	-0-	-631	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	588	X	540	-0-	-48	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	558	X	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	660	X	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	682	X	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	660	X	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	744	X	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	X	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 8 RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	102	1	3787	2	N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	88	1	3295	2	N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	89	1	3471	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	77	1	3077	2	N	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	99	1	3547	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	92	1	3841	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3345	-0-	-406	-0-	86	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3564	-0-	-1	-0-	91	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	80	1	3104	2	N	-0-					-0-
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	3657	1	3436	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2618	-0-	-1312	-0-	80	1	2538	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	80	1	2884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2910					N	1	1	8			-0-
02	T. A.		312	-0-	312	3222	26	1	286	2	N	-0-					-0-
03	3609	X	387	-0-	-3222	-0-	31	1	356	2	N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	82	1	860	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	100	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	83	1	989	2	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	92	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	93	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	995	1	995	2	N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	92	1	734	2	N	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	64	1	684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 9 RRCID -> 218735 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3250 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					18
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					18
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					18
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					18
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	25	1	23	2	N	-0-					18
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					18
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1804	-0-	-1544	-0-	1793	2	11	9	N	10					99
02	3024	X	1752	-0-	-1272	-0-	1421	2	331	9	N	301	197	1			203
03	3224	X	1961	-0-	-1263	-0-	1949	2	12	9	N	11					214
04	3120	X	1615	-0-	-1505	-0-	1550	2	65	9	N	59					273
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1934	2	90	9	N	82					355
06	1890	X	1875	-0-	-15	-0-	1797	2	78	9	N	71	188	1			238
07	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	1650	2	42	9	N	38					276
08	1953	X	1522	-0-	-431	-0-	1508	2	14	9	N	13					289
09	1950	X	1828	-0-	-122	-0-	1764	2	64	9	N	58					347
10	2015	X	1947	-0-	-68	-0-	1936	2	11	9	N	10					357
11	1890	X	1875	-0-	-15	-0-	1799	2	76	9	N	69	179	1			247
*12	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1907	2	39	9	N	35					282

TOTAL GAS PROD: 21,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 14120 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					49
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					49
09	T. A.		303	-0-	303	391	291	2	12	9	N	11					60
10	T. A.		692	-0-	692	1083	692	2			N	-0-					60
11	T. A.		349	-0-	349	1432	349	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1432					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5839	-0-	-609	-0-	86	1	5742	2	N	10					80
							11	9									
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	7					87
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6631	2	17	9	N	15					102
04	6240	X	6121	-0-	-119	-0-	6108	2	13	9	N	12					114
05	6448	X	6313	-0-	-135	-0-	62	1	6234	2	N	15					129
							17	9									
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	90	1	5993	2	N	12					141
							13	9									
07	6634	X	6236	-0-	-398	-0-	6222	2	14	9	N	13					154
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	10					164
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	22					186
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	13					199
11	6090	X	275	-0-	-5815	-0-	264	1	11	9	N	10					209
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 37,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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

01	2325	X	1323	-0-	-1002	-0-	20	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	631	-0-	-659	-0-	9	1	622	2	N	-0-					-0-
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	713	X	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	690	X	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	651	X	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	720	X	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2462	-0-	-886	-0-	2462	3			N	-0-					40
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					40
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					40
04	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					40
05	4960 X	4634	-0-	-326	-0-	4634	3			N	-0-					40
06	4800 X	4779	-0-	-21	-0-	4779	3			N	-0-					40
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					40
08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					40
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					40
10	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	5325	3			N	-0-					40
11	5340 X	4975	-0-	-365	-0-	4975	3			N	-0-					40
12	5518 X	5385	-0-	-133	-0-	5385	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 57,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANVIL (MORROW) //CONT.// 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-					60
02	1876	X	1680	-0-	-196	-0-	1680	3			N	-0-					60
03	2046	X	1954	-0-	-92	-0-	1954	3			N	-0-					60
04	1980	X	1955	-0-	-25	-0-	1955	3			N	-0-					60
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					60
06	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	1686	3	167	9	N	152	189	1			23
07	2015	X	1360	-0-	-655	-0-	1360	3			N	-0-					23
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					23
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					23
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					23
11	2190	X	1880	-0-	-310	-0-	1880	3			N	-0-					23
12	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2106	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	74	1	96	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	67	1	95	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	74	1	116	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	72	1	177	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	74	1	210	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	72	1	210	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	74	1	195	3	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	74	1	197	3	N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	72	1	174	3	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	74	1	170	3	N	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	72	1	120	3	N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	74	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	727	-0-	-141	-0-	10	1	717	2	N	-0-					185
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	10	1	481	2	N	-0-					185
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	10	1	666	2	N	-0-					185
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	10	1	710	2	N	-0-					185
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	10	1	415	2	N	-0-					185
06	660	N	260	-0-	-400	-0-	10	1	250	2	N	-0-	68	1			117
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	10	1	672	2	N	-0-					117
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	2	N	-0-					117
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	10	1	757	2	N	-0-					117
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	10	1	828	2	N	-0-					117
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	10	1	794	2	N	-0-					117
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	10	1	791	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE (DOUGLAS) //CONT.// 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	781	-0-	-676	-0-	10	1	765	2	N	5					168
							6	9									
02	1064	N	455	-0-	-609	-0-	10	1	445	2	N	-0-					168
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	2	N	-0-					168
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	2	N	-0-					168
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					168
06	1290	N	401	-0-	-889	-0-	10	1	391	2	N	-0-	118	1			50
07	1519	N	437	-0-	-1082	-0-	10	1	424	2	N	3					53
							3	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	2	N	-0-					53
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	10	1	1744	2	N	-0-					53
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	2	N	-0-					53
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	10	1	1994	2	N	-0-					53
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	2	N	5					58
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	67	1	4176	3	N	148					177
							1	4	163	9							
02	3948	X	2776	-0-	-1172	-0-	64	1	2680	3	N	27	176	1			28
							2	4	30	9							
03	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	59	1	3365	3	N	-0-					28
							1	4									
04	4140	X	3617	-0-	-523	-0-	93	1	3472	3	N	45					73
							2	4	50	9							
05	4154	X	3670	-0-	-484	-0-	105	1	3427	3	N	124	182	1			15
							2	4	136	9							
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	103	1	3907	3	N	37					52
							1	4	41	9							
07	3751	X	3281	-0-	-470	-0-	76	1	3143	3	N	55					107
							1	4	61	9							
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	113	1	4290	3	N	87	179	1			15
							2	4	96	9							
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	127	1	4081	3	N	37					52
							2	4	41	9							
*10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	128	1	4176	3	N	42					94
							2	4	46	9							
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	121	1	4011	3	N	-0-					94
							2	4									
12	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	125	1	4054	3	N	103	182	1			15
							2	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 46,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

APACHE (MORROW LOWER) //CONT.// 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YEATON -947- WELL #: 5 RRCID -> 139261 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9352 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	2	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	217 N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					30
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					30
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					30
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					30
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					30
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					30
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					30
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					30
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		595	-0-	595	5543	595	2			Y	-0-			209
02	DLQ G-10		635	-0-	635	6178	635	2			Y	-0-			209
03	DLQ G-10		814	-0-	814	6992	814	2			Y	-0-			209
04	2500	N	643	-0-	-1857	5135	643	2			Y	-0-			209
05	3100	N	701	-0-	-2399	2736	701	2			Y	-0-			209
06	3000	N	531	-0-	-2469	267	531	2			Y	-0-			209
07	800	N	533	-0-	-267	-0-	533	2			Y	-0-			209
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-			209
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-			209
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-			209
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			209
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-			209

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		595	-0-	595	5542	595	2			Y	-0-			53
02	DLQ G-10		635	-0-	635	6177	635	2			Y	-0-			53
03	DLQ G-10		814	-0-	814	6991	814	2			Y	-0-			53
04	2500	N	643	-0-	-1857	5134	643	2			Y	-0-			53
05	3100	N	701	-0-	-2399	2735	701	2			Y	-0-			53
06	3000	N	531	-0-	-2469	266	531	2			Y	-0-			53
07	799	N	533	-0-	-266	-0-	533	2			Y	-0-			53
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-			53
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-			53
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-			53
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			53
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, C. W. -86- WELL #: 1 RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P/A 06-17-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: 2 RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 1 RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. 501545
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KIRK "A" WELL #: 2 RRCID -> 164576 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6036 - 6048

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	985	-0-	-185	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	900	N	354	-0-	-546	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6131 - 6141

01	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2336	-0-	-304	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1540	-0-	-1064	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (MORROW) //CONT.// 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP //CONT.// 861694
WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	379	-0-		-179	-0-	379	2			N	-0-					60
02	616	N	392	-0-		-224	-0-	392	2			N	-0-					60
03	620	N	440	-0-		-180	-0-	440	2			N	-0-					60
04	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	2			N	-0-					60
05	434	N	66	-0-		-368	-0-	66	2			N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	44	1			16
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1647	-0-		-1949	-0-	1628	2	19	9	N	17					67
02	3444	X	3409	-0-		-35	-0-	3381	2	28	9	N	25					92
03	3813	X	3223	-0-		-590	-0-	3206	2	17	9	N	15					107
04	3690	X	3099	-0-		-591	-0-	3057	2	42	9	N	38					145
05	3782	X	3271	-0-		-511	-0-	3239	2	32	9	N	29	100	1	1	8	73
06	3660	X	3093	-0-		-567	-0-	3072	2	21	9	N	19					92
07	3782	X	3290	-0-		-492	-0-	3288	2	2	9	N	2					94
08	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	3368	2			N	-0-					94
09	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-	3213	2	6	9	N	5					99
10	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	3358	2	34	9	N	31					130
11	3270	X	3199	-0-		-71	-0-	3162	2	37	9	N	34	127	1	1	8	36
12	3379	X	2406	-0-		-973	-0-	2391	2	15	9	N	14					50

TOTAL GAS PROD: 36,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2028	-0-		-359	-0-	2009	2	19	9	N	17					72
02	2156	X	1847	-0-		-309	-0-	1838	2	9	9	N	8					80
03	2387	X	1673	-0-		-714	-0-	1665	2	8	9	N	7					87
04	2130	X	1548	-0-		-582	-0-	1533	2	15	9	N	14	82	1			19
05	2046	X	381	-0-		-1665	-0-	377	2	4	9	N	4					23
06	1980	X	695	-0-		-1285	-0-	695	2			N	-0-					23
07	2046	X	609	-0-		-1437	-0-	607	2	2	9	N	2	20	5			5
08	1674	X	-0-	-0-		-1674	-0-					N	-0-					5
09	1560	X	-0-	-0-		-1560	-0-					N	-0-					5
10	713	X	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					5
11	690	X	-0-	-0-		-690	-0-					N	-0-					5
12	620	X	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5456	2	121	9	N	110					192
02	5040	X	5011	-0-	-29	-0-	4887	2	124	9	N	113	235	1			70
03	5580	X	4991	-0-	-589	-0-	4859	2	132	9	N	120	113	1			77
04	5400	X	5176	-0-	-224	-0-	5059	2	117	9	N	106	130	1			53
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5546	2	142	9	N	129	80	1			102
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5363	2	122	9	N	111					213
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5596	2	117	9	N	106	191	1			128
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5903	2	157	9	N	143	171	1			100
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5534	2	112	9	N	102					202
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5596	2	140	9	N	127	188	1			141
11	5850	X	4172	-0-	-1678	-0-	4083	2	89	9	N	81	193	1			29
12	6045	X	5200	-0-	-845	-0-	5048	2	152	9	N	138	130	1			37

TOTAL GAS PROD: 64,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
REED WELL #: 201 RRCID -> 205633 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12278 - 13178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2015 - PLUGGED 03/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					60
02	840	N	706	-0-	-134	-0-	705	2	1	9	N	1	1	8			60
03	899	N	700	-0-	-199	-0-	682	2	18	9	N	16	1	8			75
04	660	N	218	-0-	-442	-0-	211	2	7	9	N	6	64	1			17
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	806	2	37	9	N	34					222
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	721	2	28	9	N	25	182	1			65
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	812	2	39	9	N	35					100
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	777	2	37	9	N	34	91	1			43
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	793	2	37	9	N	34					77
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	759	2	36	9	N	33					110
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	787	2	43	9	N	39					149
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	782	2	39	9	N	35					184
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	758	2	28	9	N	25	181	1			28
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	771	2	26	9	N	24					52
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	730	2	32	9	N	29	58	1			23
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	740	2	46	9	N	42	41	1			24

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

REED 2 WELL #: 4 RRCID -> 210025 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11857 - 13013

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1	1	8	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					77
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					77
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	56	1			21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 2 WELL #: 5 RRCID -> 211002 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	434	N	432	-0-	-2	-0-	398	2	34	9	N	31					90
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	722	2	41	9	N	37	1	8			126
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	560	2	35	9	N	32	85	1	2	8	71
04	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					71
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REED 1 WELL #: 3 RRCID -> 214009 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 13123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	18	1			39
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-		-0-	-0-	717	2	2	9	N	2					67
02	627	N	627	-0-		-0-	-0-	626	2	1	9	N	1					68
03	837	N	753	-0-		-84	-0-	708	2	45	9	N	41	2	8			107
04	743	N	743	-0-		-0-	-0-	735	2	8	9	N	7	81	1			33
05	688	N	688	-0-		-0-	-0-	666	2	22	9	N	20					53
06	720	N	451	-0-		-269	-0-	441	2	10	9	N	9					62
07	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					62
08	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					N	-0-					62
09	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					N	-0-	55	1			7
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

REED 2 WELL #: 7 RRCID -> 214122 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11882 - 12941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	49	1			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REED T WELL #: 4 RRCID -> 214423 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11830 - 12740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	5			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 2 WELL #: 202 RRCID -> 214572 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11826 - 12968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED T WELL #: 6 RRCID -> 215145 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11720 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REED T WELL #: 5 RRCID -> 215199 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11840 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	1			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED SWD WELL #: 1 RRCID -> 215829 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	366	361	1			190
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	213	363	1			40
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	260	133	1			167
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	180	1			12
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					20
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60					80
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133	181	1			32
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88					120
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

HAMILTON 39 WELL #: 2 RRCID -> 215899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13137 PERF.11360 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					84
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	2			N	-0-					84
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					84
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	N	15					99
05	434	N	271	-0-	-163	-0-	263	2	8	9	N	7	88	1	1	8	17
06	T. A.		-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 217529 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 12348

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUBY LEE WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	3872	2	125	9	N	114	182	1			136
02	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	3540	2	95	9	N	86	178	1			44
03	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	3795	2	125	9	N	114					158
04	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	3676	2	116	9	N	105	190	1			73
05	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3672	2	130	9	N	118					191
06	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3024	2	67	9	N	61					252
07	3844	X	3413	-0-	-431	-0-	3333	2	80	9	N	73	184	1			141
08	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	3046	2	102	9	N	93					234
09	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	3107	2	65	9	N	59	188	1			105
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3924	2	208	9	N	189					294
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4116	2	102	9	N	93	192	1	1	8	194
*12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4048	2	175	9	N	159	195	1			158

TOTAL GAS PROD: 44,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10162	2	322	9	N	293	366	1			138
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8197	2	210	9	N	191	180	1			149
03	9269	X	9119	-0-	-150	-0-	8854	2	265	9	N	241	189	1			201
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	8879	2	271	9	N	246	188	1			259
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	9830	2	304	9	N	276	188	1			347
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9211	2	266	9	N	242	366	1			223
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8518	2	212	9	N	193	175	1			241
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8430	2	221	9	N	201	363	1	1	8	78
09	8100	X	7680	-0-	-420	-0-	7442	2	238	9	N	216	1	8			293
10	8370	X	7422	-0-	-948	-0-	7249	2	173	9	N	157	380	1	1	8	69
11	8100	X	6565	-0-	-1535	-0-	6377	2	188	9	N	171	99	1			141
12	7688	X	6366	-0-	-1322	-0-	6224	2	142	9	N	129					270

TOTAL GAS PROD: 102,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,556

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12259	-0-	-1567	-0-	12051	2	208	9	N	189	176	1			165
02	12432	X	11221	-0-	-1211	-0-	11037	2	184	9	N	167	181	1	1	8	150
03	13423	X	12522	-0-	-901	-0-	12139	2	383	9	N	348	408	1	2	8	88
04	12990	X	12268	-0-	-722	-0-	11946	2	322	9	N	293	194	1			187
05	13423	X	12569	-0-	-854	-0-	12265	2	304	9	N	276	330	1			133
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12093	2	292	9	N	265	302	1	1	8	95
07	12679	X	12563	-0-	-116	-0-	12290	2	273	9	N	248	184	1			159
08	12679	X	12671	-0-	-8	-0-	12385	2	286	9	N	260	368	1			51
09	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	12123	2	312	9	N	284	188	1			147
10	12710	X	12176	-0-	-534	-0-	11915	2	261	9	N	237	184	1			200
11	12300	X	12189	-0-	-111	-0-	11912	2	277	9	N	252	301	1			151
12	12400	X	12099	-0-	-301	-0-	11866	2	233	9	N	212	190	1			173

TOTAL GAS PROD: 147,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6130	2	153	9	N	139	172	1			109
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5320	2	153	9	N	139	185	1	1	8	62
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5737	2	173	9	N	157	174	1			45
04	5640	X	5486	-0-	-154	-0-	5284	2	202	9	N	184	158	1			71
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5755	2	189	9	N	172	179	1			64
06	5910	X	5320	-0-	-590	-0-	5154	2	166	9	N	151	1	8			214
07	6045	X	5535	-0-	-510	-0-	5370	2	165	9	N	150	191	1			173
08	5952	X	4841	-0-	-1111	-0-	4732	2	109	9	N	99	183	1			89
09	5760	X	4875	-0-	-885	-0-	4759	2	116	9	N	105					194
10	5952	X	4786	-0-	-1166	-0-	4625	2	161	9	N	146	193	1	1	8	146
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6048	2	130	9	N	118	177	1			87
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5791	2	165	9	N	150	143	1			94

TOTAL GAS PROD: 66,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	12966	2	316	9	N	287	170	1	1	8	254
02	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	10999	2	274	9	N	249	360	1	6	8	137
03	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	11856	2	339	9	N	308	282	1	8	8	155
04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11705	2	292	9	N	265	158	1			262
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7189	2	157	9	N	143	330	1			75
06	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9724	2	198	9	N	180	1	8			254
07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13044	2	198	9	N	180	352	1			82
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6761	2	140	9	N	127	2	8			207
09	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10237	2	197	9	N	179	191	1	3	8	192
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3824	2	165	9	N	150	187	1	2	8	153
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	83	97	1			139
*12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8521	2	130	9	N	118	2	8			255

TOTAL GAS PROD: 109,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12865	2	152	9	N	138	179	1	1	8	107
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10316	2	306	9	N	278	180	1	3	8	202
03	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11152	2	220	9	N	200	175	1	8	8	219
04	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10382	2	238	9	N	216	334	1	1	8	100
05	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12159	2	292	9	N	265	165	1			200
06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11546	2	232	9	N	211	184	1	2	8	225
07	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	10987	2	244	9	N	222	191	1			256
08	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	11925	2	218	9	N	198	350	1	2	8	102
09	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11468	2	216	9	N	196	190	1	3	8	105
10	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11695	2	283	9	N	257	176	1	1	8	185
11	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11468	2	256	9	N	233	192	1	2	8	224
*12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10697	2	270	9	N	245	385	1	5	8	79

TOTAL GAS PROD: 139,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,659

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36242	X	36242	-0-	-0-	-0-	36178	2	64	9			N	58	169	1	4	8	104
02	33653	X	33653	-0-	-0-	-0-	33535	2	118	9			N	107	95	1	29	8	87
03	36732	X	36732	-0-	-0-	-0-	36620	2	112	9			N	102	47	8			142
04	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35572	2	68	9			N	62	122	1			82
05	36626	X	36626	-0-	-0-	-0-	36558	2	68	9			N	62	62	1			82
06	35940	X	35409	-0-	-531	-0-	35353	2	56	9			N	51	13	8			120
07	37138	X	36441	-0-	-697	-0-	36368	2	73	9			N	66	104	1			82
08	36828	X	36164	-0-	-664	-0-	36091	2	73	9			N	66	9	8			139
09	35640	X	34458	-0-	-1182	-0-	34379	2	79	9			N	72	17	8			194
10	36611	X	35783	-0-	-828	-0-	35704	2	79	9			N	72	149	1	9	8	108
11	35400	X	34255	-0-	-1145	-0-	34177	2	78	9			N	71	100	1	12	8	67
12	36270	X	35385	-0-	-885	-0-	35293	2	92	9			N	84	17	8			134

TOTAL GAS PROD: 426,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	16648	-0-	-2231	-0-	16268	2	380	9			N	345	181	1			218
02	17052	X	14602	-0-	-2450	-0-	14141	2	461	9			N	419	532	1	5	8	100
03	18383	X	11133	-0-	-7250	-0-	10689	2	444	9			N	404	362	1	5	8	137
04	17280	X	14550	-0-	-2730	-0-	14026	2	524	9			N	476	546	1			67
05	16647	X	14511	-0-	-2136	-0-	14014	2	497	9			N	452	361	1			158
06	15000	X	13534	-0-	-1466	-0-	13092	2	442	9			N	402	359	1	2	8	199
07	15500	X	13040	-0-	-2460	-0-	12624	2	416	9			N	378	371	1			206
08	15035	X	12904	-0-	-2131	-0-	12500	2	404	9			N	367	376	1	1	8	196
09	14550	X	10554	-0-	-3996	-0-	10222	2	332	9			N	302	368	1	2	8	128
10	14508	X	7220	-0-	-7288	-0-	6944	2	276	9			N	251	191	1	1	8	187
11	13530	X	13293	-0-	-237	-0-	12832	2	461	9			N	419	359	1	2	8	245
*12	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	14465	2	586	9			N	533	570	1	4	8	204

TOTAL GAS PROD: 157,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,748

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	30158	-0-	-718	-0-	29258	2	900	9	N	818	883	1	1	8	122
02	27888	X	26784	-0-	-1104	-0-	26014	2	770	9	N	700	713	1	5	8	104
03	30876	X	29253	-0-	-1623	-0-	28391	2	862	9	N	784	720	1	9	8	159
04	29400	X	28590	-0-	-810	-0-	27566	2	1024	9	N	931	911	1			179
05	30163	X	28875	-0-	-1288	-0-	27922	2	953	9	N	866	920	1			125
06	28980	X	26391	-0-	-2589	-0-	25608	2	783	9	N	712	730	1	2	8	105
07	29667	X	28297	-0-	-1370	-0-	27340	2	957	9	N	870	842	1			133
08	29543	X	27836	-0-	-1707	-0-	26992	2	844	9	N	767	741	1	2	8	157
09	28590	X	26849	-0-	-1741	-0-	26043	2	806	9	N	733	739	1	3	8	148
10	28861	X	27846	-0-	-1015	-0-	26910	2	936	9	N	851	760	1	2	8	237
11	27390	X	26167	-0-	-1223	-0-	25338	2	829	9	N	754	775	1	2	8	214
12	27094	X	26024	-0-	-1070	-0-	25268	2	756	9	N	687	778	1	1	8	122

TOTAL GAS PROD: 333,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,473

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	17361	-0-	-340	-0-	16804	2	557	9	N	506	514	1	1	8	261
02	15988	X	15370	-0-	-618	-0-	14868	2	502	9	N	456	527	1	4	8	186
03	17670	X	16736	-0-	-934	-0-	16209	2	527	9	N	479	375	1	5	8	285
04	17070	X	15965	-0-	-1105	-0-	15449	2	516	9	N	469	515	1			239
05	17391	X	16202	-0-	-1189	-0-	15684	2	518	9	N	471	551	1			159
06	15630	X	15486	-0-	-144	-0-	14990	2	496	9	N	451	351	1			259
07	16151	X	15655	-0-	-496	-0-	15134	2	521	9	N	474	543	1			190
08	16151	X	15349	-0-	-802	-0-	14913	2	436	9	N	396	364	1	4	8	218
09	15630	X	14785	-0-	-845	-0-	14301	2	484	9	N	440	553	1	3	8	102
10	16151	X	14891	-0-	-1260	-0-	14377	2	514	9	N	467	455	1	11	8	103
11	15480	X	13706	-0-	-1774	-0-	13259	2	447	9	N	406	276	1	1	8	232
12	14911	X	14758	-0-	-153	-0-	14218	2	540	9	N	491	452	1	1	8	270

TOTAL GAS PROD: 186,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,506

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20166	2	762	9	N	693	720	1			192
02	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	17396	2	811	9	N	737	555	1			374
03	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	18850	2	794	9	N	722	904	1			192
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	13638	2	589	9	N	535	501	1			226
05	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	16567	2	697	9	N	634	542	1			318
06	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	18537	2	607	9	N	552	730	1			140
07	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	19647	2	761	9	N	692	733	1			99
08	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	19970	2	804	9	N	731	568	1			262
09	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	19644	2	770	9	N	700	737	1	1	8	224
10	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	19297	2	701	9	N	637	729	1	1	8	131
11	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	17892	2	740	9	N	673	460	1	2	8	342
12	20150	X	20017	-0-	-133	-0-	19357	2	660	9	N	600	705	1			237

TOTAL GAS PROD: 229,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,906

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11036	-0-	-2325	-0-	11034	2	2	9	N	2	174	1			209
02	12068	X	9583	-0-	-2485	-0-	9159	2	424	9	N	385	536	1	1	8	57
03	12865	X	10341	-0-	-2524	-0-	9718	2	623	9	N	566	354	1	2	8	267
04	11550	X	9881	-0-	-1669	-0-	9237	2	644	9	N	585	702	1			150
05	11718	X	9464	-0-	-2254	-0-	8929	2	535	9	N	486	331	1			305
06	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	8797	2	512	9	N	465	540	1			230
07	9610	X	9596	-0-	-14	-0-	8976	2	620	9	N	564	547	1			247
08	9610	X	9161	-0-	-449	-0-	8600	2	561	9	N	510	530	1			227
09	9300	X	8837	-0-	-463	-0-	8322	2	515	9	N	468	373	1			322
10	9610	X	8425	-0-	-1185	-0-	7985	2	440	9	N	400	561	1			161
11	9300	X	8019	-0-	-1281	-0-	7492	2	527	9	N	479	460	1	1	8	179
12	9114	X	7971	-0-	-1143	-0-	7445	2	526	9	N	478	387	1	1	8	269

TOTAL GAS PROD: 111,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	11650	-0-	-3261	-0-	11405	2	245	9	N	223	181	1			236
02	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	15597	2	508	9	N	462	552	1			146
03	14911	X	14852	-0-	-59	-0-	14359	2	493	9	N	448	370	1	1	8	223
04	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	14615	2	471	9	N	428	553	1			98
05	14911	X	10444	-0-	-4467	-0-	10171	2	273	9	N	248	169	1			177
06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	12783	2	352	9	N	320	361	1			136
07	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14427	2	413	9	N	375	346	1			165
08	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13052	2	436	9	N	396	175	1			386
09	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13591	2	300	9	N	273	357	1	1	8	301
10	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13403	2	380	9	N	345	564	1	2	8	80
11	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	12906	2	409	9	N	372	247	1			205
*12	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	14720	2	345	9	N	314	380	1			139

TOTAL GAS PROD: 165,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	16206	-0-	-1619	-0-	15225	2	981	9	N	892	899	1			250
02	15708	X	12462	-0-	-3246	-0-	11628	2	834	9	N	758	856	1			152
03	16678	X	15130	-0-	-1548	-0-	14131	2	999	9	N	908	860	1			200
04	16140	X	14054	-0-	-2086	-0-	13207	2	847	9	N	770	721	1			249
05	16678	X	14769	-0-	-1909	-0-	13841	2	928	9	N	844	690	1			403
06	13950	X	13503	-0-	-447	-0-	12724	2	779	9	N	708	850	1			261
07	14415	X	12806	-0-	-1609	-0-	12090	2	716	9	N	651	748	1			164
08	14415	X	11668	-0-	-2747	-0-	10979	2	689	9	N	626	547	1	21	8	222
09	13950	X	10956	-0-	-2994	-0-	10285	2	671	9	N	610	744	1	11	8	77
10	14415	X	10910	-0-	-3505	-0-	10248	2	662	9	N	602	553	1	12	8	114
11	13500	X	9934	-0-	-3566	-0-	9277	2	657	9	N	597	645	1	3	8	63
12	10385	X	10000	-0-	-385	-0-	9437	2	563	9	N	512	535	1	13	8	27

TOTAL GAS PROD: 152,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,478

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42470	X	35551	-0-	-6919	-0-	34791	2	760	9	N	691	803	1	1	8	114
02	38360	X	32139	-0-	-6221	-0-	31368	2	771	9	N	701	547	1	5	8	263
03	40827	X	34648	-0-	-6179	-0-	33746	2	902	9	N	820	903	1	7	8	173
04	37770	X	32170	-0-	-5600	-0-	31299	2	871	9	N	792	734	1			231
05	37510	X	32214	-0-	-5296	-0-	31356	2	858	9	N	780	722	1			289
06	33660	X	30527	-0-	-3133	-0-	29696	2	831	9	N	755	912	1	1	8	131
07	34782	X	30755	-0-	-4027	-0-	29904	2	851	9	N	774	725	1			180
08	34658	X	30024	-0-	-4634	-0-	29254	2	770	9	N	700	563	1	2	8	315
09	32160	X	28435	-0-	-3725	-0-	27694	2	741	9	N	674	750	1	2	8	237
10	32209	X	29455	-0-	-2754	-0-	28657	2	798	9	N	725	760	1	1	8	201
11	30540	X	26906	-0-	-3634	-0-	26261	2	645	9	N	586	566	1	2	8	219
12	28768	X	27004	-0-	-1764	-0-	26377	2	627	9	N	570	578	1	3	8	208

TOTAL GAS PROD: 369,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,568

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72199	X	19800	-0-	-52399	-0-	18385	2	1415	9	N	1286	1437	1	3	8	190
02	65212	X	16883	-0-	-48329	-0-	15711	2	1172	9	N	1065	902	1	19	8	334
03	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	16592	2	1169	9	N	1063	1077	1	31	8	289
04	21120	X	15783	-0-	-5337	-0-	14785	2	998	9	N	907	885	1			311
05	20863	X	15088	-0-	-5775	-0-	14123	2	965	9	N	877	879	1			309
06	19170	X	14839	-0-	-4331	-0-	13813	2	1026	9	N	933	890	1	8	8	344
07	18693	X	14662	-0-	-4031	-0-	13672	2	990	9	N	900	935	1			309
08	17763	X	14482	-0-	-3281	-0-	13447	2	1035	9	N	941	936	1	7	8	307
09	15780	X	13638	-0-	-2142	-0-	12652	2	986	9	N	896	944	1	13	8	246
10	15345	X	13465	-0-	-1880	-0-	12480	2	985	9	N	895	733	1	6	8	402
11	14850	X	12114	-0-	-2736	-0-	11257	2	857	9	N	779	859	1	8	8	314
12	12803	X	12301	-0-	-502	-0-	11426	2	875	9	N	795	819	1	10	8	280

TOTAL GAS PROD: 180,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,337

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	496	1	1773	2	Y	4	4	8			64
							4	9									
02	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	448	1	7649	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
03	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	496	1	1285	2	Y	5	5	8			64
							6	9									
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	480	1	4732	2	Y	2	1	8			65
							2	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	496	1	2433	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	480	1	2773	2	Y	4	3	8			66
							4	9									
07	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	1051	1	14579	2	Y	231	3	8			294
							254	9									
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1989	1	248	9	Y	225	370	1	5	8	144
09	26132	X	26132	-0-	-0-	-0-	2114	1	23931	2	Y	79	1	8			222
							87	9									
10	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	2201	1	24565	2	Y	150	184	1			188
							165	9									
11	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	2098	1	18140	2	Y	68	1	8			255
							75	9									
12	3038	X	2268	-0-	-770	-0-	2201	1	67	9	Y	61	192	1			124

TOTAL GAS PROD: 117,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RUBY LEE WELL #: 104 RRCID -> 108227 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 14813 PERF.12279 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMAS WELL #: 203 RRCID -> 131682 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12120 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-	111	1	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	251			Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	719	719	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 719

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	963	-0-	-215	-0-	14	1	938	2	N	10					42
							11	9									
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	10					52
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	9					61
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1					62
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	670	2	N	10					72
							11	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	9	1	573	2	N	8	62	1			18
							9	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					19
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5					24
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2278	2	83	9	N	75					99
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2418	2	47	9	N	43					142
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	N	21					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 10,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	760	719	1			57
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					57
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	Y	924	897	1			114
							1016	9									
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	16					130
03	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	2113	2	21	9	Y	19					149
04	2220	X	1984	-0-	-236	-0-	1959	2	25	9	Y	23					172
05	3131	X	2113	-0-	-1018	-0-	21	1	2070	2	Y	20					192
							22	9									
06	2820	X	1867	-0-	-953	-0-	27	1	1826	2	Y	13					205
							14	9									
07	2139	X	1899	-0-	-240	-0-	879	1	1008	2	Y	11					216
							12	9									
08	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	913	1	1131	2	Y	11					227
							12	9									
09	2040	X	1454	-0-	-586	-0-	848	1	587	2	Y	17	180	1			64
							19	9									
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	918	1	840	2	Y	20					84
							22	9									
11	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	827	1	1099	2	Y	23					107
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 20,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRYE 9 WELL #: 4 RRCID -> 236249 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2422	-0-	-1856	-0-	36	1	2369	2	N	15					43
							17	9									
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	9					52
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	16					68
04	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	2228	2	15	9	N	14					82
05	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	22	1	2224	2	N	20					102
							22	9									
06	2340	X	1819	-0-	-521	-0-	27	1	1778	2	N	13					115
							14	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2462	2	21	9	N	19					134
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2957	2	19	9	N	17	34	1			117
09	3000	N	3241	-0-	241	241	3216	2	25	9	N	23					140
10	3100	N	3277	-0-	177	418	3234	2	43	9	N	39					179
*11	3000	N	3073	-0-	73	491	3048	2	25	9	N	23	179	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	491					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 23,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3144	-0-	44	44	40	1	2666	2	Y	398	337	1			105
							438	9									
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	42					147
03	3100	N	3546	-0-	446	446	3484	2	62	9	Y	56					203
04	2784	N	2338	-0-	-446	-0-	2286	2	52	9	Y	47	175	1			75
05	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	20	1	2016	2	Y	70					145
							77	9									
06	2550	X	2001	-0-	-549	-0-	29	1	1902	2	Y	64					209
							70	9									
07	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	63	1	1944	2	Y	58	1	1			266
							64	9									
08	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	60	1	1936	2	Y	64	182	1			148
							70	9									
09	2340	X	1920	-0-	-420	-0-	60	1	1797	2	Y	57					205
							63	9									
10	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	63	1	1832	2	Y	56					261
							62	9									
11	2010	X	1676	-0-	-334	-0-	45	1	1584	2	Y	43	184	1			120
							47	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 2 WELL #: 6 RRCID -> 236880 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	48	1	3219	2	Y	535	719	1			12
							589	9									
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					12
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2729	2	212	9	Y	193	170	1			35
04	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	2465	2	28	9	Y	25					60
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	61	1	6149	2	Y	32					92
							35	9									
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	73	1	4892	2	Y	22					114
							24	9									
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	841	1	2088	2	Y	68					182
							75	9									
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	886	1	2153	2	Y	25					207
							28	9									
09	3600	X	2858	-0-	-742	-0-	814	1	2013	2	Y	28					235
							31	9									
10	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	899	1	1977	2	Y	23	179	1			79
							25	9									
11	3600	X	2011	-0-	-1589	-0-	874	1	1123	2	Y	13					92
							14	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 34,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

LENOCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 236921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	N	746	719	1			81
							821	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	22					103
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	240	2	45	9	N	41					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	176	1			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	177	1			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	182	1			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		33	1	2175	2	N	7					22
								8	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-						N	1					23
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-						N	4					27
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-		649	2	3	9	N	3					30
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-		17	1	1700	2	N	18					48
								20	9									
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		27	1	1771	2	N	84					132
								92	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-		1876	2	20	9	N	18					150
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		1826	2	9	9	N	8	145	1			13
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		1747	2	15	9	N	14					27
10	1891	N	1838	-0-	-53	-0-		1820	2	18	9	N	16					43
11	1770	N	1445	-0-	-325	-0-		1437	2	8	9	N	7					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 15,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-		58	1	3844	2	Y	230	192	1			90
								253	9									
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-						Y	25					115
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-		8689	2	262	9	Y	238	180	1			173
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-		3340	2	62	9	Y	56	183	1			46
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-		31	1	3072	2	Y	59					105
								65	9									
06	4020	X	3260	-0-	-760	-0-		48	1	3182	2	Y	27					132
								30	9									
07	6262	X	3318	-0-	-2944	-0-		1064	1	2215	2	Y	35	3	1			164
								39	9									
08	6262	X	3164	-0-	-3098	-0-		1007	1	2120	2	Y	34	148	1			50
								37	9									
09	3390	X	3274	-0-	-116	-0-		1230	1	1999	2	Y	41	1	1			90
								45	9									
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-		1513	1	2164	2	Y	39	1	1			128
								43	9									
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-		1367	1	2094	2	Y	41	2	1			167
								45	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 39,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4121	X	4121	-0-		-0-	-0-	60	1	4019	2	Y	38					167
								42	9									
02	2492	X	-0-	-0-		-2492	-0-					Y	24					191
03	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	3657	2	73	9	Y	66	185	1			72
04	3328	X	3328	-0-		-0-	-0-	3256	2	72	9	Y	65					137
05	3399	X	3399	-0-		-0-	-0-	33	1	3322	2	Y	40					177
								44	9									
06	3990	X	3516	-0-		-474	-0-	52	1	3450	2	Y	13					190
								14	9									
07	3720	X	3524	-0-		-196	-0-	1038	1	2454	2	Y	29	2	1			217
								32	9									
08	5211	X	5211	-0-		-0-	-0-	968	1	4215	2	Y	25	174	1			68
								28	9									
09	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	1304	1	2445	2	Y	35	1	1			102
								39	9									
10	4236	X	4236	-0-		-0-	-0-	1489	1	2696	2	Y	46	1	1			147
								51	9									
11	4350	X	4320	-0-		-30	-0-	1323	1	2978	2	Y	17	2	1			162
								19	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-		-5208	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 39,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	57	1	3830	2	Y	770	719	1			91
								847	9									
02	2772	X	-0-	-0-		-2772	-0-					Y	34					125
03	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	3581	2	51	9	Y	46					171
04	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	3478	2	39	9	Y	35					206
05	3455	X	3455	-0-		-0-	-0-	34	1	3375	2	Y	42					248
								46	9									
06	4230	X	3271	-0-		-959	-0-	48	1	3194	2	Y	26					274
								29	9									
07	3627	X	3377	-0-		-250	-0-	1003	1	2322	2	Y	47	180	1			141
								52	9									
08	3627	X	3158	-0-		-469	-0-	997	1	2106	2	Y	50	2	1			189
								55	9									
09	3510	X	3493	-0-		-17	-0-	987	1	2483	2	Y	21	2	1			208
								23	9									
10	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	1032	1	2541	2	Y	44	182	1			70
								48	9									
*11	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	896	1	3214	2	Y	35	2	1			103
								39	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-		-3379	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 36,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					25
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					25
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					25
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					25
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					25
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	420	N	41	-0-	-379	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	X	10	-0-	-130	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	155	X	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	X	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	X	10	-0-	-130	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	155	X	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	208	-0-	-2272	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1648	-0-	-592	-0-	101	1	1547	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	542	-0-	-1938	-0-	25	1	517	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1966	-0-	-164	-0-	137	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	156	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1482	-0-	-288	-0-	79	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	62	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1794	-0-	-500	-0-	60	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2146	-0-	-74	-0-	151	1	1995	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1875	-0-	-419	-0-	134	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1284	-0-	-786	-0-	90	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	675	-0-	-1557	-0-	76	1	599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					8
02	868	#	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					8
03	961	#	777	-0-	-184	-0-	777	3			N	-0-					8
04	930	#	763	-0-	-167	-0-	763	3			N	-0-					8
05	899	#	81	-0-	-818	-0-	81	3			N	-0-					8
06	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					8
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					8
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					8
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	4755	2			N	-0-					135
02	4900	X	4307	-0-	-593	-0-	4307	2			N	-0-					135
03	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					135
04	5250	X	4922	-0-	-328	-0-	4876	2	46	9	N	42					177
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5352	2	37	9	N	34					211
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					211
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					211
08	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	5171	2			N	-0-					211
09	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	5027	2			N	-0-					211
10	5394	X	4943	-0-	-451	-0-	4937	2	6	9	N	5	179	1			37
11	5220	X	5081	-0-	-139	-0-	5048	2	33	9	N	30					67
*12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5623	2	44	9	N	40					107

TOTAL GAS PROD: 60,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

APACHE CORPORATION 027200
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2473	-0-	-1743	-0-	94	1	2379	2	N	-0-					77
02	3780	X	2403	-0-	-1377	-0-	128	1	2275	2	N	-0-					77
03	4154	X	2703	-0-	-1451	-0-	181	1	2522	2	N	-0-					77
04	3840	X	2191	-0-	-1649	-0-	150	1	2041	2	N	-0-					77
05	3968	X	2052	-0-	-1916	-0-	188	1	1864	2	N	-0-					77
06	2610	X	1874	-0-	-736	-0-	175	1	1699	2	N	-0-					77
07	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	167	1	1670	2	N	-0-					77
08	2697	X	1545	-0-	-1152	-0-	1545	2			N	-0-					77
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	1	72	1			6
10	2046	X	1521	-0-	-525	-0-	1521	2			N	-0-					6
11	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					6
12	1829	X	1456	-0-	-373	-0-	1456	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ATHENA ENERGY, INC. 036051
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1048	-0-	-409	-0-	13 1 4	1	1034	3	N	-0-					20
02	1036	#	966	-0-	-70	-0-	15 2 4	1	949	3	N	-0-					20
03	1302	#	727	-0-	-575	-0-	9 1 4	1	717	3	N	-0-					20
04	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	21 2 4	1	1308	3	N	-0-					20
05	1302	#	1216	-0-	-86	-0-	19 2 4	1	1195	3	N	-0-					20
06	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	21 1 4	1	1202	3	N	12					32
									13	9							
07	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	36 1 4	1	1573	3	N	-0-					32
08	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	39 2 4	1	1604	3	N	-0-					32
09	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	42 2 4	1	1453	3	N	-0-	32	5			-0-
10	1612	#	1339	-0-	-273	-0-	38 2 4	1	1299	3	N	-0-					-0-
11	1590	#	1358	-0-	-232	-0-	38 2 4	1	1318	3	N	-0-					-0-
12	1643	#	1222	-0-	-421	-0-	33 2 4	1	1187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	#	2281	-0-	-478	-0-	27	1	2253	3	N	-0-					87
							1	4									
02	2408	#	1729	-0-	-679	-0-	31	1	1696	3	N	-0-					87
							2	4									
03	2635	#	1606	-0-	-1029	-0-	17	1	1588	3	N	-0-					87
							1	4									
04	2400	#	2235	-0-	-165	-0-	32	1	2201	3	N	-0-					87
							2	4									
05	2480	#	2133	-0-	-347	-0-	33	1	2098	3	N	-0-					87
							2	4									
06	1860	#	1820	-0-	-40	-0-	24	1	1789	3	N	5					92
							1	4	6	9							
07	2325	#	2152	-0-	-173	-0-	27	1	2124	3	N	-0-					92
							1	4									
08	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	32	1	2296	3	N	-0-					92
							2	4									
09	2364	R	2364	-0-	-0-	-0-	37	1	2325	3	N	-0-					92
							2	4									
10	2314	R	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	2253	3	N	22					114
							2	4	24	9							
11	2250	#	2205	-0-	-45	-0-	38	1	2165	3	N	-0-					114
							2	4									
12	2449	#	2083	-0-	-366	-0-	33	1	2048	3	N	-0-					114
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	#	1511	-0-	-2302	-0-	35	1	1410	3	N	60	119	1			17
							66	9									
02	3444	#	3239	-0-	-205	-0-	42	1	3197	3	N	-0-					17
03	3811	R	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					17
04	3543	R	3543	-0-	-0-	-0-	3455	3	88	9	N	80					97
05	3986	R	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					97
06	3690	#	3096	-0-	-594	-0-	3044	3	52	9	N	47					144
07	3818	R	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					144
08	3999	#	3723	-0-	-276	-0-	3723	3			N	-0-					144
09	3660	#	2883	-0-	-777	-0-	2883	3			N	-0-					144
10	3891	R	3891	-0-	-0-	-0-	3834	3	57	9	N	52	178	1			18
11	3660	#	3597	-0-	-63	-0-	45	1	3552	3	N	-0-					18
12	3782	#	3666	-0-	-116	-0-	47	1	3619	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1011	-0-	-539	-0-	1011	2			N	-0-					97
02	1400	#	1208	-0-	-192	-0-	1208	2			N	-0-					97
03	1550	#	1342	-0-	-208	-0-	1342	2			N	-0-					97
04	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					97
05	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					97
06	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					97
07	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					97
08	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					97
09	1470	#	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			N	-0-					97
10	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					97
11	1500	#	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			N	-0-					97
*12	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 17,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8480	R	8480	-0-	-0-	-0-	131	1	8348	3	N	-0-					13
							1	4									
02	8537	R	8537	-0-	-0-	-0-	159	1	8238	3	N	125					138
							2	4	138	9							
03	9480	R	9480	-0-	-0-	-0-	118	1	9133	3	N	207	196	1			149
							1	4	228	9							
04	9769	R	9769	-0-	-0-	-0-	187	1	9378	3	N	184	180	1			153
							2	4	202	9							
05	10163	R	10163	-0-	-0-	-0-	201	1	9960	3	N	-0-					153
							2	4									
06	9670	R	9670	-0-	-0-	-0-	173	1	9387	3	N	99					252
							1	4	109	9							
*07	10224	R	10224	-0-	-0-	-0-	173	1	9981	3	N	63	176	1			139
							1	4	69	9							
08	10128	R	10128	-0-	-0-	-0-	183	1	9943	3	N	-0-					139
							2	4									
09	9291	R	9291	-0-	-0-	-0-	197	1	8990	3	N	93					232
							2	4	102	9							
10	8847	R	8847	-0-	-0-	-0-	189	1	8502	3	N	140	186	1			186
							2	4	154	9							
11	8248	R	8248	-0-	-0-	-0-	161	1	8085	3	N	-0-					186
							2	4									
*12	8823	R	8823	-0-	-0-	-0-	184	1	8637	3	N	-0-					186
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 111,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 9779

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					123
02	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					123
03	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					123
04	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					123
05	1395	#	1008	-0-	-387	-0-	1008	2			N	-0-					123
06	1350	#	946	-0-	-404	-0-	946	2			N	-0-					123
07	1395	#	901	-0-	-494	-0-	901	2			N	-0-					123
08	1178	#	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					123
09	1020	#	884	-0-	-136	-0-	884	2			N	-0-					123
10	1023	#	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					123
11	960	#	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-					123
12	930	#	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 11,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	360	#	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1113	2	14	9	N	13					51
02	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					52
03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					52
04	1080	#	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					52
05	1147	#	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					52
06	1110	#	1030	-0-	-80	-0-	1030	2			N	-0-					52
07	1147	#	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			N	-0-					52
08	1116	#	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					52
09	1080	#	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					52
10	1085	#	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					52
11	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					52
*12	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	2	N	-0-					330
02	1176	#	1168	-0-	-8	-0-	28	1	1140	2	N	-0-					330
03	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	1179	2	3	9	N	3	167	1			166
04	1290	#	1259	-0-	-31	-0-	30	1	1229	2	N	-0-					166
05	1333	#	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					166
06	1290	#	1243	-0-	-47	-0-	30	1	1213	2	N	-0-					166
07	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	-0-					166
08	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	32					198
							35	9									
09	1260	#	1234	-0-	-26	-0-	30	1	1204	2	N	-0-					198
10	1302	#	1296	-0-	-6	-0-	31	1	1228	2	N	34	160	1			72
							37	9									
11	1320	#	1236	-0-	-84	-0-	30	1	1194	2	N	11					83
							12	9									
12	1364	#	1348	-0-	-16	-0-	31	1	1219	2	N	89					172
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 15,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	114	-0-	-103	-0-	30	1	84	2	N	-0-					-0-
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	28	1	167	2	N	-0-					-0-
03	217	#	155	-0-	-62	-0-	31	1	124	2	N	-0-					-0-
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	2	N	-0-					-0-
05	217	#	43	-0-	-174	-0-	31	1	12	2	N	-0-					-0-
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					-0-
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					-0-
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-					-0-
09	270	#	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-					-0-
10	279	#	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	N	-0-					-0-
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-					-0-
12	279	#	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	186	1	897	2	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	168	1	824	2	N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	180	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	116	1	1490	2	N	35					62
							39	9									
02	1624	N	1430	-0-	-194	-0-	573	1	836	2	N	19					81
							21	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	717	1	1029	2	N	46					127
							51	9									
04	1590	N	1353	-0-	-237	-0-	668	1	644	2	N	37					164
							41	9									
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	702	1	695	2	N	20					184
							22	9									
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	715	1	873	2	N	60	189	1			55
							66	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	592	1	879	2	N	31					86
							34	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	353	1	1151	2	N	28					114
							31	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	695	1	1366	2	N	35					149
							39	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	529	1	1366	2	N	42					191
							46	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	530	1	1683	2	N	31	180	1			42
							34	9									
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	599	1	1956	2	N	37					79
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 21,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5427	-0-	-525		-0-	676	1	4677	2	N	67					159
								74	9									
02	5376	X	4704	-0-	-672		-0-	576	1	4060	2	N	62					221
								68	9									
03	5952	X	5506	-0-	-446		-0-	641	1	4736	2	N	117	189	1			149
								129	9									
04	5760	X	5297	-0-	-463		-0-	623	1	4573	2	N	92	191	1			50
								101	9									
05	5952	X	5271	-0-	-681		-0-	679	1	4518	2	N	67					117
								74	9									
06	5340	X	5261	-0-	-79		-0-	590	1	4564	2	N	97					214
								107	9									
07	5518	X	5281	-0-	-237		-0-	559	1	4653	2	N	63	185	1			92
								69	9									
08	5518	X	4531	-0-	-987		-0-	541	1	3907	2	N	75					167
								83	9									
09	5310	X	4510	-0-	-800		-0-	546	1	3896	2	N	62	182	1			47
								68	9									
10	5425	X	4610	-0-	-815		-0-	604	1	3896	2	N	100					147
								110	9									
11	5250	X	3603	-0-	-1647		-0-	666	1	2827	2	N	100	192	1			55
								110	9									
12	5270	X	3699	-0-	-1571		-0-	635	1	2968	2	N	87					142
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 57,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4838	-0-	-1362		-0-	784	1	3819	2	N	214	186	1			189
								235	9									
02	5600	X	5197	-0-	-403		-0-	1008	1	3984	2	N	186	189	1			186
								205	9									
03	6200	X	4237	-0-	-1963		-0-	1145	1	2862	2	N	209	189	1			206
								230	9									
04	6000	X	5151	-0-	-849		-0-	1467	1	3452	2	N	211	190	1			227
								232	9									
05	6200	X	5261	-0-	-939		-0-	1564	1	3479	2	N	198	372	1			53
								218	9									
06	5580	X	5359	-0-	-221		-0-	1499	1	3651	2	N	190	186	1			57
								209	9									
07	7385	X	7385	-0-	-0-		-0-	1557	1	5664	2	N	149					206
								164	9									
08	6294	X	6294	-0-	-0-		-0-	1674	1	4444	2	N	160	185	1			181
								176	9									
09	5370	X	5168	-0-	-202		-0-	1620	1	3358	2	N	173	171	1			183
								190	9									
10	7378	X	4812	-0-	-2566		-0-	1269	1	3358	2	N	168	185	1			166
								185	9									
11	7140	X	4596	-0-	-2544		-0-	1103	1	3320	2	N	157	179	1			144
								173	9									
12	6293	X	5155	-0-	-1138		-0-	1541	1	3410	2	N	185	186	1			143
								204	9									

TOTAL GAS PROD: 63,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	26659	-0-	-3349	-0-	501 345	1 9	25813	2	N	314	387	1			144
02	27104	X	21383	-0-	-5721	-0-	450 352	1 9	20581	2	N	320	186	1			278
03	30008	X	23718	-0-	-6290	-0-	585 415	1 9	22718	2	N	377	377	1			278
04	29040	X	21650	-0-	-7390	-0-	615 359	1 9	20676	2	N	326	380	1			224
05	30008	X	22619	-0-	-7389	-0-	703 400	1 9	21516	2	N	364	347	1			241
06	23520	X	21161	-0-	-2359	-0-	704 347	1 9	20110	2	N	315	377	1			179
07	23715	X	22119	-0-	-1596	-0-	808 405	1 9	20906	2	N	368	366	1			181
08	23715	X	21159	-0-	-2556	-0-	783 375	1 9	20001	2	N	341	370	1			152
09	21900	X	20007	-0-	-1893	-0-	785 347	1 9	18875	2	N	315	372	1			95
10	22630	X	6720	-0-	-15910	-0-	835 366	1 9	5519	2	N	333	186	1			242
11	21420	X	18895	-0-	-2525	-0-	818 317	1 9	17760	2	N	288	381	1			149
*12	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	811 300	1 9	17097	2	N	273	190	1			232

TOTAL GAS PROD: 244,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,934

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					129
02	1932	N	1815	-0-	-117	-0-	1815	2			N	-0-					129
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					129
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					129
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					129
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	N	11					140
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1990	2	46	9	N	42					182
08	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1970	2	20	9	N	18					200
09	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1872	2	2	9	N	2					202
10	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					202
11	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	1718	2	6	9	N	5					207
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 22,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					200
02	1792	N	1654	-0-	-138	-0-	1643	2	11	9	N	10					210
03	2201	N	1682	-0-	-519	-0-	1650	2	32	9	N	29	184	1			55
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					55
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1913	2	65	9	N	59					114
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	2	17	9	N	15					129
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					129
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1965	2	57	9	N	52					181
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1813	2	4	9	N	4					185
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1872	2	4	9	N	4					189
*11	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	68	1	1640	2	N	4					193
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 20,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	2	N	17					162
							19	9									
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	16					178
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1132	2	26	9	N	24					202
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5					207
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	11	1	1115	2	N	8					215
							9	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	21	1	1408	2	N	2					217
							2	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					217
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					217
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					217
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					217
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	2			N	-0-					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 11,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	26	1	1703	2	N	19					89
							21	9									
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	16					105
03	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1539	2	21	9	N	19					124
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1472	2	25	9	N	23					147
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	2	N	18					165
							20	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	21	1	1411	2	N	15					180
							17	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1456	2	N	10					190
							11	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1404	2	N	17					207
							19	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	2	N	12					219
							13	9									
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	21	179	1			61
							23	9									
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	30	1	1354	2	N	12					73
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	885	-0-	-1967	-0-	823	2	62	9	N	56					164
02	2576	X	1090	-0-	-1486	-0-	1086	2	4	9	N	4					168
03	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	2584	2	8	9	N	7					175
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2548	2	54	9	N	49					224
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2816	2	57	9	N	52					276
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2867	2	45	9	N	41	186	1			131
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2723	2	24	9	N	22					153
08	2852	N	2685	-0-	-167	-0-	2674	2	11	9	N	10					163
09	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	2657	2	55	9	N	50					213
10	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	2628	2	47	9	N	43					256
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2683	2	46	9	N	42					298
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 26,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	43	1	2892	2	N	25					134
							28	9									
02	2380	N	-0-	-0-	-2380	-0-					N	1					135
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2648	2	19	9	N	17					152
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2469	2	63	9	N	57					209
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	24	1	2417	2	N	11					220
							12	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	35	1	2328	2	N	-0-					220
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	33	172	1			81
							36	9									
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	31	1	2406	2	N	8					89
							9	9									
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	30	1	2326	2	N	36					125
							40	9									
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	31	1	2922	2	N	30					155
							33	9									
11	2370	N	2178	-0-	-192	-0-	68	1	2071	2	N	35					190
							39	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 25,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	33	1	2205	2	N	21					132
							23	9									
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	38					170
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2173	2	2	9	N	2					172
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					172
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	17	1	1655	2	N	1					173
							1	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	24	1	1596	2	N	66	187	1			52
							73	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					52
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					52
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					52
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					52
11	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 17,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	29	1	1919	2	N	20					121
							22	9									
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	1					122
03	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1620	2	14	9	N	13					135
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1502	2	57	9	N	52					187
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	15	1	1540	2	N	17	181	1			23
							19	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	22	1	1486	2	N	15					38
							17	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					38
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	2	8	9	N	7					45
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1490	2	57	9	N	52					97
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	2	41	9	N	37					134
11	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	38	1	1425	2	N	10					144
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 16,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	2333	2	N	4					147
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	2					149
03	2635	N	2323	-0-	-312	-0-	2323	2			N	-0-					149
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					149
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	2	N	-0-					149
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	28	1	1838	2	N	-0-					149
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					149
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					149
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					149
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					149
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 20,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					235
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					235
03	2418	N	1228	-0-	-1190	-0-	1204	2	24	9	N	22					257
04	2250	N	1459	-0-	-791	-0-	1453	2	6	9	N	5					262
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	2182	2	19	9	N	17					279
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1987	2	29	9	N	26	186	1			119
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2331	2	75	9	N	68					187
08	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2149	2	13	9	N	12					199
09	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1785	2	25	9	N	23					222
10	2418	N	589	-0-	-1829	-0-	589	2			N	-0-					222
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2556	2	29	9	N	26	190	1			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 20,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	721	2	45	9	N	41					309
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1	188	1			122
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					127
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2	121	1			8
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	2	17	9	N	15					23
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					33
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	N	7					40
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	N	8					48
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1036	2	6	9	N	5					53
10	1209	N	990	-0-	-219	-0-	979	2	11	9	N	10					63
11	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3104	-0-	4	1326	46 7	1 9	3051	2	N	6					99
02	2688	N	-0-	-0-	-2688	-0-					N	10					109
03	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	2811	2	17	9	N	15					124
04	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	2499	2	54	9	N	49					173
05	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	25 19	1 9	2488	2	N	17					190
06	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	38	1	2501	2	N	-0-					190
07	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2599	2	52	9	N	47	173	1			64
08	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2614	2	1	9	N	1					65
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2438	2	23	9	N	21					86
10	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	2563	2			N	-0-					86
11	2520	N	2222	-0-	-298	-0-	20 8	1 9	2194	2	N	7					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 26,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	2670	2	N	1					58
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	112					170
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2701	2	19	9	N	17					187
04	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	2352	2	11	9	N	10					197
05	2635	X	2197	-0-	-438	-0-	22 14	1 9	2161	2	N	13					210
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	2241	2	N	20	179	1			51
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2395	2	14	9	N	13					64
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2438	2	11	9	N	10					74
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2317	2	11	9	N	10					84
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10					94
11	2370	N	2086	-0-	-284	-0-	2073	2	13	9	N	12					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 24,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2397	2	52	9	N	47					510
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2243	2	15	9	N	14	369	1			127
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2482	2	111	9	N	101					228
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					228
05	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	2285	2	11	9	N	10					238
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2331	2	125	9	N	114					352
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-	180	1			172
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2370	2	80	9	N	73	195	1			50
09	2460	N	2248	-0-	-212	-0-	2248	2			N	-0-					50
10	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2261	2	64	9	N	58					108
11	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 26,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	28	1	1891	2	N	34	193	1			32
							37	9									
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	36					68
03	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1943	2	34	9	N	31					99
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1861	2	23	9	N	21					120
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	2	N	22					142
							24	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	28	1	1850	2	N	33					175
							36	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	200	1	1829	2	N	29					204
							32	9									
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	60	1	1798	2	N	20	177	1			47
							22	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1695	2	29	9	N	26					73
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	30	1	2032	2	N	21					94
							23	9									
11	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	110	1	1620	2	N	23					117
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 19,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	34	1	2237	2	N	20					94
							22	9									
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	35					129
03	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2197	2	11	9	N	10					139
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2295	2	39	9	N	35					174
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2199	2	N	30					204
							33	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	34	1	2248	2	N	20					224
							22	9									
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	200	1	2189	2	N	3					227
							3	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	60	1	2179	2	N	34	180	1			81
							37	9									
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	N	24					105
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	30	1	2400	2	N	13					118
							14	9									
11	2190	N	2117	-0-	-73	-0-	120	1	1964	2	N	30					148
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 22,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	17	1	1112	2	N	13					100
							14	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	19					119
03	2108	N	1093	-0-	-1015	-0-	1093	2			N	-0-					119
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3					122
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1114	2	N	5					127
							6	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	16	1	1047	2	N	27					154
							30	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	N	1					155
							1	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	10	1	1121	2	N	2					157
							2	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					159
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1161	2	6	9	N	5					164
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	989	2	3	9	N	3					167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 11,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	19	1	1293	2	N	10					82
							11	9									
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	7					89
03	2945	X	1055	-0-	-1890	-0-	1055	2			N	-0-					89
04	2850	X	1051	-0-	-1799	-0-	1033	2	18	9	N	16					105
05	1457	X	1188	-0-	-269	-0-	11	1	1144	2	N	30					135
							33	9									
06	1290	X	1049	-0-	-241	-0-	15	1	1026	2	N	7					142
							8	9									
07	1054	X	912	-0-	-142	-0-	60	1	852	2	N	-0-					142
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	5					147
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10					157
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3					160
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	949	2	15	9	N	14					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	54	1	3617	2	N	38					150
							42	9									
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	18					168
03	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3361	2	18	9	N	16					184
04	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	3151	2	40	9	N	36					220
05	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	32	1	3184	2	N	22	182	1			60
							24	9									
06	3420	X	3068	-0-	-352	-0-	45	1	2986	2	N	34					94
							37	9									
07	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	3115	2	22	9	N	20					114
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3161	2	25	9	N	23					137
09	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	2979	2	42	9	N	38					175
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3305	2	33	9	N	30					205
11	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	38	1	2962	2	N	22					227
							24	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 32,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

COLE 66 WELL #: 1 RRCID -> 245146 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	N	7					50
							8	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					50
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					50
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					50
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	N	-0-					50
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	2	N	-0-					50
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					50
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					52
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					52
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					52
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	16	1	1055	2	N	16					127
							18	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	26					153
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1075	2	28	9	N	25					178
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	971	2	13	9	N	12					190
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	N	22					212
							24	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	2	N	23					235
							25	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	200	1	994	2	N	17					252
							19	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	N	12	178	1			86
							13	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	N	20					106
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	30	1	1065	2	N	21					127
							23	9									
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	110	1	876	2	N	13					140
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	15	1	1006	2	N	10					142
							11	9									
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	10					152
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	967	2	9	9	N	8					160
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	2	6	9	N	5					165
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	913	2	N	-0-					165
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	15	1	1006	2	N	7					172
							8	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	200	1	965	2	N	12					184
							13	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	60	1	932	2	N	-0-					184
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					177
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	30	1	1021	2	N	-0-					177
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	110	1	790	2	N	8					185
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	62	1	4104	2	N	8					276
							9	9									
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					276
03	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	3729	2			N	-0-					276
04	4020	X	3656	-0-	-364	-0-	3647	2	9	9	N	8					284
05	4185	X	3556	-0-	-629	-0-	35	1	3521	2	N	-0-					284
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	60	1	4008	2	N	-0-					284
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	300	1	3696	2	N	-0-					284
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	90	1	3990	2	N	7					291
							8	9									
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-	189	1			102
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	45	1	4811	2	N	4	5	1			101
							4	9									
11	4080	X	2737	-0-	-1343	-0-	180	1	2557	2	N	-0-					101
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 39,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2551	-0-	-239	-0-	37	1	2486	2	N	25					97
							28	9									
02	2744	N	-0-	-0-	-2744	-0-					N	14					111
03	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	2661	2	17	9	N	15					126
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2303	2	7	9	N	6					132
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	24	1	2426	2	N	-0-					132
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	34	1	2275	2	N	30					162
							33	9									
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	60	1	2652	2	N	2					164
							2	9									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	N	7					171
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2207	2	17	9	N	15					186
10	2728	N	2324	-0-	-404	-0-	2312	2	12	9	N	11					197
11	2460	N	1924	-0-	-536	-0-	1911	2	13	9	N	12					209
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 24,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	22	1	1481	2	N	29					100
							32	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	7					107
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	13					120
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	N	20					140
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1465	2	N	29					169
							32	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	2	N	8					177
							9	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	2	N	10					187
							11	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1300	2	24	9	N	22					209
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	2	3	9	N	3					212
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	2	24	9	N	22					234
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20	188	1			66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	47	1	3119	2	N	2					70
							2	9									
02	2576	N	-0-	-0-	-2576	-0-					N	8					78
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2873	2	10	9	N	9					87
04	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2651	2	30	9	N	27					114
05	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	27	1	2710	2	N	55					169
							61	9									
06	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	38	1	2532	2	N	-0-					169
07	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-					169
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2652	2	40	9	N	36	193	1			12
09	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2576	2	11	9	N	10					22
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2972	2	34	9	N	31					53
*11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	38	1	2565	2	N	7					60
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 27,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	31	1	2095	2	N	3					137
							3	9									
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	17					154
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2129	2	13	9	N	12					166
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7					173
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	N	-0-					173
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	27	1	1786	2	N	-0-					173
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1763	2	N	12					185
							13	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	2	14	9	N	13					198
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1652	2	18	9	N	16	187	1			27
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1866	2	12	9	N	11					38
11	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1604	2	11	9	N	10					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 18,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2299	-0-	-801	1717	34	1	2257	2	N	7					129
							8	9									
02	2380	N	-0-	-0-	-2380	-0-					N	7					136
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2483	2	37	9	N	34					170
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2429	2	22	9	N	20					190
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	N	21					211
							23	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	32	1	2116	2	N	17	185	1			43
							19	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	2	N	22					65
							24	9									
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2170	2	22	9	N	20					85
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2042	2	20	9	N	18					103
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2321	2	20	9	N	18					121
11	2130	N	2002	-0-	-128	-0-	1983	2	19	9	N	17					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 22,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	51	1	3394	2	N	25					155
								28	9									
02	3024	X	-0-	-0-		-3024	-0-					N	19					174
03	3348	X	3214	-0-		-134	-0-	3207	2	7	9	N	6					180
04	3240	X	2954	-0-		-286	-0-	2902	2	52	9	N	47	184	1			43
05	3348	X	3025	-0-		-323	-0-	30	1	2960	2	N	32					75
								35	9									
06	3360	X	2855	-0-		-505	-0-	42	1	2807	2	N	5					80
								6	9									
07	3224	X	3014	-0-		-210	-0-	2990	2	24	9	N	22					102
08	3224	X	2948	-0-		-276	-0-	2940	2	8	9	N	7					109
09	2940	X	2846	-0-		-94	-0-	2838	2	8	9	N	7					116
10	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-	3487	2			N	-0-					116
11	2910	X	2869	-0-		-41	-0-	38	1	2795	2	N	33					149
								36	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-		-3007	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 30,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3963	X	3963	-0-		-0-	-0-	57	1	3812	2	N	85					169
								94	9									
02	3108	X	-0-	-0-		-3108	-0-					N	25	169	1			25
03	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-	3483	2	42	9	N	38					63
04	3330	X	3300	-0-		-30	-0-	3233	2	67	9	N	61					124
05	3441	X	3246	-0-		-195	-0-	32	1	3180	2	N	31					155
								34	9									
06	3840	X	3069	-0-		-771	-0-	45	1	2985	2	N	35					190
								39	9									
07	3534	X	3364	-0-		-170	-0-	3299	2	65	9	N	59	180	1			69
08	3534	X	3169	-0-		-365	-0-	3155	2	14	9	N	13					82
09	3300	X	2836	-0-		-464	-0-	2814	2	22	9	N	20					102
10	3400	X	3400	-0-		-0-	-0-	3347	2	53	9	N	48					150
11	3270	X	3051	-0-		-219	-0-	38	1	2923	2	N	82	184	1			48
								90	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-		-3379	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 32,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	40	1	2668	2	N	-0-	13	7			43
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	15					58
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					58
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					58
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	N	-0-					58
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	35	1	2307	2	N	71					129
							78	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2217	2	22	9	N	20	105	1			44
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2231	2	19	9	N	17					61
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2130	2	11	9	N	10					71
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2543	2	9	9	N	8					79
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	70	1	2101	2	N	13					92
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 24,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	44	1	2917	2	N	89					204
							98	9									
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	8					212
03	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	2599	2	17	9	N	15	197	1			30
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2426	2	42	9	N	38					68
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2488	2	N	51					119
							56	9									
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	36	1	2398	2	N	10					129
							11	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2495	2	98	9	N	89	185	1			33
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2516	2	10	9	N	9					42
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25					67
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2695	2	39	9	N	35					102
11	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	38	1	2309	2	N	12					114
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 25,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	18	1	1185	2	N	13					99
							14	9									
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	21					120
03	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1241	2	22	9	N	20					140
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					154
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	12	1	1156	2	N	11					165
							12	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	18	1	1209	2	N	5					170
							6	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	200	1	1174	2	N	17					187
							19	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	N	7					194
							8	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17	9	N	15					209
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	30	1	1186	2	N	-0-					209
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	110	1	1062	2	N	3					212
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3815	-0-	-773	-0-	3732	2	83	9	N	75					203
02	3808	X	3217	-0-	-591	-0-	3147	2	70	9	N	64	197	1			70
03	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3724	2			N	-0-					70
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					70
05	3813	X	3278	-0-	-535	-0-	3270	2	8	9	N	7					77
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1568	2	127	9	N	115					192
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					192
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					192
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					192
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					192
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					192
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 36,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					53
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2666	2	24	9	N	22					75
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2797	2	57	9	N	52					127
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2821	2	24	9	N	22					149
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2945	2	51	9	N	46					195
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2937	2	40	9	N	36	184	1			47
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2966	2	29	9	N	26					73
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N	17					90
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2597	2	22	9	N	20					110
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2634	2	15	9	N	14					124
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2740	2	61	9	N	55					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 31,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	27	1	1820	2	N	1					70
							1	9									
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	2					72
03	2232	N	1731	-0-	-501	-0-	1730	2	1	9	N	1					73
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1749	2	24	9	N	22					95
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	N	24					119
							26	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	1670	2	N	3					122
							3	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					122
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5					127
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1653	2	20	9	N	18					145
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					145
11	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	38	1	1694	2	N	1					146
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 17,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	29	1	1940	2	N	16					139
							18	9									
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	20					159
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2128	2	26	9	N	24					183
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1913	2	19	9	N	17					200
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	17	1	1698	2	N	8					208
							9	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	23	1	1558	2	N	27					235
							30	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	60	1	1527	2	N	1	189	1			47
							1	9									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	N	20					67
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					67
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1791	2	20	9	N	18					85
11	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	1515	2	32	9	N	29					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	43	1	2853	2	N	3					151
							3	9									
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					151
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2792	2	15	9	N	14					165
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2519	2	48	9	N	44					209
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	26	1	2628	2	N	15	184	1			40
							17	9									
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	38	1	2521	2	N	30					70
							33	9									
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2586	2	4	9	N	4					74
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					74
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2308	2	6	9	N	5					79
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1					80
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	30	1	2135	2	N	9					89
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 25,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	38	1	2536	2	N	7					145
							8	9									
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	59					204
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2472	2	25	9	N	23					227
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					227
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	N	-0-					227
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	31	1	2059	2	N	-0-					227
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	N	45					272
							50	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	2	N	-0-	177	1			95
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	-0-					95
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2225	2	N	72					167
							79	9									
11	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	30	1	1734	2	N	48					215
							53	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 21,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	39	1	2622	2	N	3					122
							3	9									
02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					122
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	1					123
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2218	2	45	9	N	41					164
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	23	1	2256	2	N	33					197
							36	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	32	1	2160	2	N	3					200
							3	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2224	2	8	9	N	7					207
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2165	2	52	9	N	47	188	1			66
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2					68
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2418	2	19	9	N	17					85
11	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	38	1	2074	2	N	2					87
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 20,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	33	1	2220	2	N	20					43
							22	9									
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	27					70
03	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	1931	2	32	9	N	29					99
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1881	2	18	9	N	16					115
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					115
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	28	1	1858	2	N	-0-					115
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1962	2	N	14					129
							15	9									
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2041	2	14	9	N	13					142
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					142
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					142
11	1980	N	1803	-0-	-177	-0-	1803	2			N	-0-					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	42 36	1 9	2814	2	N	33					133
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	44					177
03	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2855	2	33	9	N	30					207
04	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	2716	2	39	9	N	35					242
05	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2779	2	53	9	N	48	177	1			113
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	42 20	1 9	2781	2	N	18					131
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	200 47	1 9	2744	2	N	43					174
08	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	60 65	1 9	2721	2	N	59					233
09	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	2540	2	31	9	N	28					261
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	30 31	1 9	3087	2	N	28	182	1			107
11	2880	X	2650	-0-	-230	-0-	120 31	1 9	2499	2	N	28					135
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 28,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	55 37	1 9	3692	2	N	34					82
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	15					97
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3737	2	35	9	N	32					129
04	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	3303	2	29	9	N	26					155
05	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	33 32	1 9	3267	2	N	29					184
06	3660	X	3290	-0-	-370	-0-	48 33	1 9	3209	2	N	30					214
07	3782	X	3215	-0-	-567	-0-	3214	2	1	9	N	1	191	1			24
08	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	3149	2			N	-0-					24
09	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	2923	2			N	-0-					24
10	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	3346	2			N	-0-					24
11	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	2863	2			N	-0-					24
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 33,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	42	1	2774	2	N	7					144
							8	9									
02	2492	N	-0-	-0-	-2492	-0-					N	9					153
03	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	2519	2	15	9	N	14					167
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2174	2	44	9	N	40					207
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	23	1	2261	2	N	9	181	1			35
							10	9									
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	33	1	2191	2	N	12					47
							13	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2199	2	39	9	N	35					82
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3					85
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	2	21	9	N	19					104
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2487	2	8	9	N	7					111
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	30	1	2143	2	N	18					129
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	28	1	1874	2	N	18					105
							20	9									
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	29					134
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2025	2	24	9	N	22	57	1			99
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2901	2	18	9	N	16					115
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2755	2	N	29	114	1			30
							32	9									
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	38	1	2550	2	N	3					33
							3	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2516	2	9	9	N	8					41
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2453	2	11	9	N	10					51
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	N	2					53
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2579	2	11	9	N	10					63
11	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	70	1	2153	2	N	8					71
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 24,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	20	1	1315	2	N	3					98
							3	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	23					121
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1298	2	6	9	N	5					126
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	N	7					133
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	10	1	971	2	N	1					134
							1	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	14	1	933	2	N	-0-					134
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					134
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					134
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					134
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					134
11	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	24	1	1603	2	N	20					78
							22	9									
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	22					100
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10					110
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	N	1					111
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	22	1	2186	2	N	28					139
							31	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	28	1	1896	2	N	2					141
							2	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2121	2	20	9	N	18					159
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	N	8					167
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	7					174
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2230	2	44	9	N	40					214
11	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	30	1	1807	2	N	36	184	1			66
							40	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	13	1	838	2	N	7					119
							8	9									
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					119
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	780	2	2	9	N	2					121
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					121
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	726	2	N	-0-					121
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	11	1	760	2	N	18					139
							20	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	200	1	694	2	N	10					149
							11	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	3					152
							3	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					152
10	899	N	551	-0-	-348	-0-	30	1	521	2	N	-0-					152
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	110	1	465	2	N	-0-					152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	29	1	1939	2	N	10					127
							11	9									
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					127
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1961	2	28	9	N	25					152
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1904	2	44	9	N	40					192
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	2	N	38					230
							42	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	24	1	1601	2	N	31	188	1			73
							34	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	2	N	6					79
							7	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1640	2	14	9	N	13					92
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1518	2	44	9	N	40					132
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	2	35	9	N	32					164
11	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1454	2	20	9	N	18					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 17,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	12	1	775	2	N	6					84
							7	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	13					97
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					97
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	N	10					107
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	8	1	758	2	N	7					114
							8	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	13	1	899	2	N	3					117
							3	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	200	1	826	2	N	13					130
							14	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	7					137
							8	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	N	10					147
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	30	1	882	2	N	15					162
							17	9									
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	110	1	707	2	N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	21	1	1421	2	N	16					175
							18	9									
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	22					197
03	3100	N	3861	-0-	761	761	3855	2	6	9	N	5					202
04	2124	N	1363	-0-	-761	-0-	1339	2	24	9	N	22					224
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1328	2	N	10					234
							11	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	21	1	1386	2	N	12	184	1			62
							13	9									
07	2852	X	1600	-0-	-1252	-0-	200	1	1387	2	N	12					74
							13	9									
08	2852	X	1523	-0-	-1329	-0-	70	1	1435	2	N	16					90
							18	9									
09	1350	X	1316	-0-	-34	-0-	1316	2			N	-0-					90
10	1612	X	1534	-0-	-78	-0-	30	1	1493	2	N	10					100
							11	9									
11	1560	X	1352	-0-	-208	-0-	120	1	1221	2	N	10					110
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	36	1	2395	2	N	5					25
							6	9									
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	28					53
03	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	2033	2	6	9	N	5					58
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	2	19	9	N	17					75
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	N	44					119
							48	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	28	1	1890	2	N	-0-					119
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	2	25	9	N	23					142
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9	N	8					150
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					150
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2268	2	30	9	N	27					177
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1932	2	N	5					182
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	880	-0-	-205	-0-	13	1	856	2	N	10					116
							11	9									
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	57					173
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	837	2	9	9	N	8					181
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					181
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	N	5					186
							6	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	13	1	837	2	N	7					193
							8	9									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	200	1	727	2	N	22					215
							24	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	120	1	685	2	N	-0-					215
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	140	1	641	2	N	7					218
							8	9									
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	310	1	613	2	N	13					231
							14	9									
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	300	1	696	2	N	9					240
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	24	1	1604	2	N	13					111
							14	9									
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	17					128
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1383	2	6	9	N	5					133
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1339	2	14	9	N	13					146
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1357	2	N	8					154
							9	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	19	1	1292	2	N	-0-					154
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	2	N	2					156
							2	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	N	14					170
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1242	2	12	9	N	11					181
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	N	10					191
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1218	2	10	9	N	9					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2450	2	7	9	N	6					137
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					137
03	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2198	2	1	9	N	1					138
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					138
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	22	1	2244	2	N	-0-					138
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	31	1	2095	2	N	2					140
							2	9									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	200	1	2066	2	N	-0-					140
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	60	1	1943	2	N	-0-					140
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					140
10	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	30	1	2048	2	N	-0-					140
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2481	2	N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 22,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	45	1	2982	2	N	22	184	1			10
							24	9									
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	2					12
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					12
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2					14
05	2325	X	1858	-0-	-467	-0-	18	1	1839	2	N	1					15
							1	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	38	1	2512	2	N	2					17
							2	9									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2516	2	10	9	N	9					26
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2413	2	17	9	N	15					41
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2372	2	40	9	N	36					77
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2694	2	22	9	N	20					97
*11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	22					119
							24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 24,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1188	-0-	1188	1188	1184	2	4	9	N	4					128
06	14B2 EXT		1170	-0-	1170	2358	1169	2	1	9	N	1					129
07	14B2 EXT		1144	-0-	1144	3502	1144	2			N	-0-					129
08	14B2 EXT		1264	-0-	1264	4766	1264	2			N	-0-	87	1			42
09	6072	X	1306	-0-	-4766	-0-	1305	2	1	9	N	1					43
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					43
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	10	1	1063	2	N	10					53
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 13,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	576	-0-	-385	-0-	568	2	8	9	N	7	177	1			15
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1191	2	6	9	N	5					20
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	N	2					22
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1					23
05	1333	N	902	-0-	-431	-0-	880	2	22	9	N	20					43
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6	9	N	5					48
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	N	14					62
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	970	2	22	9	N	20					82
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					82
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	799	2	22	9	N	20					102
11	960	N	695	-0-	-265	-0-	695	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	37	1	2459	2	N	25					143
							28	9									
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	37					180
03	2511	N	2264	-0-	-247	-0-	2257	2	7	9	N	6	128	1			58
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1					59
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	N	2					61
							2	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	29	1	1957	2	N	-0-					61
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3					64
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	N	19					83
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12	9	N	11					94
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	N	15					109
11	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	70	1	1788	2	N	12					121
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	61	1	4046	2	N	43					124
							47	9									
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	48					172
03	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3732	2			N	-0-					172
04	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3640	2	3	9	N	3					175
05	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	35	1	3479	2	N	74	182	1			67
							81	9									
06	4020	X	3472	-0-	-548	-0-	50	1	3343	2	N	72					139
							79	9									
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	2			N	-0-					139
08	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	3410	2	25	9	N	23					162
09	3630	X	3277	-0-	-353	-0-	3202	2	75	9	N	68	182	1			48
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					48
11	3480	X	2819	-0-	-661	-0-	2819	2			N	-0-					48
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 35,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	19	1	1293	2	N	2					52
							2	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	3					55
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	N	3					58
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					58
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	11	1	1114	2	N	9					67
							10	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	15	1	1030	2	N	1					68
							1	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	N	4					72
							4	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	N	10					82
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	985	2	25	9	N	23					105
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1113	2	13	9	N	12					117
11	1020	N	998	-0-	-22	-0-	989	2	9	9	N	8					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	N	10	185	1			62
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	988	2	101	9	N	92					154
03	1085	N	957	-0-	-128	-0-	946	2	11	9	N	10					164
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	937	2	23	9	N	21					185
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					187
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					187
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					187
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					187
09	1230	N	962	-0-	-268	-0-	962	2			N	-0-	155	1			32
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					32
11	1290	N	838	-0-	-452	-0-	838	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	22	1	1446	2	N	32					107
							35	9									
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	5					112
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1232	2	24	9	N	22					134
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	N	11					145
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	N	17					162
							19	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	16	1	1081	2	N	13					175
							14	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	2	N	9					184
							10	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					200
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	2	12	9	N	11					211
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10					221
11	1140	N	973	-0-	-167	-0-	961	2	12	9	N	11					232
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 11,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					152
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	634	2			N	-0-					152
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					152
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					152
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	842	2	22	9	N	20					172
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					172
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					172
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					172
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					172
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					172
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	35	1	2359	2	N	2					185
							2	9									
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	79					264
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2461	2	350	9	N	318	286	1			296
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2277	2	39	9	N	35	182	1			149
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	N	33					182
							36	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	35	1	2335	2	N	35	177	1			40
							39	9									
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	200	1	2277	2	N	42					82
							46	9									
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	53					135
							58	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2080	2	21	9	N	19					154
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2560	2	N	1					155
							1	9									
11	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	120	1	2023	2	N	2					157
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 24,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	27	1	1798	2	N	6					79
							7	9									
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	43					122
03	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			N	-0-					122
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2364	2	47	9	N	43					165
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	N	32					197
							35	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	32	1	2139	2	N	37	174	1			60
							41	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	300	1	1993	2	N	19					79
							21	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2152	2	N	33					112
							36	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3					115
10	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	45	1	2034	2	N	2					117
							2	9									
11	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	180	1	1761	2	N	2					119
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 21,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2070	2	56	9	N	51					202
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1880	2	58	9	N	53					255
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	80	1	2023	2	N	10					265
							11	9									
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	50	1	1909	2	N	13					278
							14	9									
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1911	2	12	9	N	11	179	1			110
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	130	1	1859	2	N	-0-					110
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	200	1	1927	2	N	17					127
							19	9									
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	60	1	1888	2	N	63					190
							69	9									
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					190
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	30	1	2103	2	N	-0-					190
*11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	120	1	1793	2	N	-0-					190
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	150	1	1852	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 24,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	47	1	3153	2	N	18			122
							20	9							
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	15			137
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3169	2	28	9	N	25			162
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2813	2	4	9	N	4			166
05	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	28	1	2772	2	N	-0-			166
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	40	1	2634	2	N	90	185	1	71
							99	9							
07	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-			71
08	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	2703	2			N	-0-			71
09	2820	X	2516	-0-	-304	-0-	2516	2			N	-0-			71
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			71
11	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	2495	2	9	9	N	8			79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: 28,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	29	1	1961	2	N	16			98
							18	9							
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	142			240
03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	2723	2	367	9	N	334	251	1	323
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2481	2	50	9	N	45	181	1	187
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	25	1	2521	2	N	43			230
							47	9							
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	37	1	2479	2	N	39	179	1	90
							43	9							
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	200	1	2342	2	N	59			149
							65	9							
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	60	1	2196	2	N	51			200
							56	9							
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1814	2	31	9	N	28	183	1	45
10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	30	1	2924	2	N	42			87
							46	9							
*11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2343	2	N	58			145
							64	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

TOTAL GAS PROD: 25,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	77	1	5119	2	N	14					99
							15	9									
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	16					115
03	5084	X	4892	-0-	-192	-0-	4888	2	4	9	N	4					119
04	4920	X	4758	-0-	-162	-0-	4714	2	44	9	N	40					159
05	5084	X	4859	-0-	-225	-0-	48	1	4766	2	N	41					200
							45	9									
06	5040	X	4622	-0-	-418	-0-	68	1	4547	2	N	6	183	1			23
							7	9									
07	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4777	2	32	9	N	29					52
08	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	4756	2	22	9	N	20					72
09	4770	X	4475	-0-	-295	-0-	4472	2	3	9	N	3					75
10	4867	X	4751	-0-	-116	-0-	4734	2	17	9	N	15					90
11	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	38	1	4345	2	N	16					106
							18	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 47,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	36	1	2414	2	N	2					134
							2	9									
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					134
03	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2230	2			N	-0-					134
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	2	3	9	N	3					137
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	N	26					163
							29	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	32	1	2136	2	N	3					166
							3	9									
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					166
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	10	1	2212	2	N	88					254
							97	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1					255
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2303	2	13	9	N	12					267
11	2250	N	2016	-0-	-234	-0-	30	1	1968	2	N	16	185	1			98
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 22,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	36	1	2427	2	N	52					129
							57	9									
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	36					165
03	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	2197	2	46	9	N	42					207
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2022	2	28	9	N	25					232
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2083	2	N	32					264
							35	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	30	1	2002	2	N	24	187	1			101
							26	9									
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	60	1	2074	2	N	32					133
							35	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2077	2	44	9	N	40					173
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1922	2	30	9	N	27					200
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2165	2	33	9	N	30					230
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1947	2	21	9	N	19					249
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	41	1	2752	2	N	28					158
							31	9									
02	2464	N	-0-	-0-	-2464	-0-					N	14					172
03	2883	N	2581	-0-	-302	-0-	2570	2	11	9	N	10					182
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2308	2	79	9	N	72					254
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	24	1	2352	2	N	30	175	1			109
							33	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	34	1	2282	2	N	-0-					109
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2369	2	39	9	N	35					144
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2396	2	14	9	N	13					157
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2224	2	87	9	N	79	181	1			55
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					55
11	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	30	1	2087	2	N	7					62
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 24,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1284	2	N	2					75
							2	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	3					78
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1392	2	26	9	N	24					102
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1341	2	30	9	N	27					129
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	12	1	1206	2	N	3					132
							3	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	2	N	2					134
							2	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	N	8					142
							9	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	N	2					144
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	2	11	9	N	10					154
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	N	5					159
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	23	1	1547	2	N	-0-	1	7			20
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					20
03	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1578	2			N	-0-					20
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					20
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	N	-0-					20
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	19	1	1242	2	N	-0-					20
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					20
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					20
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					20
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1458	2	25	9	N	23					43
11	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1242	2	11	9	N	10					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 14,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	36	1	2407	2	N	20					126
							22	9									
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	33					159
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2551	2	29	9	N	26					185
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	N	5					190
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	24	1	2434	2	N	21					211
							23	9									
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	38	1	2517	2	N	201	177	1			235
							221	9									
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	200	1	2492	2	N	18	177	1			76
							20	9									
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	60	1	2447	2	N	8					84
							9	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2190	2	4	9	N	4					88
10	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	30	1	2347	2	N	-0-					88
11	2400	N	2216	-0-	-184	-0-	120	1	2079	2	N	15					103
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 24,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2734	-0-	-149	-0-	40	1	2651	2	N	39					178
							43	9									
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	35					213
03	2821	N	2635	-0-	-186	-0-	2599	2	36	9	N	33					246
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	N	25					271
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-	179	1			92
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	37	1	2482	2	N	66					158
							73	9									
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	200	1	2519	2	N	25					183
							28	9									
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	70	1	2528	2	N	28					211
							31	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	2	22	9	N	20					231
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	30	1	2802	2	N	28	189	1			70
							31	9									
11	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	110	1	2054	2	N	20					90
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 25,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	28	1	1853	2	N	27					130
							30	9									
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	5					135
03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1375	2	2	9	N	2					137
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					137
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	14	1	1358	2	N	17					154
							19	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	18	1	1232	2	N	5					159
							6	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	2	N	6					165
							7	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1405	2	21	9	N	19					184
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	N	3					187
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	N	22					209
11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1118	2	3	9	N	3					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 13,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2420	2	18	9	N	16					137
02	1960	N	1820	-0-	-140	-0-	1799	2	21	9	N	19					156
03	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	1906	2	21	9	N	19					175
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1796	2	14	9	N	13					188
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	N	9					197
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	29	1	1911	2	N	-0-	176	1			21
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1964	2	11	9	N	10					31
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1932	2	24	9	N	22					53
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	2	12	9	N	11					64
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2083	2	15	9	N	14					78
11	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	70	1	1619	2	N	11					89
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	54	1	3627	2	N	31					222
							34	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	23					245
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3623	2	34	9	N	31	184	1			92
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3271	2	30	9	N	27					119
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	33	1	3254	2	N	32					151
							35	9									
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	47	1	3113	2	N	8					159
							9	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3267	2	63	9	N	57	189	1			27
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3258	2	65	9	N	59					86
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3050	2	6	9	N	5					91
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					91
*11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					91
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 33,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	26	1	1760	2	N	35	188	1			135
							39	9									
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	35					170
03	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1776	2	44	9	N	40					210
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1672	2	8	9	N	7					217
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	17	1	1655	2	N	232	184	1			265
							255	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	26	1	1728	2	N	45	185	1			125
							50	9									
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	200	1	1743	2	N	50					175
							55	9									
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	2	N	45					220
							50	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	176	1			45
10	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	30	1	1872	2	N	39	1	1			83
							43	9									
11	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	110	1	1570	2	N	28					111
							31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 18,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	15	1	1001	2	N	4					144
							4	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	63					207
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1764	2	25	9	N	23					230
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	N	9					239
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	2	N	20					259
							22	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1286	2	N	-0-					259
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	200	1	1050	2	N	-0-					259
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	200	1	1050	2	N	-0-					259
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	2	31	9	N	28	187	1			100
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	30	1	1746	2	N	14					114
							15	9									
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	1429	2	N	10					124
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	56	1	3702	2	N	1					17
							1	9									
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					17
03	4433	X	3126	-0-	-1307	-0-	3125	2	1	9	N	1					18
04	4290	X	2783	-0-	-1507	-0-	2783	2			N	-0-					18
05	4185	X	2802	-0-	-1383	-0-	28	1	2774	2	N	-0-					18
06	3630	X	2655	-0-	-975	-0-	39	1	2616	2	N	-0-					18
07	3131	X	2672	-0-	-459	-0-	2664	2	8	9	N	7					25
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3350	2	66	9	N	60					85
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2893	2	107	9	N	97					182
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3572	2	25	9	N	23	188	1			17
11	3300	X	2993	-0-	-307	-0-	38	1	2930	2	N	23					40
							25	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 30,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	16 41	1 9	1052	2	N	37					140
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	9					149
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	1					150
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					155
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	821	2	N	10					165
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	734	2	N	7					172
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	780	2	N	2					174
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1					175
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	N	4					179
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					179
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	N	1					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	27	1	1802	2	N	-0-					48
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	25					73
03	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1588	2	35	9	N	32					105
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1489	2	28	9	N	25					130
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	1534	2	N	10					140
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	1461	2	N	9					149
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	1489	2	N	10					159
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10					169
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	N	10					179
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	N	10					189
11	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1360	2	9	9	N	8					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 15,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4028	2	112	9	N	102					200
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3644	2	25	9	N	23					223
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3748	2	33	9	N	30	181	1			72
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3756	2	32	9	N	29					101
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3929	2	37	9	N	34					135
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3773	2	17	9	N	15					150
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3887	2	100	9	N	91	187	1			54
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3866	2	6	9	N	5					59
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3636	2	21	9	N	19					78
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					78
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3564	2	20	9	N	18					96
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 41,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	33	1	2184	2	N	15					137
							17	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	15					152
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3					155
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					155
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	16	1	1640	2	N	-0-					155
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	23	1	1566	2	N	-0-					155
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	-0-					155
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	N	-0-					155
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1464	2	N	-0-					155
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-					155
11	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	30	1	1416	2	N	-0-					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-					169
02	700	N	332	-0-	-368	-0-	332	2			N	-0-					169
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	666	2	1	9	N	1					170
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	692	2	51	9	N	46					216
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	746	2	22	9	N	20	189	1			47
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	726	2	14	9	N	13					60
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					60
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					60
09	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					60
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	701	2	19	9	N	17					77
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	670	2	8	9	N	7					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	34	1	2238	2	N	2					119
							2	9									
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	51					170
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	N	18	151	1			37
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1855	2	14	9	N	13					50
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	20	1	2039	2	N	23					73
							25	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	2	N	16					89
							18	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1986	2	17	9	N	15					104
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1963	2	11	9	N	10					114
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11					125
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2076	2	15	9	N	14					139
11	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	90	1	1730	2	N	10					149
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 20,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	37	1	2454	2	N	15					109
							17	9									
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	40					149
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2247	2	23	9	N	21					170
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1750	2	8	9	N	7					177
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	21	1	2122	2	N	3					180
							3	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	31	1	2061	2	N	13					193
							14	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2202	2	12	9	N	11	63	1			141
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	N	6					147
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	N	9					156
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	N	6					162
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	89	1	1902	2	N	7					169
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	12	1	804	2	N	1					62
							1	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					62
03	1147	N	690	-0-	-457	-0-	690	2			N	-0-					62
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					62
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	892	2	N	3					65
							3	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	14	1	937	2	N	17					82
							19	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	N	-0-					82
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					82
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					82
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					82
11	750	N	542	-0-	-208	-0-	540	2	2	9	N	2					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	7		16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	186	1			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4213	-0-	-375	-0-	4156	2	57	9	N	52					262
02	4144	X	3642	-0-	-502	-0-	3642	2			N	-0-					262
03	4402	X	4109	-0-	-293	-0-	4048	2	61	9	N	55					317
04	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	3865	2	23	9	N	21					338
05	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	3691	2	24	9	N	22					360
06	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	3445	2	24	9	N	22	182	1			200
07	DLQ G-10		3335	-0-	3335	6804	3335	2			N	-0-					200
08	DLQ G-10		3380	-0-	3380	10184	3380	2			N	-0-					200
09	DLQ G-10		3276	-0-	3276	13460	3276	2			N	-0-					200
10	16778	X	3318	-0-	-13460	-0-	3318	2			N	-0-					200
11	3480	X	3179	-0-	-301	-0-	3165	2	14	9	N	13					213
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 39,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	3288	2	N	3					176
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	18					194
03	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3061	2	11	9	N	10					204
04	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	2696	2			N	-0-					204
05	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	30 8	1 9	2976	2	N	7	176	1			35
06	3240	X	2787	-0-	-453	-0-	41 2	1 9	2744	2	N	2					37
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	31 86	1 9	3008	2	N	78					115
08	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	31 23	1 9	2965	2	N	21					136
09	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	30 29	1 9	2719	2	N	26					162
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	31 4	1 9	3071	2	N	4					166
11	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	68 25	1 9	2649	2	N	23					189
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 29,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	2125	2	N	3					77
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	1					78
03	2046	N	1341	-0-	-705	-0-	1341	2			N	-0-					78
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	N	12					90
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	N	-0-					90
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	1547	2	N	9					99
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1565	2	31	9	N	28					127
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1611	2	30	9	N	27					154
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	N	8					162
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					162
*11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	30 35	1 9	1751	2	N	32					194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4788	-0-	-544	-0-	4758	2	30	9	N	27					246
02	4732	X	4198	-0-	-534	-0-	4175	2	23	9	N	21					267
03	5022	X	4775	-0-	-247	-0-	4775	2			N	-0-					267
04	4680	X	4542	-0-	-138	-0-	4541	2	1	9	N	1	186	1			82
05	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	4659	2			N	-0-					82
06	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	4486	2	3	9	N	3					85
07	DLQ G-10		4783	-0-	4783	9272	4675	2	108	9	N	98					183
08	DLQ G-10		4650	-0-	4650	13922	4646	2	4	9	N	4	157	1			30
09	DLQ G-10		4356	-0-	4356	18278	4356	2			N	-0-					30
10	22750	X	4472	-0-	-18278	-0-	4472	2			N	-0-					30
11	4620	X	4299	-0-	-321	-0-	4219	2	80	9	N	73					103
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 50,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	2457	2	65	9	N	59					362
02	2380	X	2292	-0-	-88	-0-	2292	2			N	-0-					362
03	2635	X	2493	-0-	-142	-0-	2492	2	1	9	N	1					363
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2718	2	46	9	N	42					405
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	2	6	9	N	5					410
06	DLQ G-10		2503	-0-	2503	2503	2477	2	26	9	N	24	357	1			77
07	DLQ G-10		2766	-0-	2766	5269	2746	2	20	9	N	18					95
08	DLQ G-10		2663	-0-	2663	7932	2569	2	94	9	N	85					180
09	DLQ G-10		1730	-0-	1730	9662	1730	2			N	-0-					180
10	12284	X	2622	-0-	-9662	-0-	2591	2	31	9	N	28					208
11	2670	X	2449	-0-	-221	-0-	2430	2	19	9	N	17	187	1			38
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 27,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3027	2	28	9	N	25					233
02	3052	X	2528	-0-	-524	-0-	2489	2	39	9	N	35					268
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					268
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3363	2	15	9	N	14					282
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3393	2	12	9	N	11					293
06	DLQ G-10		3132	-0-	3132	3132	3130	2	2	9	N	2					295
07	DLQ G-10		3227	-0-	3227	6359	3227	2			N	-0-					295
08	DLQ G-10		3345	-0-	3345	9704	3277	2	68	9	N	62	180	1			177
09	DLQ G-10		3078	-0-	3078	12782	3071	2	7	9	N	6					183
10	15907	X	3125	-0-	-12782	-0-	3125	2			N	-0-					183
11	3240	X	2678	-0-	-562	-0-	2678	2			N	-0-					183
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 34,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3744	2	24	9	N	22					185
02	3248	X	3060	-0-	-188	-0-	3060	2			N	-0-					185
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					185
04	3660	X	3237	-0-	-423	-0-	3204	2	33	9	N	30					215
05	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	3218	2	2	9	N	2					217
06	DLQ G-10		4551	-0-	4551	4551	4551	2			N	-0-					217
07	DLQ G-10		5399	-0-	5399	9950	5399	2			N	-0-					217
08	DLQ G-10		5991	-0-	5991	15941	5884	2	107	9	N	97	181	1			133
09	DLQ G-10		5578	-0-	5578	21519	5565	2	13	9	N	12					145
10	27055	X	5536	-0-	-21519	-0-	5536	2			N	-0-					145
11	5790	X	5252	-0-	-538	-0-	5252	2			N	-0-					145
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 49,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	19	1	1260	2	N	1					130
							1	9									
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	2					132
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					132
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					132
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	16	1	1644	2	N	48					180
							53	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	23	1	1514	2	N	2					182
							2	9									
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	2	23	9	N	21					203
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1530	2	21	9	N	19					222
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	N	1					223
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2046	2	70	9	N	64					287
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	N	14	186	1			115
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	56	1	3716	2	N	57					174
							63	9									
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	11					185
03	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3654	2	4	9	N	4					189
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3382	2	20	9	N	18	184	1			23
05	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	35	1	3535	2	N	20					43
							22	9									
06	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	51	1	3374	2	N	20					63
							22	9									
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3420	2	29	9	N	26					89
08	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	3464	2	14	9	N	13					102
09	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3262	2	42	9	N	38					140
10	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	3446	2	21	9	N	19					159
11	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	30	1	3032	2	N	2					161
							2	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 34,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	2080	2			N	-0-					162
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2			N	-0-					162
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					162
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					162
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					162
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	117	1			45
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					45
08	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2134	2			N	-0-					45
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			N	-0-					45
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2008	2	31	9	N	28					73
11	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 22,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	N	3					210
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1424	2	62	9	N	56					266
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					266
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	183	1			83
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					83
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1694	2	41	9	N	37					120
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1753	2	17	9	N	15					135
08	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1740	2	13	9	N	12					147
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1763	2	33	9	N	30					177
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					177
11	1710	N	1416	-0-	-294	-0-	1416	2			N	-0-					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 18,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

01	3689	X	2999	-0-	-690	-0-	2999	2			N	-0-					243
02	3276	X	2580	-0-	-696	-0-	2570	2	10	9	N	9					252
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	3036	2	1	9	N	1					253
04	3120	X	2777	-0-	-343	-0-	2771	2	6	9	N	5	185	1			73
05	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	2			N	-0-					73
06	DLQ G-10		2990	-0-	2990	2990	2962	2	28	9	N	25					98
07	DLQ G-10		3213	-0-	3213	6203	3121	2	92	9	N	84					182
08	DLQ G-10		3080	-0-	3080	9283	2992	2	88	9	N	80	180	1			82
09	DLQ G-10		3057	-0-	3057	12340	3057	2			N	-0-					82
10	15343	X	3003	-0-	-12340	-0-	3003	2			N	-0-					82
11	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2			N	-0-					82
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 32,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	35	1	2356	2	N	26	179	1			96
							29	9									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	12					108
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					123
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1676	2	17	9	N	15					138
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	N	33					171
							36	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	25	1	1654	2	N	10					181
							11	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1754	2	1	9	N	1	93	1			89
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1736	2	17	9	N	15					104
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	N	11					115
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	N	9					124
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	70	1	1623	2	N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 18,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1981	2			N	-0-					193
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1673	2	2	9	N	2					195
03	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1810	2	50	9	N	45					240
04	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	1600	2			N	-0-	177	1			63
05	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			N	-0-					63
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					63
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2635	2	176	9	N	160					223
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					223
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					223
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					223
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2237	2	61	9	N	55					278
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					148
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					148
03	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					148
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1898	2	35	9	N	32					180
05	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1943	2	33	9	N	30					210
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2016	2	13	9	N	12	177	1			45
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					45
08	1984	N	1678	-0-	-306	-0-	1678	2			N	-0-					45
09	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			N	-0-					45
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					45
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 20,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					213
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	N	4					217
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					217
04	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1365	2			N	-0-					217
05	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1549	2	17	9	N	15					232
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1514	2	28	9	N	25					257
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					257
08	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-	189	1			68
09	1560	N	1287	-0-	-273	-0-	1283	2	4	9	N	4					72
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					72
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2			N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 15,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1242	2	N	17					92
							19	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	8					100
03	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1110	2	19	9	N	17					117
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	N	12					129
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	16					145
							18	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	968	2	N	15					160
							17	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1019	2	N	9					169
							10	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	N	7					176
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	N	15					191
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	N	17					208
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	917	2	3	9	N	3					211
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	2			N	-0-					237
02	2688	X	2328	-0-	-360	-0-	2328	2			N	-0-	187	1			50
03	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	2334	2			N	-0-					50
04	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	2322	2			N	-0-					50
05	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2379	2	13	9	N	12					62
06	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	2407	2			N	-0-					62
07	DLQ G-10		2563	-0-	2563	4970	2510	2	53	9	N	48					110
08	DLQ G-10		2524	-0-	2524	7494	2524	2			N	-0-					110
09	DLQ G-10		2017	-0-	2017	9511	2017	2			N	-0-					110
10	11918	X	2407	-0-	-9511	-0-	2407	2			N	-0-					110
11	2490	X	2091	-0-	-399	-0-	2091	2			N	-0-					110
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 26,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					415
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3066	2	3	9	N	3					418
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3658	2	63	9	N	57					475
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3363	2	26	9	N	24	181	1			318
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3385	2	54	9	N	49					367
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3119	2	8	9	N	7	174	1			200
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3374	2	26	9	N	24					224
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3419	2	24	9	N	22	173	1			73
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					73
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					73
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3148	2	87	9	N	79					152
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 36,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3998	-0-	-869	-0-	3998	2			N	-0-					323
02	4088	X	3753	-0-	-335	-0-	3753	2			N	-0-					323
03	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3730	2			N	-0-					323
04	4170	X	3611	-0-	-559	-0-	3607	2	4	9	N	4					327
05	4309	X	3558	-0-	-751	-0-	3552	2	6	9	N	5					332
06	DLQ G-10		3493	-0-	3493	3493	3485	2	8	9	N	7	186	1			153
07	DLQ G-10		3411	-0-	3411	6904	3411	2			N	-0-					153
08	DLQ G-10		3556	-0-	3556	10460	3556	2			N	-0-					153
09	DLQ G-10		3470	-0-	3470	13930	3346	2	124	9	N	113	191	1			75
10	17341	X	3411	-0-	-13930	-0-	3411	2			N	-0-					75
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	3220	2			N	-0-					75
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4713	-0-	-309	-0-	69	1	4593	2	N	46					163
							51	9									
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	20					183
03	5022	X	4185	-0-	-837	-0-	4126	2	59	9	N	54					237
04	4860	X	4183	-0-	-677	-0-	4133	2	50	9	N	45	183	1			99
05	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	42	1	4208	2	N	53					152
							58	9									
06	4560	X	4158	-0-	-402	-0-	61	1	4047	2	N	45					197
							50	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4185	2	51	9	N	46					243
08	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	4141	2	47	9	N	43	187	1			99
09	4170	X	3987	-0-	-183	-0-	3944	2	43	9	N	39					138
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4540	2	52	9	N	47					185
11	4170	X	3895	-0-	-275	-0-	3845	2	50	9	N	45					230
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 42,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7436	2	72	9	N	65					263
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6781	2	77	9	N	70					333
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6880	2	108	9	N	98	369	1			62
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7176	2	67	9	N	61					123
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					123
06	7350	X	6834	-0-	-516	-0-	6689	2	145	9	N	132	185	1			70
07	7595	X	6439	-0-	-1156	-0-	6307	2	132	9	N	120					190
08	7471	X	6393	-0-	-1078	-0-	6330	2	63	9	N	57	189	1			58
09	7230	X	6819	-0-	-411	-0-	6736	2	83	9	N	75					133
10	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	2			N	-0-					133
11	6840	X	5987	-0-	-853	-0-	5888	2	99	9	N	90					223
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 74,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	49	1	3292	2	N	11					174
							12	9									
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	17					191
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2951	2	36	9	N	33					224
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2849	2	33	9	N	30	184	1			70
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	28	1	2793	2	N	37					107
							41	9									
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	40	1	2677	2	N	7					114
							8	9									
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2819	2	25	9	N	23					137
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2678	2	31	9	N	28					165
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2667	2	13	9	N	12					177
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	10	1	2725	2	N	27					204
							30	9									
*11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	38	1	2573	2	N	35	184	1			55
							39	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 28,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					183
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					183
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2468	2	19	9	N	17					200
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2242	2	17	9	N	15					215
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2213	2	25	9	N	23	183	1			55
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2154	2	18	9	N	16					71
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2273	2	19	9	N	17					88
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	N	15					103
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5					108
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2109	2	19	9	N	17					125
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	N	12					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 22,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	66	1	4390	2	N	9					108
							10	9									
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	11					119
03	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	4363	2	46	9	N	42					161
04	4590	X	3907	-0-	-683	-0-	3806	2	101	9	N	92	176	1			77
05	4743	X	3785	-0-	-958	-0-	37	1	3748	2	N	-0-					77
06	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	51	1	3414	2	N	69					146
							76	9									
07	4402	X	3732	-0-	-670	-0-	3696	2	36	9	N	33					179
08	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	3632	2			N	-0-					179
09	3900	X	3384	-0-	-516	-0-	3329	2	55	9	N	50					229
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3894	2	31	9	N	28	185	1			72
11	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	3224	2	39	9	N	35					107
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 38,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	2	2	9	N	2					137
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1265	2	58	9	N	53					190
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					190
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					190
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1371	2	13	9	N	12					202
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1293	2	68	9	N	62					264
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	179	1			85
08	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			N	-0-					85
09	1380	N	1054	-0-	-326	-0-	1054	2			N	-0-					85
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					85
11	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 13,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	71	1	4765	2	N	57	185	1			89
							63	9									
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	30					119
03	4774	X	4140	-0-	-634	-0-	4062	2	78	9	N	71					190
04	4620	X	3843	-0-	-777	-0-	3736	2	107	9	N	97	185	1			102
05	4774	X	3227	-0-	-1547	-0-	32	1	3156	2	N	35					137
							39	9									
06	4170	X	2969	-0-	-1201	-0-	44	1	2908	2	N	15					152
							17	9									
07	4154	X	3165	-0-	-989	-0-	3132	2	33	9	N	30					182
08	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	20	1	3908	2	N	55					237
							61	9									
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3985	2	40	9	N	36	175	1			98
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4180	2	50	9	N	45					143
11	3870	X	3103	-0-	-767	-0-	30	1	2978	2	N	86	183	1			46
							95	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 37,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	69	1	4623	2	N	110	189	1			103
							121	9									
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	23					126
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4524	2	39	9	N	35					161
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4063	2	39	9	N	35					196
05	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	40	1	4037	2	N	36					232
							40	9									
06	4590	X	3905	-0-	-685	-0-	57	1	3822	2	N	24	188	1			68
							26	9									
07	4557	X	3825	-0-	-732	-0-	3794	2	31	9	N	28					96
08	4557	X	4104	-0-	-453	-0-	4068	2	36	9	N	33					129
09	4110	X	3688	-0-	-422	-0-	3644	2	44	9	N	40					169
10	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	3986	2	44	9	N	40					209
11	3960	X	3913	-0-	-47	-0-	3894	2	19	9	N	17					226
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 41,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	47	1	3109	2	N	33	175	1			43
							36	9									
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	35					78
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2953	2	30	9	N	27					105
04	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	2105	2	1	9	N	1					106
05	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	25	1	2481	2	N	15					121
							17	9									
06	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	37	1	2475	2	N	34					155
							37	9									
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	200	1	2696	2	N	15					170
							17	9									
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	60	1	2777	2	N	17					187
							19	9									
09	2430	X	2374	-0-	-56	-0-	2343	2	31	9	N	28					215
10	3100	N	7615	-0-	4515	4515	30	1	7440	2	N	132	180	1			167
							145	9									
*11	3000	N	4084	-0-	1084	5599	120	1	3922	2	N	38					205
							42	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5599					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 33,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5750	-0-	-2527	-0-	5750	2			N	-0-					168
02	7476	X	5574	-0-	-1902	-0-	5474	2	100	9	N	91					259
03	6944	X	6253	-0-	-691	-0-	6196	2	57	9	N	52					311
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6097	2	92	9	N	84	180	1			215
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6123	2	80	9	N	73					288
06	5880	X	5310	-0-	-570	-0-	5279	2	31	9	N	28					316
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6255	2	48	9	N	44	180	1			180
08	6386	X	6237	-0-	-149	-0-	6131	2	106	9	N	96					276
09	6180	X	5614	-0-	-566	-0-	5555	2	59	9	N	54	181	1			149
10	6293	X	5710	-0-	-583	-0-	5652	2	58	9	N	53					202
11	6090	X	5255	-0-	-835	-0-	5202	2	53	9	N	48	192	1			58
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 64,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	89	1	5938	2	N	33					125
							36	9									
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	32					157
03	6107	X	5956	-0-	-151	-0-	5842	2	114	9	N	104					261
04	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	5642	2	37	9	N	34	175	1			120
05	6107	X	5661	-0-	-446	-0-	55	1	5529	2	N	70					190
							77	9									
06	5880	X	5547	-0-	-333	-0-	81	1	5427	2	N	35					225
							39	9									
07	5952	X	5593	-0-	-359	-0-	5558	2	35	9	N	32	177	1			80
08	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5411	2	109	9	N	99					179
09	5670	X	5083	-0-	-587	-0-	5083	2			N	-0-					179
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5905	2	7	9	N	6					185
11	5550	X	4874	-0-	-676	-0-	4816	2	58	9	N	53	184	1			54
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 55,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	52	1	3442	2	N	90	158	1			77
							99	9									
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	92					169
03	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3025	2	231	9	N	210	139	1			240
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3424	2	124	9	N	113	181	1			172
05	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	33	1	3300	2	N	15					187
							17	9									
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	50	1	3356	2	N	170	187	1			170
							187	9									
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	30	1	4544	2	N	84	187	1			67
							92	9									
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	60	1	4317	2	N	102					169
							112	9									
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3880	2	72	9	N	65					234
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	30	1	4629	2	N	13	113	1			134
							14	9									
*11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	110	1	3813	2	N	91					225
							100	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 39,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7138	-0-	-1201	-0-	7050	2	88	9	N	80					290
02	7308	X	6251	-0-	-1057	-0-	6141	2	110	9	N	100					390
03	7781	X	6783	-0-	-998	-0-	6685	2	98	9	N	89	184	1			295
04	7320	X	6429	-0-	-891	-0-	6393	2	36	9	N	33					328
05	7285	X	6463	-0-	-822	-0-	6420	2	43	9	N	39					367
06	6270	X	6159	-0-	-111	-0-	6147	2	12	9	N	11	180	1			198
07	6479	X	6374	-0-	-105	-0-	6315	2	59	9	N	54					252
08	6479	X	6374	-0-	-105	-0-	6338	2	36	9	N	33	197	1			88
09	6270	X	5905	-0-	-365	-0-	5905	2			N	-0-					88
10	6448	X	6143	-0-	-305	-0-	6095	2	48	9	N	44					132
11	6180	X	5493	-0-	-687	-0-	5493	2			N	-0-					132
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 69,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2570	-0-	-1491	-0-	2570	2			N	-0-					145
02	3780	X	2797	-0-	-983	-0-	2705	2	92	9	N	84	159	1			70
03	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3936	2	52	9	N	47					117
04	4050	X	3575	-0-	-475	-0-	3533	2	42	9	N	38					155
05	4185	X	3592	-0-	-593	-0-	3560	2	32	9	N	29	84	1			100
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3434	2	44	9	N	40					140
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3556	2	29	9	N	26	118	1			48
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3436	2	45	9	N	41					89
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3110	2	22	9	N	20					109
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3187	2	36	9	N	33					142
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3034	2	25	9	N	23					165
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 36,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	37	1	2437	2	N	6					99
							7	9									
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	55					154
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2558	2	19	9	N	17					171
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2219	2	18	9	N	16					187
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	21	1	2068	2	N	12					199
							13	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	31	1	2086	2	N	2					201
							2	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	200	1	1923	2	N	-0-					201
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	200	1	1923	2	N	5					206
							6	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1805	2	19	9	N	17					223
10	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	30	1	1946	2	N	4	180	1			47
							4	9									
*11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	120	1	2175	2	N	27					74
							30	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	3179	2	72	9	N	65					505
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3274	2	17	9	N	15	392	1			128
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3867	2	90	9	N	82					210
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					210
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3423	2	11	9	N	10					220
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3368	2	103	9	N	94	182	1			132
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					132
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3536	2	84	9	N	76					208
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3476	2	32	9	N	29					237
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3460	2	22	9	N	20	189	1			68
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					68
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 38,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2298	-0-		-306	-0-		34	1	2253	2	N	10					156
									11	9									
02	2352	X	-0-	-0-		-2352	-0-						N	19					175
03	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-		3468	2	33	9	N	30					205
04	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-		3085	2	25	9	N	23	179	1			49
05	2626	X	2626	-0-		-0-	-0-		26	1	2585	2	N	14					63
									15	9									
06	2220	X	2069	-0-		-151	-0-		31	1	2037	2	N	1					64
									1	9									
07	2604	X	2121	-0-		-483	-0-		2117	2	4	9	N	4					68
08	2604	X	2067	-0-		-537	-0-		2049	2	18	9	N	16					84
09	2520	X	2098	-0-		-422	-0-		2070	2	28	9	N	25					109
10	2604	X	2251	-0-		-353	-0-		2234	2	17	9	N	15					124
11	2070	X	2019	-0-		-51	-0-		2002	2	17	9	N	15					139
12	2108	X	NO RPT	-0-		-2108	-0-						N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3131	-0-		-682	-0-		3037	2	94	9	N	85					637
02	3444	X	1620	-0-		-1824	-0-		1620	2			N	-0-					637
03	3689	X	2267	-0-		-1422	-0-		2264	2	3	9	N	3					640
04	3570	X	3290	-0-		-280	-0-		3269	2	21	9	N	19	182	1			477
05	3379	X	3325	-0-		-54	-0-		3274	2	51	9	N	46					523
06	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-		3190	2	21	9	N	19	362	1			180
07	3329	X	3329	-0-		-0-	-0-		3329	2			N	-0-					180
08	3410	X	3174	-0-		-236	-0-		3101	2	73	9	N	66	173	1			73
09	3300	X	3016	-0-		-284	-0-		3016	2			N	-0-					73
10	3317	X	3182	-0-		-135	-0-		3116	2	66	9	N	60					133
11	3210	X	3038	-0-		-172	-0-		3038	2			N	-0-					133
12	3317	X	NO RPT	-0-		-3317	-0-						N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 32,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3192	-0-		-435	-0-		47	1	3122	2	N	21					204
									23	9									
02	2688	X	-0-	-0-		-2688	-0-						N	54	196	1			62
03	3410	X	2826	-0-		-584	-0-		2787	2	39	9	N	35					97
04	3300	X	2706	-0-		-594	-0-		2631	2	75	9	N	68					165
05	3410	X	2286	-0-		-1124	-0-		22	1	2214	2	N	45					210
									50	9									
06	3000	X	2485	-0-		-515	-0-		37	1	2438	2	N	9					219
									10	9									
07	2886	X	2886	-0-		-0-	-0-		2872	2	14	9	N	13					232
08	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-		3513	2	64	9	N	58	171	1			119
09	3477	X	3477	-0-		-0-	-0-		3452	2	25	9	N	23					142
10	3100	N	3363	-0-		263	263		3311	2	52	9	N	47					189
*11	3132	X	2869	-0-		-263	-0-		40	1	2772	2	N	52	178	1			63
									57	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-0-						N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 29,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	2088	2	55	9	N	50					345
02	2100	X	1868	-0-	-232	-0-	1835	2	33	9	N	30					375
03	2263	X	2018	-0-	-245	-0-	2012	2	6	9	N	5					380
04	2190	X	1965	-0-	-225	-0-	1950	2	15	9	N	14	181	1			213
05	2232	X	1947	-0-	-285	-0-	1933	2	14	9	N	13					226
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1873	2	28	9	N	25	183	1			68
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					68
08	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1802	2	59	9	N	54					122
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	2			N	-0-					122
10	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					122
11	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	1591	2	31	9	N	28					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 20,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3537	2	20	9	N	18					305
02	3584	X	3213	-0-	-371	-0-	3203	2	10	9	N	9					314
03	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3500	2	8	9	N	7					321
04	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	3334	2	11	9	N	10					331
05	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3374	2	20	9	N	18					349
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3167	2			N	-0-	177	1			172
07	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3324	2	87	9	N	79	186	1			65
08	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3289	2	36	9	N	33					98
09	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	3075	2			N	-0-					98
10	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	2			N	-0-					98
11	3300	X	3007	-0-	-293	-0-	3007	2			N	-0-					98
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 36,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	15					164
							17	9									
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	20					184
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1951	2	11	9	N	10					194
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	2	11	9	N	10					204
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	N	9					213
							10	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	29	1	1903	2	N	11	184	1			40
							12	9									
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	200	1	1811	2	N	14					54
							15	9									
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	13					67
							14	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1637	2	13	9	N	12					79
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	30	1	1948	2	N	10					89
							11	9									
11	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	120	1	1433	2	N	10					99
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 18,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3618	-0-	-939	-0-	3610	2	8	9	N	7					382
02	3976	X	3190	-0-	-786	-0-	3181	2	9	9	N	8					390
03	4247	X	3659	-0-	-588	-0-	3659	2			N	-0-					390
04	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	3722	2	31	9	N	28	181	1			237
05	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	3269	2	84	9	N	76					313
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3873	2	7	9	N	6	176	1			143
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3714	2	56	9	N	51	167	1			27
08	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	3272	2			N	-0-					27
09	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	3477	2	69	9	N	63					90
10	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	3989	2			N	-0-					90
11	3870	X	3727	-0-	-143	-0-	3727	2			N	-0-					90
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 39,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2691	-0-	-4005	-0-	2691	2			N	-0-					158
02	5180	X	2262	-0-	-2918	-0-	2258	2	4	9	N	4					162
03	3937	X	2308	-0-	-1629	-0-	2305	2	3	9	N	3					165
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4177	2	4	9	N	4					169
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					169
06	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	3485	2	22	9	N	20					189
07	DLQ G-10		3580	-0-	3580	7087	3538	2	42	9	N	38	192	1			35
08	DLQ G-10		3438	-0-	3438	10525	3438	2			N	-0-					35
09	DLQ G-10		3197	-0-	3197	13722	3197	2			N	-0-					35
10	16967	X	3245	-0-	-13722	-0-	3245	2			N	-0-					35
11	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	3004	2	77	9	N	70					105
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 35,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	47	1	3123	2	N	25					151
							28	9									
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	77					228
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3486	2	328	9	N	298	242	1			284
04	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3210	2	44	9	N	40	182	1			142
05	3596	X	2928	-0-	-668	-0-	29	1	2888	2	N	10					152
							11	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	52	1	3445	2	N	61					213
							67	9									
07	3813	X	3183	-0-	-630	-0-	200	1	2958	2	N	23					236
							25	9									
08	3813	X	2750	-0-	-1063	-0-	60	1	2668	2	N	20					256
							22	9									
09	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2682	2	41	9	N	37	189	1			104
10	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	30	1	3149	2	N	32					136
							35	9									
11	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	120	1	3194	2	N	63					199
							69	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 32,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	18312	-0-	-4876	-0-	269	1	17958	2	N	77					222
							85	9									
02	20944	X	-0-	-0-	-20944	-0-					N	68	188	1			102
03	22134	X	18677	-0-	-3457	-0-	18405	2	272	9	N	247					349
04	21030	X	17500	-0-	-3530	-0-	17234	2	266	9	N	242	356	1			235
05	20894	X	17350	-0-	-3544	-0-	169	1	16921	2	N	236	187	1			284
							260	9									
06	17520	X	16553	-0-	-967	-0-	241	1	16086	2	N	205	364	1			125
							226	9									
07	18104	X	16541	-0-	-1563	-0-	16347	2	194	9	N	176					301
08	18104	X	16170	-0-	-1934	-0-	16034	2	136	9	N	124	186	1			239
09	17490	X	14264	-0-	-3226	-0-	14065	2	199	9	N	181	181	1			239
10	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17841	2	221	9	N	201	184	1			256
11	16560	X	13780	-0-	-2780	-0-	175	1	13416	2	N	172	186	1			242
							189	9									
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 167,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3527	2	14	9	N	13					408
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3208	2	35	9	N	32					440
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3281	2	142	9	N	129	184	1			385
04	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3237	2			N	-0-					385
05	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3364	2	50	9	N	45					430
06	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3209	2	4	9	N	4	376	1			58
07	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					58
08	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	3287	2	118	9	N	107					165
09	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	3034	2			N	-0-					165
10	3410	X	3135	-0-	-275	-0-	3089	2	46	9	N	42					207
11	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			N	-0-					207
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 35,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	61	1	4095	2	N	32	190	1			59
							35	9									
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	22					81
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3951	2	43	9	N	39					120
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3529	2	33	9	N	30					150
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	35	1	3549	2	N	33					183
							36	9									
06	3930	X	3499	-0-	-431	-0-	51	1	3415	2	N	30					213
							33	9									
07	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	3535	2	6	9	N	5	185	1			33
08	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	3508	2			N	-0-					33
09	3570	X	3296	-0-	-274	-0-	3296	2			N	-0-					33
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					33
11	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	3084	2	146	9	N	133					166
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 36,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	301	1	20090	2	N	303	188	1			259
							333	9									
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					N	211	196	1			274
03	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16623	2	300	9	N	273	368	1			179
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	14930	2	253	9	N	230	186	1			223
05	19840	X	12280	-0-	-7560	-0-	119	1	11939	2	N	202	354	1			71
							222	9									
06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	218	1	14509	2	N	393	182	1			282
							432	9									
07	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15056	2	273	9	N	248	362	1			168
08	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	14986	2	266	9	N	242	174	1			236
09	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	13876	2	464	9	N	422	371	1			287
10	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17079	2	98	9	N	89	188	1			188
*11	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	576	1	13419	2	N	221	190	1			219
							243	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 156,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,834

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	39	1	2622	2	N	28					128
							31	9									
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	27					155
03	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	2600	2	37	9	N	34					189
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2448	2	21	9	N	19					208
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2359	2	N	20					228
							22	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	34	1	2288	2	N	7					235
							8	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	231	1	2133	2	N	-0-					235
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	N	-0-					235
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2199	2	94	9	N	85					320
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	33	1	2642	2	N	50	184	1			186
							55	9									
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	132	1	2155	2	N	40					226
							44	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 24,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	17340	-0-	-702	-0-	253	1	16879	2	N	189	194	1			159
							208	9									
02	16296	X	-0-	-0-	-16296	-0-					N	140	185	1			114
03	17484	X	13296	-0-	-4188	-0-	13117	2	179	9	N	163					277
04	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15322	2	273	9	N	248	179	1			346
05	17329	X	15352	-0-	-1977	-0-	150	1	15001	2	N	183	360	1			169
							201	9									
06	15090	X	13947	-0-	-1143	-0-	202	1	13488	2	N	234	181	1			222
							257	9									
07	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14024	2	180	9	N	164	186	1			200
08	15593	X	13930	-0-	-1663	-0-	13709	2	221	9	N	201	186	1			215
09	15090	X	12284	-0-	-2806	-0-	12117	2	167	9	N	152	184	1			183
10	15345	X	15289	-0-	-56	-0-	15088	2	201	9	N	183	184	1			182
11	13950	X	12006	-0-	-1944	-0-	73	1	11732	2	N	183	185	1			180
							201	9									
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 143,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3842	-0-	-374	-0-	3842	2			N	-0-					73
02	3696	X	3346	-0-	-350	-0-	3323	2	23	9	N	21					94
03	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	3309	2	66	9	N	60					154
04	3870	X	3001	-0-	-869	-0-	2968	2	33	9	N	30					184
05	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3687	2	61	9	N	55	185	1			54
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3583	2	48	9	N	44					98
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3690	2	39	9	N	35					133
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3641	2	42	9	N	38					171
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3369	2	17	9	N	15					186
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3399	2	43	9	N	39	179	1			46
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3212	2	20	9	N	18					64
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 38,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4222	-0-	-769	-0-	4218	2	4	9	N	4					372
02	4368	X	3406	-0-	-962	-0-	3386	2	20	9	N	18	197	1			193
03	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	4579	2	2	9	N	2					195
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4253	2	245	9	N	223	181	1			237
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4240	2	7	9	N	6					243
06	4080	X	4031	-0-	-49	-0-	4023	2	8	9	N	7	188	1			62
07	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	4159	2	73	9	N	66					128
08	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	2			N	-0-					128
09	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3916	2	80	9	N	73	174	1			27
10	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2			N	-0-					27
11	4110	X	3680	-0-	-430	-0-	3680	2			N	-0-					27
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 45,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

01	24180	X	21675	-0-	-2505	-0-	315	1	21015	2	N	314	375	1			84
							345	9									
02	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	289	178	1			195
03	23839	X	19093	-0-	-4746	-0-	18781	2	312	9	N	284	222	1			257
04	22350	X	17647	-0-	-4703	-0-	17366	2	281	9	N	255	62	1			450
05	22227	X	17786	-0-	-4441	-0-	174	1	17375	2	N	215	356	1			309
							237	9									
06	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	247	1	16459	2	N	178	370	1			117
							196	9									
07	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	16841	2	186	9	N	169					286
08	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16361	2	210	9	N	191	356	1			121
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15131	2	209	9	N	190					311
10	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	18091	2	190	9	N	173	182	1			302
*11	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	396	1	13520	2	N	176	187	1			291
							194	9									
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 174,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

01	6324	X	5640	-0-	-684	-0-	5573	2	67	9	N	61					238
02	5320	X	4870	-0-	-450	-0-	4859	2	11	9	N	10	190	1			58
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6174	2	120	9	N	109					167
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	5973	2	97	9	N	88					255
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5785	2	8	9	N	7					262
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5535	2	20	9	N	18	177	1			103
07	6200	X	5738	-0-	-462	-0-	5690	2	48	9	N	44					147
08	6200	X	5563	-0-	-637	-0-	5458	2	105	9	N	95	182	1			60
09	6000	X	4996	-0-	-1004	-0-	4971	2	25	9	N	23					83
10	5859	X	5104	-0-	-755	-0-	5104	2			N	-0-					83
11	5670	X	4687	-0-	-983	-0-	4687	2			N	-0-					83
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 60,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4096	-0-		-399	-0-	4094	2	2	9	N	2					305
02	3920	X	3611	-0-		-309	-0-	3611	2			N	-0-					305
03	4340	X	3722	-0-		-618	-0-	3722	2			N	-0-					305
04	4200	X	3830	-0-		-370	-0-	3788	2	42	9	N	38					343
05	4154	X	3762	-0-		-392	-0-	3762	2			N	-0-					343
06	3960	X	3613	-0-		-347	-0-	3613	2			N	-0-	185	1			158
07	3999	X	3775	-0-		-224	-0-	3723	2	52	9	N	47					205
08	3968	X	3690	-0-		-278	-0-	3650	2	40	9	N	36	183	1			58
09	3840	X	3482	-0-		-358	-0-	3482	2			N	-0-					58
10	3782	X	3551	-0-		-231	-0-	3551	2			N	-0-					58
11	3660	X	3354	-0-		-306	-0-	3354	2			N	-0-					58
12	3782	X	NO RPT	-0-		-3782	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 40,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7978	X	7978	-0-		-0-	-0-	7960	2	18	9	N	16					263
02	6160	X	5830	-0-		-330	-0-	5817	2	13	9	N	12					275
03	6914	X	6914	-0-		-0-	-0-	6908	2	6	9	N	5	187	1			93
04	6600	X	6140	-0-		-460	-0-	6085	2	55	9	N	50					143
05	6820	X	5951	-0-		-869	-0-	5951	2			N	-0-					143
06	6000	X	4294	-0-		-1706	-0-	4164	2	130	9	N	118	178	1			83
07	7846	X	7846	-0-		-0-	-0-	7756	2	90	9	N	82					165
08	9604	X	9604	-0-		-0-	-0-	9446	2	158	9	N	144	182	1			127
09	8281	X	8281	-0-		-0-	-0-	8253	2	28	9	N	25					152
10	8195	X	8195	-0-		-0-	-0-	8195	2			N	-0-					152
11	7620	X	7620	-0-		-0-	-0-	7533	2	87	9	N	79	184	1			47
12	9083	X	NO RPT	-0-		-9083	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 78,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3303	-0-		-262	-0-	3303	2			N	-0-					175
02	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	2921	2	19	9	N	17					192
03	3348	X	3269	-0-		-79	-0-	3269	2			N	-0-					192
04	3240	X	3193	-0-		-47	-0-	3193	2			N	-0-					192
05	3348	X	3184	-0-		-164	-0-	3184	2			N	-0-					192
06	3210	X	2995	-0-		-215	-0-	2995	2			N	-0-					192
07	3286	X	3119	-0-		-167	-0-	3058	2	61	9	N	55	189	1			58
08	3286	X	3048	-0-		-238	-0-	3048	2			N	-0-					58
09	3180	X	2840	-0-		-340	-0-	2840	2			N	-0-					58
10	3193	X	2889	-0-		-304	-0-	2889	2			N	-0-					58
11	3030	X	2656	-0-		-374	-0-	2656	2			N	-0-					58
12	3131	X	NO RPT	-0-		-3131	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 33,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6463	-0-	-1070	-0-	6371	2	92	9	N	84					332
02	6384	X	5812	-0-	-572	-0-	5736	2	76	9	N	69	176	1			225
03	6913	X	6392	-0-	-521	-0-	6273	2	119	9	N	108					333
04	6510	X	6107	-0-	-403	-0-	6020	2	87	9	N	79					412
05	6572	X	6110	-0-	-462	-0-	6065	2	45	9	N	41					453
06	DLQ G-10		5725	-0-	5725	5725	5690	2	35	9	N	32	367	1			118
07	DLQ G-10		5908	-0-	5908	11633	5783	2	125	9	N	114					232
08	DLQ G-10		5883	-0-	5883	17516	5840	2	43	9	N	39	186	1			85
09	DLQ G-10		5411	-0-	5411	22927	5323	2	88	9	N	80					165
10	28486	X	5559	-0-	-22927	-0-	5507	2	52	9	N	47					212
11	5730	X	5305	-0-	-425	-0-	5194	2	111	9	N	101	185	1			128
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 64,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7128	-0-	7128	14347	7051	2	77	9	N	70					373
02	20654	X	6307	-0-	-14347	-0-	6246	2	61	9	N	55	185	1			243
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6797	2	123	9	N	112					355
04	6850	X	6427	-0-	-423	-0-	6424	2	3	9	N	3	183	1			175
05	7068	X	6336	-0-	-732	-0-	6250	2	86	9	N	78					253
06	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6070	2	61	9	N	55	175	1			133
07	6200	X	5180	-0-	-1020	-0-	5114	2	66	9	N	60					193
08	6200	X	6170	-0-	-30	-0-	6101	2	69	9	N	63	181	1			75
09	6000	X	5296	-0-	-704	-0-	5175	2	121	9	N	110					185
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					185
11	6000	X	5918	-0-	-82	-0-	5918	2			N	-0-					185
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 68,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3816	-0-	3816	8483	3770	2	46	9	N	42	180	1			105
02	13448	X	4965	-0-	-8483	-0-	4959	2	6	9	N	5					110
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					110
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5310	2	14	9	N	13					123
05	5487	X	5404	-0-	-83	-0-	5361	2	43	9	N	39					162
06	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	5104	2	12	9	N	11					173
07	5487	X	5286	-0-	-201	-0-	5231	2	55	9	N	50					223
08	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5175	2	50	9	N	45	175	1			93
09	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	4956	2	65	9	N	59					152
10	5394	X	5069	-0-	-325	-0-	5069	2			N	-0-					152
11	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	4567	2			N	-0-					152
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 55,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3151	-0-	3151	6221	3131	2	20	9	N	18					355
02	9159	X	2938	-0-	-6221	-0-	2936	2	2	9	N	2					357
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					357
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					357
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3427	2	61	9	N	55	182	1			230
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					230
07	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					230
08	3534	X	3227	-0-	-307	-0-	3226	2	1	9	N	1	193	1			38
09	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	3049	2			N	-0-					38
10	3503	X	3055	-0-	-448	-0-	3055	2			N	-0-					38
11	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	2933	2			N	-0-					38
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 35,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	37548	-0-	-6069	-0-	543	1	36224	2	N	710	567	1			465
							781	9									
02	39396	X	-0-	-0-	-39396	-0-					N	567	556	1			476
03	42191	X	34404	-0-	-7787	-0-	33668	2	736	9	N	669	734	1			411
04	39510	X	32031	-0-	-7479	-0-	31411	2	620	9	N	564	552	1			423
05	39029	X	32050	-0-	-6979	-0-	311	1	31112	2	N	570	721	1			272
							627	9									
06	31140	X	29945	-0-	-1195	-0-	434	1	28942	2	N	517	363	1			426
							569	9									
07	32178	X	30166	-0-	-2012	-0-	29617	2	549	9	N	499	728	1			197
08	32178	X	29388	-0-	-2790	-0-	28878	2	510	9	N	464	366	1			295
09	31140	X	26731	-0-	-4409	-0-	26234	2	497	9	N	452	365	1			382
10	32054	X	31503	-0-	-551	-0-	30985	2	518	9	N	471	370	1			483
11	29940	X	25168	-0-	-4772	-0-	240	1	24443	2	N	441	560	1			364
							485	9									
12	28923	X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					N	NO RPT					364

TOTAL GAS PROD: 308,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,924

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15957	-0-	15957	32425	15905	2	52	9	N	47					762
02	45970	X	13545	-0-	-32425	-0-	13077	2	468	9	N	425	572	1			615
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12249	2	144	9	N	131	189	1			557
04	17460	X	16124	-0-	-1336	-0-	15495	2	629	9	N	572	548	1			581
05	16461	X	14390	-0-	-2071	-0-	14259	2	131	9	N	119					700
06	14700	X	14381	-0-	-319	-0-	14152	2	229	9	N	208	725	1			183
07	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15406	2	340	9	N	309	182	1			310
08	15190	X	14976	-0-	-214	-0-	14722	2	254	9	N	231	363	1			178
09	14700	X	13561	-0-	-1139	-0-	13327	2	234	9	N	213	176	1			215
10	15190	X	13628	-0-	-1562	-0-	13418	2	210	9	N	191	186	1			220
11	14700	X	12776	-0-	-1924	-0-	12537	2	239	9	N	217	182	1			255
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 157,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,663

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	31928	-0-	-5365	-0-	466	1	31090	2	N	338	380	1			177
							372	9									
02	32816	X	-0-	-0-	-32816	-0-					N	694	555	1			316
03	34534	X	30265	-0-	-4269	-0-	29659	2	606	9	N	551	544	1			323
04	33210	X	27365	-0-	-5845	-0-	26873	2	492	9	N	447	357	1			413
05	32550	X	22952	-0-	-9598	-0-	223	1	22318	2	N	374	542	1			245
							411	9									
06	29340	X	26432	-0-	-2908	-0-	384	1	25627	2	N	383	352	1			276
							421	9									
07	30256	X	25531	-0-	-4725	-0-	15	1	25135	2	N	346	366	1			256
							381	9									
08	30256	X	25071	-0-	-5185	-0-	24697	2	374	9	N	340	362	1			234
09	27360	X	22731	-0-	-4629	-0-	22362	2	369	9	N	335	364	1			205
10	27311	X	26747	-0-	-564	-0-	26351	2	396	9	N	360	368	1			197
11	26430	X	21250	-0-	-5180	-0-	20878	2	372	9	N	338	181	1			354
12	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 260,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,506

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55707	X	47695	-0-	-8012	-0-	696	1	46387	2	N	556	579	1			234
							612	9									
02	49952	X	-0-	-0-	-49952	-0-					N	443	386	1			291
03	51894	X	42419	-0-	-9475	-0-	41775	2	644	9	N	585	381	1			495
04	48450	X	39334	-0-	-9116	-0-	38792	2	542	9	N	493	733	1			255
05	47709	X	39521	-0-	-8188	-0-	386	1	38604	2	N	483	554	1			184
							531	9									
06	38640	X	36761	-0-	-1879	-0-	536	1	35764	2	N	419	360	1			243
							461	9									
07	39928	X	36361	-0-	-3567	-0-	35903	2	458	9	N	416	363	1			296
08	39928	X	35131	-0-	-4797	-0-	34693	2	438	9	N	398	540	1			154
09	38640	X	32237	-0-	-6403	-0-	31828	2	409	9	N	372	372	1			154
10	39525	X	37992	-0-	-1533	-0-	37570	2	422	9	N	384	373	1			165
11	36750	X	29703	-0-	-7047	-0-	327	1	28988	2	N	353	187	1			331
							388	9									
12	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 377,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,902

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14068	-0-	14068	30372	14068	2			N	-0-					38
02	42352	X	11980	-0-	-30372	-0-	11980	2			N	-0-					38
03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					38
04	15780	X	13659	-0-	-2121	-0-	13659	2			N	-0-					38
05	16306	X	12715	-0-	-3591	-0-	12715	2			N	-0-					38
06	13110	X	9538	-0-	-3572	-0-	9538	2			N	-0-					38
07	13268	X	11441	-0-	-1827	-0-	11441	2			N	-0-					38
08	13547	X	12234	-0-	-1313	-0-	12234	2			N	-0-					38
09	13110	X	9706	-0-	-3404	-0-	9706	2			N	-0-					38
10	12710	X	8946	-0-	-3764	-0-	8946	2			N	-0-					38
11	11850	X	8429	-0-	-3421	-0-	8429	2			N	-0-					38
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 123,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14088	-0-	-451	-0-	206	1	13739	2	N	130					217
							143	9									
02	13132	X	-0-	-0-	-13132	-0-					N	152	194	1			175
03	14539	X	13402	-0-	-1137	-0-	13216	2	186	9	N	169	189	1			155
04	14070	X	12718	-0-	-1352	-0-	12512	2	206	9	N	187	183	1			159
05	14353	X	690	-0-	-13663	-0-	5	1	465	2	N	200					359
							220	9									
06	12510	X	12269	-0-	-241	-0-	178	1	11869	2	N	202	374	1			187
							222	9									
07	12927	X	12268	-0-	-659	-0-	150	1	11911	2	N	188	182	1			193
							207	9									
08	12927	X	12093	-0-	-834	-0-	11869	2	224	9	N	204	189	1			208
09	12510	X	11229	-0-	-1281	-0-	11024	2	205	9	N	186	184	1			210
10	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13684	2	217	9	N	197	185	1			222
11	12270	X	10973	-0-	-1297	-0-	10769	2	204	9	N	185	189	1			218
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 113,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	570	#	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	651	#	46	-0-	-605	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	630	#	81	-0-	-549	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	651	#	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	496	#	100	-0-	-396	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	360	#	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	634	-0-	-389	-0-	634	3			N	-0-					56
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	705	3			N	-0-					56
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					56
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					56
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					56
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					56
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					56
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					56
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					56
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					56
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					56
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JACKSON, LOLA K. WELL #: 4 T RRCID -> 021766 COMPL. DATE 07/20/1958 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	701	-0-	-409	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	62	1	127	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	38	1	69	2	N	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	62	1	64	2	N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	60	1	57	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	62	1	63	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	38	1	52	2	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	24	1	62	2	N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					38
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					38
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					38
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					38
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	361					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	862	2			N	-0-			-0-
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-			-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-			-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-			-0-
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-			-0-
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-			-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-			-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-			-0-
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	766	2			N	-0-			-0-
12	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	279	1	3163	2	Y	-0-			-0-
02	3136	X	3067	-0-	-69	-0-	252	1	2815	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	279	1	3042	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	270	1	2939	2	Y	-0-			-0-
05	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	277	1	3153	2	Y	-0-			-0-
06	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	270	1	3002	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	279	1	3126	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	274	1	2978	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	270	1	2978	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	275	1	3019	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	261	1	2759	2	Y	-0-			-0-
12	3410	X	279	-0-	-3131	-0-	279	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E R OPERATING COMPANY 238075
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-			81
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			81
03	465	N	8	-0-	-457	-0-	2	2	6	9	N	5			86
04	540	N	7	-0-	-533	-0-	7	2			N	-0-			86
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			86
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			86
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			86
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			86
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			86
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			86
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			86
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1917	2	3	9	N	3			75
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1573	2	19	9	N	17			92
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	8			100
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1842	2	8	9	N	7			107
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	N	5			112
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1773	2	8	9	N	7			119
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			N	-0-			119
08	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1844	2	3	9	N	3			122
09	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1697	2	7	9	N	6			128
10	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1735	2	1	9	N	1			129
11	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1648	2	4	9	N	4			133
12	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1745	2	8	9	N	7			140

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

01	1860	N	1214	-0-	-646	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
05	2697	N	2533	-0-	-164	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-			-0-
07	2728	N	1820	-0-	-908	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
08	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2431	3			N	-0-			-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
12	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FURR, ROY ESTATE OF 291595
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			N	-0-					154
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					154
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					154
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					154
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					154
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					154
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					154
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					154
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					154
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					154
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	10	1	204	2	N	-0-					85
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					85
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	10	1	299	2	N	-0-					85
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	N	-0-					85
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-					85
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	2	N	-0-					85
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	10	1	288	2	N	-0-					85
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	10	1	303	2	N	-0-					85
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-					85
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-					85
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					85
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	10	1	277	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
10	323	N	218	-0-	-105	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	310	1	401	3	N	-0-					68
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	280	1	465	2	N	-0-					68
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	279	1	428	3	N	-0-					68
04	690	N	467	-0-	-223	-0-	467	3			N	-0-					68
05	837	N	445	-0-	-392	-0-	445	3			N	-0-					68
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	270	1	519	2	N	-0-					68
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					68
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					68
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	270	1	410	3	N	-0-					68
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	310	1	530	3	N	-0-					68
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	300	1	407	3	N	-0-					68
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	310	1	474	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	310	1	657	2	N	-0-					127
02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	280	1	622	2	N	-0-					127
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	279	1	647	2	N	-0-					127
04	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					127
05	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					127
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	270	1	672	2	N	-0-					127
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					127
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					127
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	270	1	569	2	N	-0-					127
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	310	1	814	2	N	-0-					127
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	300	1	319	2	N	-0-					127
12	868	N	379	-0-	-489	-0-	310	1	69	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1506	-0-	-447	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	10	1	641	2	N	-0-					62
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	10	1	524	2	N	-0-					62
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	10	1	607	2	N	-0-					62
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	10	1	582	2	N	-0-					62
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	10	1	589	2	N	-0-					62
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	10	1	556	2	N	-0-					62
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	10	1	580	2	N	-0-					62
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	593	2	N	-0-					62
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	10	1	566	2	N	-0-					62
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	10	1	501	2	N	-0-					62
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	10	1	539	2	N	-0-					62
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1249	-0-	-701	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1146	-0-	-1024	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	#	4158	-0-	-120	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3808	#	3778	-0-	-30	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	4278	#	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	4140	#	4053	-0-	-87	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
05	4216	#	4064	-0-	-152	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	4050	#	3910	-0-	-140	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4185	#	4006	-0-	-179	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	4185	#	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4050	#	3838	-0-	-212	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	4061	#	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	1920	-0-	1920	1920	1920	2			N	-0-					-0-
12	3999	#	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					77
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					77
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					77
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					77
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					77
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					77
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					77
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					77
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					77
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					77
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)//CONT.// 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	137	1 4	2604	3	N	-0-					35
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	148	1 4	2314	3	N	-0-					35
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	91	1 4	2503	3	N	-0-					35
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	138	1 4	2468	3	N	-0-					35
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	157	1 4	2590	3	N	-0-					35
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	126	1 4	2411	3 6	N	5					40
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	128	1 4	2521	3 6	N	5					45
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	124	1 4	2411	3	N	-0-					45
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	133	1 4	2352	3	N	-0-					45
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	147	1 4	2442	3 6	N	24					69
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	150	1 4	2457	3	N	-0-					69
*12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	158	1 4	2432	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 31,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1518	-0-	-222	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1100	-0-	-430	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	88	-0-	-1532	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	93	-0-	93	806	93	3			N	-0-					-0-
02	0	W	83	-0-	83	889	83	3			N	-0-					-0-
03	0	W	90	-0-	90	979	87	3	3	9	N	3					3
04	0	W	69	-0-	69	1048	69	3			N	-0-	3	5			-0-
05	0	W	73	-0-	73	1121	73	3			N	-0-					-0-
06	0	W	69	-0-	69	1190	69	3			N	-0-					-0-
07	0	W	67	-0-	67	1257	67	3			N	-0-					-0-
08	0	W	59	-0-	59	1316	59	3			N	-0-					-0-
09	1371	N	55	-0-	-1316	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES ENERGY, LLC 441132
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					312
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					312
03	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2			N	-0-					312
04	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	2633	2			N	-0-					312
05	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2676	2			N	-0-					312
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					312
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					312
08	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			N	-0-					312
09	3000	N	3113	-0-	113	251	3113	2			N	-0-					312
10	3100	N	3126	-0-	26	277	3126	2			N	-0-					312
11	3000	N	3045	-0-	45	322	3045	2			N	-0-					312
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					312

TOTAL GAS PROD: 28,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					583
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					583
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					583
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					583
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					583
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					583
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-	195	1			388
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					388
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					388
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					388
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					388
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673
BIVINS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 055781 COMPL. DATE 07/24/1972 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 2637 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - P/A 08/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 564673
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 564673
BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B_DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 564673
BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	713	#	434	-0-	-279	-0-	25	1	409	2	N	-0-					17
02	913	R	913	-0-	-0-	-0-	26	1	887	2	N	-0-					17
03	744	#	496	-0-	-248	-0-	30	1	466	2	N	-0-					17
04	720	#	667	-0-	-53	-0-	30	1	527	2	N	100					117
							110	9									
05	1023	#	171	-0-	-852	-0-	31	1	109	2	N	28					145
							31	9									
06	990	#	648	-0-	-342	-0-	30	1	583	2	N	32					177
							35	9									
07	1023	#	586	-0-	-437	-0-	31	1	555	2	N	-0-					177
08	897	R	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	-0-					177
09	900	R	900	-0-	-0-	-0-	30	1	870	2	N	-0-					177
10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	45					222
							50	9									
11	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	2	189	1			35
							2	9									
*12	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	27	1	991	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 191384 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9421

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER) //CONT.// 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					165
02	756	N	568	-0-	-188	-0-	568	2			N	-0-					165
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					165
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					165
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					165
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					165
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					165
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					165
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					165
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					165
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					165
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF. 13114 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	R	974	-0-	-0-	-0-	19	1	955	2	N	-0-					8
02	924	#	903	-0-	-21	-0-	19	1	884	2	N	-0-					8
03	1054	#	1006	-0-	-48	-0-	25	1	981	2	N	-0-					8
04	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	-0-					8
05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	2	N	-0-					8
06	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					8
07	1085	#	1053	-0-	-32	-0-	39	1	1014	2	N	-0-					8
08	1085	#	960	-0-	-125	-0-	36	1	924	2	N	-0-					8
09	1110	#	916	-0-	-194	-0-	37	1	879	2	N	-0-					8
10	1147	#	335	-0-	-812	-0-	44	1	291	2	N	-0-					8
11	1110	#	825	-0-	-285	-0-	36	1	789	2	N	-0-					8
12	1054	#	857	-0-	-197	-0-	39	1	818	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-					55
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	2	N	-0-					55
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	-0-					55
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	763	2	N	17					72
							19	9									
05	930	N	814	-0-	-116	-0-	62	1	745	2	N	6					78
							7	9									
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	60	1	688	2	N	2					80
							2	9									
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	46	1	688	2	N	13					93
							14	9									
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	62	1	680	2	N	-0-					93
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	56	1	617	2	N	-0-					93
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	54	1	653	2	N	-0-	33	1			60
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	60	1	650	2	N	-0-					60
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	665	2	N	7					67
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

01	372	N	354	-0-	-18	-0-	7	1	346	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	6	1	340	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	356	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	361	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	367	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	363	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	431	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	31	1	3097	2	N	-0-					102
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	28	1	2292	2	N	-0-					102
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	31	1	2452	2	N	-0-					102
04	1680	X	1362	-0-	-318	-0-	30	1	1332	2	N	-0-					102
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	31	1	3179	2	N	145					247
							160	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2907	2	N	15	194	1			68
							17	9									
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	31	1	2660	2	N	7					75
							8	9									
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	3					78
							3	9									
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	27	1	1796	2	N	-0-					78
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	29	1	2692	2	N	7					85
							8	9									
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	26	1	2459	2	N	15					100
							17	9									
*12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	30	1	2027	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 29,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1682	-0-	-488	-0-	1682	2			N	-0-					33
02	1876	N	1459	-0-	-417	-0-	1459	2			N	-0-					33
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					33
04	1620	N	1138	-0-	-482	-0-	1138	2			N	-0-					33
05	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	2			N	-0-					33
06	1350	N	687	-0-	-663	-0-	687	2			N	-0-					33
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					33
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					33
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					33
10	2232	N	1043	-0-	-1189	-0-	1043	2			N	-0-					33
11	1440	N	860	-0-	-580	-0-	860	2			N	-0-					33
12	1240	N	957	-0-	-283	-0-	957	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW LOWER) //CONT.// 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, LYDIA "A" WELL #: 5810 RRCID -> 184808 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 1 RRCID -> 170885 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6478

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 173565 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6464 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	319	-0-	-270	-0-	319	3			N	-0-					27
02	532	#	272	-0-	-260	-0-	272	3			N	-0-					27
03	589	#	281	-0-	-308	-0-	281	3			N	-0-					27
04	360	#	121	-0-	-239	-0-	121	3			N	-0-					27
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					27
06	300	#	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					27
07	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					27
08	434	#	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					27
09	420	#	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-					27
10	434	#	250	-0-	-184	-0-	250	3			N	-0-					27
11	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					27
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	331	-0-	-537	-0-	4	1	326	3	N	-0-					104
							1	4									
02	756	#	295	-0-	-461	-0-	4	1	289	3	N	-0-					104
							2	4									
03	837	#	395	-0-	-442	-0-	3	1	391	3	N	-0-					104
							1	4									
04	480	#	394	-0-	-86	-0-	7	1	385	3	N	-0-					104
							2	4									
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	N	-0-					104
							2	4									
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	7	1	386	3	N	20					124
							1	4	22	9							
07	403	#	350	-0-	-53	-0-	5	1	344	3	N	-0-					124
							1	4									
08	403	#	394	-0-	-9	-0-	5	1	387	3	N	-0-					124
							2	4									
09	420	#	392	-0-	-28	-0-	6	1	384	3	N	-0-					124
							2	4									
10	434	#	372	-0-	-62	-0-	10	1	360	3	N	-0-					124
							2	4									
11	420	#	314	-0-	-106	-0-	5	1	307	3	N	-0-					124
							2	4									
12	403	#	327	-0-	-76	-0-	10	1	315	3	N	-0-					124
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					5
02	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					5
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	782	3	103	9	N	94					99
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					99
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					99
06	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					99
07	543	R	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	4	N	-0-					99
08	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					99
09	360	#	246	-0-	-114	-0-	218	3	28	9	N	25					124
10	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					124
11	537	R	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4					128
12	372	#	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4188	R	4188	-0-	-0-	-0-	154	1	4033	3	N	-0-					20
							1	4									
02	3572	R	3572	-0-	-0-	-0-	157	1	3381	3	N	29					49
							2	4	32	9							
03	3593	R	3593	-0-	-0-	-0-	120	1	3472	3	N	-0-					49
							1	4									
04	3540	R	3540	-0-	-0-	-0-	165	1	3372	3	N	1					50
							2	4	1	9							
05	3734	R	3734	-0-	-0-	-0-	172	1	3549	3	N	10					60
							2	4	11	9							
06	3624	R	3624	-0-	-0-	-0-	151	1	3462	3	N	9					69
							1	4	10	9							
07	3712	R	3712	-0-	-0-	-0-	151	1	3547	3	N	12					81
							1	4	13	9							
08	3958	R	3958	-0-	-0-	-0-	153	1	3796	3	N	6					87
							2	4	7	9							
09	3952	R	3952	-0-	-0-	-0-	175	1	3767	3	N	7					94
							2	4	8	9							
10	4107	R	4107	-0-	-0-	-0-	181	1	3918	3	N	5					99
							2	4	6	9							
11	3867	R	3867	-0-	-0-	-0-	175	1	3679	3	N	10					109
							2	4	11	9							
*12	4007	R	4007	-0-	-0-	-0-	181	1	3809	3	N	14					123
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 45,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1130	3	N	-0-					57
							1	4									
02	952	#	911	-0-	-41	-0-	24	1	882	3	N	3					60
							2	4	3	9							
03	1054	#	1019	-0-	-35	-0-	14	1	1000	3	N	4					64
							1	4	4	9							
04	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	23	1	1096	3	N	-0-					64
							2	4									
05	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	26	1	1234	3	N	2					66
							2	4	2	9							
06	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	32	1	1119	3	N	1					67
							1	4	1	9							
07	1054	#	806	-0-	-248	-0-	37	1	766	3	N	2					69
							1	4	2	9							
08	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	35	1	1245	3	N	-0-					69
							2	4									
09	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	33	1	1207	3	N	-0-					69
							2	4									
10	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	3	N	-0-					69
							2	4									
11	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	3	N	-0-					69
							2	4									
*12	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1288	3	N	-0-					69
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	992	#	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	896	#	892	-0-	-4	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	992	#	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	960	#	544	-0-	-416	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	992	#	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	960	#	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	934	-0-	-182	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					34
02	420	#	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					34
03	465	#	309	-0-	-156	-0-	309	3			N	-0-					34
04	450	#	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					34
05	403	#	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					34
06	390	#	233	-0-	-157	-0-	233	3			N	-0-					34
07	403	#	117	-0-	-286	-0-	117	3			N	-0-					34
08	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					34
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					34
10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					34
11	510	#	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					34
*12	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1736	#	1180	-0-	-556	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1568	#	554	-0-	-1014	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	1736	#	134	-0-	-1602	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	1590	#	1	-0-	-1589	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1643	#	1	-0-	-1642	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E R OPERATING COMPANY 238075
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

01	1085	#	568	-0-	-517	-0-	25	1	543	2	N	-0-					266
02	980	#	252	-0-	-728	-0-	29	1	223	2	N	-0-					266
03	1023	#	293	-0-	-730	-0-	56	1	237	2	N	-0-					266
04	990	#	27	-0-	-963	-0-	27	1			N	-0-					266
05	558	#	39	-0-	-519	-0-	39	1			N	-0-					266
06	540	#	46	-0-	-494	-0-	46	2			N	-0-					266
07	279	#	153	-0-	-126	-0-	86	1	67	2	N	-0-					266
08	279	#	191	-0-	-88	-0-	108	1	83	2	N	-0-					266
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	107	1	84	2	N	-0-					266
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	97	1	76	2	N	-0-					266
11	180	#	138	-0-	-42	-0-	77	1	61	2	N	-0-					266
12	186	#	185	-0-	-1	-0-	103	1	82	2	N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	847	-0-	-52	-0-	839	2	8	9	N	7					106
02	812	#	236	-0-	-576	-0-	236	2			N	-0-					106
03	899	#	422	-0-	-477	-0-	422	2			N	-0-					106
04	810	#	473	-0-	-337	-0-	473	2			N	-0-					106
05	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					106
06	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					106
07	896	R	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	N	2					108
08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					110
09	900	#	871	-0-	-29	-0-	870	2	1	9	N	1					111
10	930	#	905	-0-	-25	-0-	903	2	2	9	N	2					113
11	900	#	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1					114
12	899	#	898	-0-	-1	-0-	897	2	1	9	N	1					115

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
02	0	W	553	-0-	553	1183	553	2			N	-0-					-0-
03	0	W	656	-0-	656	1839	656	2			N	-0-					-0-
04	0	W	632	-0-	632	2471	632	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1133	-0-	1133	3604	976	2	157	9	N	143					143
06	0	W	1774	-0-	1774	5378	1451	2	323	9	N	294	142	1			295
07	0	W	1439	-0-	1439	6817	1256	2	183	9	N	166	175	1			286
08	0	W	1291	-0-	1291	8108	1158	2	133	9	N	121	180	1			227
09	0	W	1184	-0-	1184	9292	1061	2	123	9	N	112					339
10	0	W	4281	-0-	4281	13573	4186	2	95	9	N	86	190	1			235
11	0	W	3952	-0-	3952	17525	3830	2	122	9	N	111	189	1			157
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17525					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 17,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 205184 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6528 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2014 - P&A 10/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) //CONT.// 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	420	#	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	465	#	285	-0-	-180	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	420	#	293	-0-	-127	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	496	#	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	480	#	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	496	#	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	480	#	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	#	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	27	1	1948	3	N	-0-					138
							1	4									
02	2072	X	1710	-0-	-362	-0-	26	1	1682	3	N	-0-					138
							2	4									
03	2263	X	1984	-0-	-279	-0-	24	1	1956	3	N	3					141
							1	4	3	9							
04	2100	X	1955	-0-	-145	-0-	34	1	1917	3	N	2					143
							2	4	2	9							
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	39	1	2183	3	N	-0-					143
							2	4									
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	32	1	2053	3	N	-0-					143
							1	4									
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	32	1	2158	3	N	-0-					143
							1	4									
08	2232	X	2195	-0-	-37	-0-	33	1	2152	3	N	7					150
							2	4	8	9							
09	2160	X	2102	-0-	-58	-0-	36	1	2064	3	N	-0-					150
							2	4									
10	2232	X	1982	-0-	-250	-0-	32	1	1948	3	N	-0-					150
							2	4									
11	2130	X	2085	-0-	-45	-0-	35	1	2048	3	N	-0-	139	1			11
							2	4									
*12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	37	1	2199	3	N	-0-					11
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	276	-0-	-34	-0-	10	1 4	265	3	N	-0-					24
02	280	X	270	-0-	-10	-0-	6	1 2 4	262	3	N	-0-					24
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	6	1 1 4	296 37	3 9	N	34	34	5			24
04	300	X	287	-0-	-13	-0-	8	1 2 4	277	3	N	-0-					24
05	310	X	303	-0-	-7	-0-	8	1 2 4	293	3	N	-0-					24
06	330	X	267	-0-	-63	-0-	7	1 1 4	259	3	N	-0-					24
07	341	X	273	-0-	-68	-0-	6	1 1 4	266	3	N	-0-					24
08	341	X	295	-0-	-46	-0-	7	1 2 4	286	3	N	-0-					24
09	300	X	263	-0-	-37	-0-	8	1 2 4	253	3	N	-0-					24
10	310	X	287	-0-	-23	-0-	8	1 2 4	277	3	N	-0-					24
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	7	1 2 4	297	3	N	-0-					24
12	310	X	305	-0-	-5	-0-	8	1 2 4	295	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					31
02	1848	N	1593	-0-	-255	-0-	1593	2			N	-0-					31
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					31
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					31
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2292	2	8	9	N	7					38
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2705	2	9	9	N	8					46
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	N	3					49
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2772	2	4	9	N	4					53
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					53
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	N	3					56
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	2	2	9	N	2					58
12	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1842	2	3	9	N	3					61

TOTAL GAS PROD: 27,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

01	DLQ G-10		13878	-0-	13878	27713	13775	2	103	9	N	94					367
02	39755	X	12042	-0-	-27713	-0-	11945	2	97	9	N	88	193	1			262
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	193	1			132
04	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13621	2	89	9	N	81					213
05	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13864	2	110	9	N	100					313
06	13440	X	11242	-0-	-2198	-0-	11201	2	41	9	N	37					350
07	14167	X	11151	-0-	-3016	-0-	11073	2	78	9	N	71	178	1			243
08	14167	X	12004	-0-	-2163	-0-	11914	2	90	9	N	82					325
09	13710	X	12307	-0-	-1403	-0-	12216	2	91	9	N	83	178	1			230
10	13981	X	12325	-0-	-1656	-0-	12248	2	77	9	N	70					300
11	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11600	2	75	9	N	68	178	1			190
12	12710	X	10158	-0-	-2552	-0-	10053	2	105	9	N	95					285

TOTAL GAS PROD: 134,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

01	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3115	2			N	-0-					48
02	2968	X	2507	-0-	-461	-0-	2507	2			N	-0-					48
03	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2796	2	11	9	N	10					58
04	3120	X	2111	-0-	-1009	-0-	2111	2			N	-0-					58
05	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	2870	2	4	9	N	4	4	8			58
06	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	2591	2			N	-0-					58
07	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	2405	2			N	-0-					58
08	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	2442	2	6	9	N	5					63
09	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	2368	2	2	9	N	2	2	8			63
10	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	2368	2	4	9	N	4					67
11	2580	X	2290	-0-	-290	-0-	2290	2			N	-0-					67
*12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 30,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4461	-0-		-778	-0-	82	1	4377	2	N	2					63
								2	9									
02	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-	85	1	5127	2	N	-0-					63
03	5441	X	5441	-0-		-0-	-0-	97	1	5341	2	N	3					66
								3	9									
04	5093	X	5093	-0-		-0-	-0-	94	1	4998	2	N	1					67
								1	9									
05	5766	X	5138	-0-		-628	-0-	95	1	5043	2	N	-0-					67
06	5580	X	4557	-0-		-1023	-0-	92	1	4461	2	N	4	3	8			68
								4	9									
07	5766	X	5154	-0-		-612	-0-	97	1	5056	2	N	1					69
								1	9									
08	5456	X	4572	-0-		-884	-0-	94	1	4478	2	N	-0-					69
09	5100	X	4760	-0-		-340	-0-	93	1	4667	2	N	-0-					69
10	5373	X	5373	-0-		-0-	-0-	97	1	5274	2	N	2					71
								2	9									
11	5077	X	5077	-0-		-0-	-0-	94	1	4983	2	N	-0-					71
12	5146	X	4197	-0-		-949	-0-	89	1	4108	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 59,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4027	-0-		-685	-0-	92	1	3933	2	N	2					45
								2	9									
02	4200	X	3552	-0-		-648	-0-	82	1	3469	2	N	1					46
								1	9									
03	4650	X	3340	-0-		-1310	-0-	89	1	3249	2	N	2					48
								2	9									
04	4080	X	3259	-0-		-821	-0-	89	1	3170	2	N	-0-					48
05	4216	X	2817	-0-		-1399	-0-	80	1	2737	2	N	-0-					48
06	3900	X	2582	-0-		-1318	-0-	61	1	2521	2	N	-0-					48
07	3937	X	2654	-0-		-1283	-0-	77	1	2577	2	N	-0-					48
08	3964	X	3964	-0-		-0-	-0-	92	1	3870	2	N	2	2	8			48
								2	9									
09	3270	X	1722	-0-		-1548	-0-	90	1	1632	2	N	-0-					48
10	2821	X	1669	-0-		-1152	-0-	95	1	1573	2	N	1					49
								1	9									
11	3840	X	1409	-0-		-2431	-0-	84	1	1325	2	N	-0-					49
12	3968	X	1590	-0-		-2378	-0-	94	1	1496	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 32,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	18	1	786	2	N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	806	2	N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) //CONT.// 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*	01	4061	X	3328	-0-	-733	-0-	33 1 1 4		3254 40	3 9	N	36					49
	02	3612	X	2784	-0-	-828	-0-	32 1 2 4		2731 19	3 9	N	17					66
	03	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	29 1 1 4		3937	3	N	-0-					66
	04	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	37 1 2 4		3521 34	3 9	N	31					97
	05	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	35 1 2 4		3774 13	3 9	N	12					109
	06	3840	X	3586	-0-	-254	-0-	34 1 1 4		3538 13	3 9	N	12					121
	07	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	31 1 1 4		3601 24	3 9	N	22					143
	08	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	34 1 2 4		3658 9	3 9	N	8					151
	09	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	42 1 2 4		3499 19	3 9	N	17					168
	10	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	38 1 2 4		3254 9	3 9	N	8	174	1			2
	11	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	42 1 2 4		3516	3	N	-0-					2
	12	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	42 1 2 4		3574 42	3 9	N	38					40

TOTAL GAS PROD: 42,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					129
02	924	N	787	-0-	-137	-0-	763	3	24	9	N	22					151
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	3	1	4	N	-0-					151
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					151
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	3	21	9	N	19					170
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	N	8					178
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1021	3	22	9	N	20					198
08	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	3			N	-0-					198
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	781	3			N	-0-					198
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760	3			N	-0-	172	1			26
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	3	4	9	N	4					30
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CANYON EXPLORATION CO. 129932
KING WELL #: 1 RRCID -> 165747 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6510 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	137	-0-	-576	-0-	10	1	127	2	N	-0-					116
02	644	X	293	-0-	-351	-0-	10	1	283	2	N	-0-					116
03	682	X	440	-0-	-242	-0-	10	1	430	2	N	-0-					116
04	660	X	624	-0-	-36	-0-	10	1	614	2	N	-0-					116
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	2	N	-0-					116
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	N	-0-					116
07	651	X	631	-0-	-20	-0-	10	1	621	2	N	-0-					116
08	651	X	440	-0-	-211	-0-	10	1	430	2	N	-0-					116
*09	271		271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					116
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - P/A 09/25/15

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 213563 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 6128 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	31	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1832	-0-	-492	-0-	28	1	1804	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	30	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	30	1	2510	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	31	1	2243	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1114	-0-	-1016	-0-	16	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	30	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	30	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2271	-0-	-279	-0-	30	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	31	1	2193	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2344	-0-	-416	-0-	30	1	2314	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	30	1	2370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 048892 COMPL. DATE 09/15/1970 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 6521 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			N	-0-					4
02	1792	X	1300	-0-	-492	-0-	1300	3			N	-0-					4
03	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	1435	3			N	-0-					4
04	1830	X	1585	-0-	-245	-0-	1585	3			N	-0-					4
05	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-					4
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					4
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					4
08	1829	X	1718	-0-	-111	-0-	1718	3			N	-0-					4
09	1770	X	1684	-0-	-86	-0-	1684	3			N	-0-					4
10	1829	X	1809	-0-	-20	-0-	1809	3			N	-0-					4
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					4
*12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO DOME (TUBB) 11544 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARTLEY
HESS CORPORATION 381665
COOTS, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 098977 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2080 - 2135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	#	2757	-0-	-1180	-0-	78	1	2679	2	N	-0-					84
02	3556	#	2395	-0-	-1161	-0-	70	1	2325	2	N	-0-					84
03	3379	#	2535	-0-	-844	-0-	78	1	2457	2	N	-0-					84
04	3000	#	2291	-0-	-709	-0-	75	1	2216	2	N	-0-					84
05	3495	R	3495	-0-	-0-	-0-	78	1	3417	2	N	-0-					84
06	5284	R	5284	-0-	-0-	-0-	75	1	5209	2	N	-0-					84
07	4329	R	4329	-0-	-0-	-0-	78	1	4251	2	N	-0-					84
08	4115	R	4115	-0-	-0-	-0-	78	1	4037	2	N	-0-					84
09	5280	#	3853	-0-	-1427	-0-	75	1	3778	2	N	-0-					84
10	5456	#	3914	-0-	-1542	-0-	78	1	3836	2	N	-0-					84
11	5280	#	3188	-0-	-2092	-0-	70	1	3118	2	N	-0-					84
12	4340	#	3524	-0-	-816	-0-	75	1	3368	2	N	74					158
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 41,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRECHEISEN, MARION 089980
ALEXANDER, C. D. -A- -ET- -UX- WELL #: 19 RRCID -> 021805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6738 - 6754

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	186	1	2415	2	N	5	152	1			15
							6	9									
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	171	1	1962	2	N	3					18
							3	9									
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	170	1	2193	2	N	10					28
							11	9									
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	158	1	2354	2	N	7					35
							8	9									
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	198	1	2820	2	N	3					38
							3	9									
06	3000	N	3016	-0-	16	16	239	1	2771	2	N	5					43
							6	9									
07	3018	N	3002	-0-	-16	-0-	247	1	2755	2	N	-0-					43
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	247	1	2756	2	N	-0-					43
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	239	1	2658	2	N	-0-					43
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	250	1	2718	2	N	2					45
							2	9									
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	241	1	2581	2	N	10					55
							11	9									
*12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	248	1	2763	2	N	8					63
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	54	1	701	2	N	10					132
							11	9									
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	53	1	602	2	N	13					145
							14	9									
03	775	N	689	-0-	-86	-0-	46	1	593	2	N	45	175	1			15
							50	9									
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	42	1	629	2	N	35					50
							39	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	13					63
							14	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	707	2	N	66					129
							73	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	696	2	N	23					152
							25	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	N	22					174
							24	9									
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	61	1	675	2	N	27	166	1			35
							30	9									
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	60	1	657	2	N	37					72
							41	9									
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	59	1	635	2	N	33					105
							36	9									
12	806	N	761	-0-	-45	-0-	62	1	682	2	N	15					120
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	448	#	293	-0-	-155	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	434	#	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	589	#	404	-0-	-185	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	570	#	359	-0-	-211	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 14400 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AIKMAN BROTHERS, LLC 009101
MEEK WELL #: 1 A RRCID -> 095619 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14402 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMITH, S. G. WELL #: 1038 RRCID -> 084531 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					52
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	7					59
03	858	X	-0-	-0-	-858	-0-					N	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HEFLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 076513 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1	1	8			52
02	1148	X	97	-0-	-1051	-0-	97	2			Y	-0-					52
03	465	X	35	-0-	-430	-0-	35	2			Y	-0-					52
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					52
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					52
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					52
07	527	X	146	-0-	-381	-0-	146	2			Y	-0-					52
08	527	X	394	-0-	-133	-0-	394	2			Y	-0-					52
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					52
10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					52
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	382	1	406	2	Y	-0-					52
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	627	1	730	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS WELL #: 101 RRCID -> 082243 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 15230 PERF.14853 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	5445	-0-	-5808	-0-	99	1	5346	3	Y	-0-					-0-
02	10164	X	4462	-0-	-5702	-0-	4454	3	8	9	Y	7					7
03	8370	X	6712	-0-	-1658	-0-	365	1	6334	3	Y	12					19
							13	9									
04	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	900	1	15230	3	Y	24	41	1			2
							26	9									
05	8370	X	5941	-0-	-2429	-0-	911	1	4982	3	Y	44	2	1			44
							48	9									
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	810	1	9900	3	Y	12					56
							13	9									
07	16709	X	13186	-0-	-3523	-0-	930	1	12243	3	Y	12					68
							13	9									
08	16709	X	12965	-0-	-3744	-0-	926	1	12017	3	Y	20	64	1			24
							22	9									
09	16170	X	12243	-0-	-3927	-0-	900	1	11328	3	Y	14	2	1			36
							15	9									
10	13175	X	6014	-0-	-7161	-0-	843	1	5169	3	Y	2					38
							2	9									
11	12750	X	9657	-0-	-3093	-0-	778	1	8876	3	Y	3					41
							3	9									
12	13020	X	10778	-0-	-2242	-0-	868	1	9907	3	Y	3	32	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 114,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	23	1	1544	2	Y	11					15
							12	9									
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					15
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			Y	-0-					15
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					15
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	10	1	953	2	Y	-0-					15
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	14	1	943	2	Y	-0-					15
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					15
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					15
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					15
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					15
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1167	2	1	9	Y	1	2	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	81	1	5407	2	N	729	719	1			75
							802	9									
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					75
03	6789	X	3930	-0-	-2859	-0-	3910	2	20	9	N	18					93
04	6570	X	5519	-0-	-1051	-0-	5512	2	7	9	N	6					99
05	6789	X	5848	-0-	-941	-0-	58	1	5787	2	N	3					102
							3	9									
06	6090	X	5550	-0-	-540	-0-	82	1	5461	2	N	6					108
							7	9									
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5083	2	11	9	N	10					118
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	4					122
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	1					123
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	5					128
11	5550	X	363	-0-	-5187	-0-	360	1	3	9	N	3					131
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 32,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					42
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					42
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					42
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					42
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					42
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					42
*07	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					42
*08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					42
*09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					42
*10	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					42
*11	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					42
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					37
02	2800	N	3359	-0-	559	559	3359	2			N	-0-					37
03	3100	N	3628	-0-	528	1087	3628	2			N	-0-					37
04	4408	X	3321	-0-	-1087	-0-	3321	2			N	-0-					37
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					37
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					37
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					37
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					37
09	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	2509	2			N	-0-					37
10	3038	X	446	-0-	-2592	-0-	446	2			N	-0-					37
11	2940	X	157	-0-	-2783	-0-	157	2			N	-0-					37
12	3038	X	63	-0-	-2975	-0-	63	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 31,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

01	496	X	243	-0-	-253	-0-	65	1	178	2	N	-0-					-0-
02	448	X	54	-0-	-394	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	496	X	221	-0-	-275	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-
04	480	X	216	-0-	-264	-0-	18	1	198	2	N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	41	1	1987	2	N	-0-					20
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	37	1	2021	2	N	-0-					20
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	28	1	2363	2	N	-0-					20
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					20
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					20
06	2310	N	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-					20
07	2635	N	2373	-0-	-262	-0-	2373	2			N	-0-					20
08	2697	N	1303	-0-	-1394	-0-	1303	2			N	-0-					20
09	1980	N	88	-0-	-1892	-0-	88	2			N	-0-					20
10	2387	N	804	-0-	-1583	-0-	803	2	1	9	N	1					21
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					21
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	26604					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	559	-0-	-521	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	20	1	1242	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	908	-0-	-142	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	47	1	3101	2	N	63					300
							69	9									
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	49	192	1			157
03	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	2896	2	29	9	N	26					183
04	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	2827	2	53	9	N	48					231
05	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	29	1	2928	2	N	28					259
							31	9									
06	3120	X	2402	-0-	-718	-0-	35	1	2339	2	N	25	185	1			99
							28	9									
07	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2801	2	46	9	N	42	6	1			135
08	2976	X	2418	-0-	-558	-0-	2388	2	30	9	N	27					162
09	2880	X	2515	-0-	-365	-0-	2486	2	29	9	N	26	138	1			50
10	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2433	2	28	9	N	25					75
11	2760	X	2127	-0-	-633	-0-	2079	2	48	9	N	44	6	1			113
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 26,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

BRITT CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 178160 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH (GRANITE WASH) 12062 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FIRESTONE WELL #: 108 RRCID -> 180040 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 16225 PERF.12285 - 12430

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

01	2077 X	1075	-0-	-1002 B	-510	1069	2	6	9	N	5			162
02	1876 X	544	-0-	-1332 B	-510	524	2	20	9	N	18	114	1	66
03	2077 X	546	-0-	-1531 B	-510	539	2	7	9	N	6			72
04	1050 X	1321	-0-	271 B	-239	1280	2	41	9	N	37			109
05	1085 X	611	-0-	-474 B	-239	611	2			N	-0-	61	1	48
06	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-239					N	-0-			48
07	220 X	-0-	-0-	-220 B	-239					N	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239					N	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239					N	-0-	27	1	21
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239					N	-0-			21
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239					N	-0-			21
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-239					N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	13	1	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: 1 RRCID -> 118448 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 4600 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

01	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	10	1	643	2	N	724	719	1			94
							796	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-					94
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					94
04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					94
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	8	1	819	2	N	1					95
							1	9									
06	1410	X	638	-0-	-772 B	-0-	9	1	629	2	N	-0-					95
07	772	X	772	-0-	-0- B	-0-	771	2	1	9	N	1	2	1			94
08	806	X	672	-0-	-134 B	-0-	672	2			N	-0-					94
09	810	X	699	-0-	-111 B	-0-	698	2	1	9	N	1					95
10	837	X	676	-0-	-161 B	-0-	676	2			N	-0-					95
11	750	X	595	-0-	-155 B	-0-	594	2	1	9	N	1	2	1			94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

01	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	33	1	2177	2	N	950	898	1			160
							1045	9									
02	2016	N	-0-	-0-	-2016 B	-0-					N	35					195
03	2263	N	2135	-0-	-128 B	-0-	1893	2	242	9	N	220	361	1			54
04	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1485	2	34	9	N	31					85
05	2728	X	1619	-0-	-1109 B	-0-	16	1	1564	2	N	35					120
							39	9									
06	2100	X	1249	-0-	-851 B	-0-	18	1	1197	2	N	31					151
							34	9									
07	2139	X	1333	-0-	-806 B	-0-	1303	2	30	9	N	27					178
08	2139	X	1110	-0-	-1029 B	-0-	1082	2	28	9	N	25	181	1			22
09	1560	X	1305	-0-	-255 B	-0-	1273	2	32	9	N	29					51
10	1333	N	1232	-0-	-101 B	-0-	1196	2	36	9	N	33					84
11	1080	N	1016	-0-	-64 B	-0-	985	2	31	9	N	28					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 15,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - P/A 10/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

01	3607	X	3607	-0-	-0-	B	-0-	41	1	2717	2	N	772	719	1		220
								849	9								
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	B	-0-					N	93	189	1		124
03	3255	X	2639	-0-	-616	B	-0-	2537	2	102	9	N	93				217
04	3150	X	2529	-0-	-621	B	-0-	2430	2	99	9	N	90	178	1		129
05	3286	X	2676	-0-	-610	B	-0-	25	1	2550	2	N	92				221
								101	9								
06	2940	X	2112	-0-	-828	B	-0-	30	1	1992	2	N	82	180	1		123
								90	9								
07	2635	X	2452	-0-	-183	B	-0-	2355	2	97	9	N	88	5	1		206
08	2635	X	2125	-0-	-510	B	-0-	2048	2	77	9	N	70	174	1		102
09	2580	X	2164	-0-	-416	B	-0-	2075	2	89	9	N	81				183
10	2449	N	2191	-0-	-258	B	-0-	2105	2	86	9	N	78	177	1		84
11	2070	N	2005	-0-	-65	B	-0-	1918	2	87	9	N	79	6	1		157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				157

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	6	1	409	2	N	-0-					132
02	392	N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					132
03	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					132
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					132
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	4	1	376	2	N	-0-					132
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	6	1	396	2	N	-0-					132
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	7	1	399	2	N	-0-					132
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	6	1	403	2	N	-0-					132
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	6	1	355	2	N	-0-					132
10	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	7	1	389	2	N	-0-					132
11	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	3	1	355	2	N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440

01	403	X	397	-0-	-6 B	-0-	6	1	390	2	N	1					19
							1	9									
02	364	X	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	1					20
03	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	2			N	-0-					20
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					20
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	4	1	376	2	N	-0-					20
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	4	1	292	2	N	-0-					20
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-	1	1			19
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	304	2	1	9	N	1					20
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					20
10	403	N	288	-0-	-115 B	-0-	288	2			N	-0-					20
11	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2			N	-0-	1	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

01	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	9	1	587	2	N	742	719	1			308
							816	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	4					312
03	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	540	2	18	9	N	16	180	1			148
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	464	2	2	9	N	2					150
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	5	1	454	2	N	11					161
							12	9									
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	6	1	390	2	N	10					171
							11	9									
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	441	2	3	9	N	3	1	1			173
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	353	2	7	9	N	6					179
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	662	2	15	9	N	14					193
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	637	2	10	9	N	9					202
*11	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	510	2	13	9	N	12	1	1			213
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	721	719	1			157
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					157
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					157
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	137	1			20
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 721

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	721	719	1			104
02	1120	N	-0-	-0-	-1120 B	-0-					N	-0-					104
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	91	1			13
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 721

BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1126	-0-	-83 B	-0-	1122	2	4	9	N	4	3	1			124
02	1092	N	1016	-0-	-76 B	-0-	928	2	88	9	N	80	174	1			30
03	1209	N	1125	-0-	-84 B	-0-	1092	2	33	9	N	30	3	1			57
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	879	2	23	9	N	21					78
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	968	2	34	9	N	31					109
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	983	2	21	9	N	19					128
07	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1210	2	8	9	N	7	124	1			11
08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	859	2	12	9	N	11					22
09	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1157	2	44	9	N	40					62
10	1364	N	1259	-0-	-105 B	-0-	1230	2	29	9	N	26					88
*11	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1085	2	23	9	N	21	3	1			106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	24	1	1602	2	N	750	719	1			102
							825	9									
02	1204	N	-0-	-0-	-1204 B	-0-					N	6					108
03	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1647	2	53	9	N	48					156
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1621	2	67	9	N	61					217
05	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	17	1	1651	2	N	68	181	1			104
							75	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	18	1	1218	2	N	56					160
							62	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1492	2	61	9	N	55	164	1			51
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1334	2	70	9	N	64					115
09	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1318	2	63	9	N	57	149	1			23
10	1550	N	1381	-0-	-169 B	-0-	1308	2	73	9	N	66					89
11	1350	N	1305	-0-	-45 B	-0-	1229	2	76	9	N	69	4	1			154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 15,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1095	-0-	-114 B	-0-	16	1	1057	2	N	20					153
							22	9									
02	1092	N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					N	11					164
03	1209	N	1061	-0-	-148 B	-0-	1044	2	17	9	N	15					179
04	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1015	2	18	9	N	16					195
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	11	1	1050	2	N	12					207
							13	9									
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	12	1	803	2	N	12	175	1			44
							13	9									
07	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	944	2	10	9	N	9	2	1			51
08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	893	2	11	9	N	10					61
09	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1025	2	7	9	N	6					67
10	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1023	2	26	9	N	24					91
*11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	893	2	23	9	N	21	2	1			110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 9,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	137	-0-	-1351 B	-0-	2	1	133	2	N	2					138
							2	9									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344 B	-0-					N	1					139
03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					139
04	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					139
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	7	1	687	2	N	1					140
							1	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	18	1	1170	2	N	1					141
							1	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-	2	1			139
08	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1279	2	1	9	N	1					140
09	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1466	2	2	9	N	2					142
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					142
*11	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1369	2	1	9	N	1	3	1			140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 11,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5211	X	5211	-0-	-0- B	-0-	65	1	4318	2	N	753	719	1			66
							828	9									
02	4032	X	-0-	-0-	-4032 B	-0-					N	5					71
03	4464	X	4390	-0-	-74 B	-0-	4390	2			N	-0-					71
04	4320	X	4302	-0-	-18 B	-0-	4302	2			N	-0-					71
05	4553	X	4553	-0-	-0- B	-0-	45	1	4504	2	N	4					75
							4	9									
06	4830	X	3618	-0-	-1212 B	-0-	53	1	3563	2	N	2					77
							2	9									
07	4402	X	4252	-0-	-150 B	-0-	4250	2	2	9	N	2	9	1			70
08	4433	X	3698	-0-	-735 B	-0-	3694	2	4	9	N	4					74
09	4410	X	3739	-0-	-671 B	-0-	3732	2	7	9	N	6					80
10	4557	X	3670	-0-	-887 B	-0-	3669	2	1	9	N	1					81
11	4110	X	3479	-0-	-631 B	-0-	3429	2	50	9	N	45	10	1			116
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 40,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	29	2	939	9	N	854	719	1			135
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					135
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					135
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					137
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	111	1			26
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	7	1	455	2	N	12					151
							13	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	73	211	1			13
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	436	2	18	9	N	16					29
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	391	2	197	9	N	179	175	1			33
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	5	1	512	2	N	1					34
							1	9									
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	4	1	287	2	N	-0-					34
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1			34
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					34
09	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					34
10	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					34
11	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	283	2	1	9	N	1	1	1			34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	11	1	704	2	N	721	719	1			50
							793	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	1					51
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	563	2	19	9	N	17					68
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	603	2	24	9	N	22					90
05	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	6	1	585	2	N	23					113
							25	9									
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	8	1	503	2	N	10					123
							11	9									
07	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	614	2	2	9	N	2	1	1			124
08	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	566	2	3	9	N	3					127
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	574	2	7	9	N	6					133
10	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	554	2	8	9	N	7					140
11	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	513	2	4	9	N	4	2	1			142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	X	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					85
02	446	X	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					85
03	187	X	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					85
04	510	X	261	-0-	-249 B	-0-	261	2			N	-0-					85
05	527	X	310	-0-	-217 B	-0-	304	2	6	9	N	5					90
06	510	X	299	-0-	-211 B	-0-	291	2	8	9	N	7					97
07	496	X	309	-0-	-187 B	-0-	298	2	11	9	N	10					107
08	730	X	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					107
09	965	X	965	-0-	-0- B	-0-	962	2	3	9	N	3					110
10	681	X	681	-0-	-0- B	-0-	679	2	2	9	N	2					112
11	720	X	566	-0-	-154 B	-0-	560	2	6	9	N	5					117
12	992	X	818	-0-	-174 B	-0-	817	2	1	9	N	1					118

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	4347	-0-	751 B	-9401	52 824	1 9	3471	2	N	749	719	1			195
02	3444	X	-0-	-0-	-3444 B	-9401					N	9					204
03	3813	X	3207	-0-	-606 B	-9401	3171	2	36	9	N	33	174	1			63
04	3690	X	3005	-0-	-685 B	-9401	2958	2	47	9	N	43					106
05	3813	X	2877	-0-	-936 B	-9401	28 53	1 9	2796	2	N	48					154
06	3840	X	2264	-0-	-1576 B	-9401	33 29	1 9	2202	2	N	26					180
07	3193	X	2002	-0-	-1191 B	-9401	1960	2	42	9	N	38	163	1			55
08	3193	X	2537	-0-	-656 B	-9401	2486	2	51	9	N	46					101
09	3000	X	2663	-0-	-337 B	-9401	2610	2	53	9	N	48					149
10	2883	X	2647	-0-	-236 B	-9401	2625	2	22	9	N	20					169
11	2460	X	2340	-0-	-120 B	-9401	2317	2	23	9	N	21	6	1			184
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542 B	-9401					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 27,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3987	-0-	391 B	-78864	47 825	1 9	3115	2	N	750	719	1			138
02	3248	X	-0-	-0-	-3248 B	-78864					N	26					164
03	3596	X	3187	-0-	-409 B	-78864	3158	2	29	9	N	26					190
04	3450	X	3124	-0-	-326 B	-78864	3098	2	26	9	N	24					214
05	3782	X	3255	-0-	-527 B	-78864	32 24	1 9	3199	2	N	22	175	1			61
06	3690	X	2308	-0-	-1382 B	-78864	34 15	1 9	2259	2	N	14					75
07	3193	X	2630	-0-	-563 B	-78864	2600	2	30	9	N	27	7	1			95
08	3224	X	2210	-0-	-1014 B	-78864	2178	2	32	9	N	29	2	1			122
09	3150	X	2252	-0-	-898 B	-78864	2217	2	35	9	N	32	1	1			153
10	3255	X	2428	-0-	-827 B	-78864	2405	2	23	9	N	21	1	1			173
11	2550	X	2195	-0-	-355 B	-78864	2162	2	33	9	N	30	8	1			195
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635 B	-78864					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 27,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	42	1	2813	2	N	761	719	1			115
							837	9									
02	2716	X	-0-	-0-	-2716 B	-0-					N	57					172
03	3038	X	2722	-0-	-316 B	-0-	2666	2	56	9	N	51					223
04	2940	X	2611	-0-	-329 B	-0-	2538	2	73	9	N	66					289
05	3689	X	2641	-0-	-1048 B	-0-	26	1	2581	2	N	31	186	1			134
							34	9									
06	3570	X	1962	-0-	-1608 B	-0-	28	1	1886	2	N	44					178
							48	9									
07	2728	X	2212	-0-	-516 B	-0-	2160	2	52	9	N	47					225
08	2728	X	2010	-0-	-718 B	-0-	1957	2	53	9	N	48	184	1			89
09	2610	X	2258	-0-	-352 B	-0-	195	1	2011	2	N	47					136
							52	9									
10	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	465	1	2390	2	N	50					186
							55	9									
*11	2302	X	2302	-0-	-0- B	-0-	450	1	1799	2	N	48	184	1			50
							53	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 25,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		49	-0-	49 B	491	1	1	40	2	N	7					266
							8	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	491					N	4	187	1			83
03	491	X	-0-	-0-	-491 B	-0-					N	-0-					83
04	337	X	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					83
05	754	X	754	-0-	-0- B	-0-	7	1	747	2	N	-0-					83
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	6	1	429	2	N	-0-					83
07	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	10	1	587	2	N	-0-					83
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	5	1	346	2	N	-0-					83
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	4	1	248	2	N	-0-					83
10	496	N	216	-0-	-280 B	-0-	4	1	212	2	N	-0-					83
11	330	N	245	-0-	-85 B	-0-	2	1	243	2	N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	4	1	276	2	N	749	719	1			162
							824	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	16					178
03	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	245	2	23	9	N	21					199
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	236	2	15	9	N	14	182	1			31
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	2	1	229	2	N	13					44
							14	9									
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	3	1	212	2	N	15					59
							17	9									
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	236	2	18	9	N	16	1	1			74
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	218	2	20	9	N	18					92
09	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	189	2	13	9	N	12					104
10	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	212	2	15	9	N	14					118
11	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	164	2	19	9	N	17	1	1			134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2089	-0-	-453	-0-	2089	2			N	-0-					39
02	2100	N	1893	-0-	-207	-0-	1893	2			N	-0-					39
03	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	2			N	-0-					39
04	2010	N	1324	-0-	-686	-0-	1324	2			N	-0-					39
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					39
06	2190	N	126	-0-	-2064	-0-	126	2			N	-0-					39
07	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	2			N	-0-					39
08	2737	N	2621	-0-	-116	-0-	2621	2			N	-0-					39
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					39
10	2697	X	1491	-0-	-1206	-0-	1491	2			N	-0-					39
11	2610	X	2589	-0-	-21	-0-	2589	2			N	-0-					39
12	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 22,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	313	3	186	9	N	169					214
02	392 X	172	-0-	-220	-0-	122	3	50	9	N	45	182	1			77
03	372 X	364	-0-	-8	-0-	291	3	73	9	N	66					143
04	480 X	252	-0-	-228	-0-	204	3	48	9	N	44					187
05	496 X	231	-0-	-265	-0-	183	3	48	9	N	44	188	1			43
06	480 X	113	-0-	-367	-0-	87	3	26	9	N	24					67
07	372 X	97	-0-	-275	-0-	39	3	58	9	N	53					120
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	1884	3	216	9	N	196	194	1			122
09	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1932	3	136	9	N	124	179	1			67
10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1514	3	113	9	N	103					170
11	2040 X	1291	-0-	-749	-0-	1227	3	64	9	N	58	188	1			40
12	2139 X	1204	-0-	-935	-0-	1106	3	98	9	N	89					129

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1720	-0-	-109	-0-	1659	2	61	9	N	55					237
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	114	1	1547	2	N	50	194	1			93
							55	9									
03	1829	X	1798	-0-	-31	-0-	35	1	1700	2	N	57					150
							63	9									
04	1770	X	1760	-0-	-10	-0-	1691	2	69	9	N	63					213
05	1891	X	1820	-0-	-71	-0-	33	1	1729	2	N	53	196	1			70
							58	9									
06	1830	X	1668	-0-	-162	-0-	1611	2	57	9	N	52					122
07	1891	X	1837	-0-	-54	-0-	1779	2	58	9	N	53					175
08	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	1669	2	65	9	N	59	192	1			42
09	1770	X	1490	-0-	-280	-0-	1451	2	39	9	N	35					77
10	1829	X	1596	-0-	-233	-0-	1538	2	58	9	N	53					130
11	1770	X	1440	-0-	-330	-0-	1388	2	52	9	N	47					177
*12	1829	X	1438	-0-	-391	-0-	1382	2	56	9	N	51					228

TOTAL GAS PROD: 20,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2371	-0-	-1225	-0-	2340	2	31	9	N	28					226
02	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	220	1	2523	2	N	47					273
							52	9									
03	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	32	1	2278	2	N	47					320
							52	9									
04	3000	X	1930	-0-	-1070	-0-	1873	2	57	9	N	52	194	1			178
05	3100	X	2610	-0-	-490	-0-	34	1	2521	2	N	50					228
							55	9									
06	3000	X	2177	-0-	-823	-0-	2122	2	55	9	N	50					278
07	3100	X	2488	-0-	-612	-0-	2437	2	51	9	N	46	186	1			138
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2612	2	48	9	N	44					182
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2320	2	239	9	N	217	174	1			225
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-	122	1			103
11	2580	X	2148	-0-	-432	-0-	2098	2	50	9	N	45					148
12	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	2569	2	44	9	N	40					188

TOTAL GAS PROD: 29,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					137
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					172
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					172
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					172
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					172
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					172
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					172
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	8	9	N	7					72
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1801	2	30	9	N	27					99
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	2	14	9	N	13					112
04	14B2 EXT		1795	-0-	1795	1795	1791	2	4	9	N	4					116
05	14B2 EXT		1834	-0-	1834	3629	1823	2	11	9	N	10					126
06	14B2 EXT		1102	-0-	1102	4731	1080	2	22	9	N	20					146
07	5678	X	947	-0-	-4731	-0-	947	2			N	-0-					146
08	1767	N	609	-0-	-1158	-0-	609	2			N	-0-					146
09	1110	N	507	-0-	-603	-0-	507	2			N	-0-					146
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	765	2	7	9	N	6					152
11	600	N	421	-0-	-179	-0-	402	2	19	9	N	17					169
12	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	962	-0-	-836	-0-	962	2			N	-0-					65
02	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					65
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	2	14	9	N	13					78
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1446	2	32	9	N	29					107
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	2	9	9	N	8					115
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1491	2	11	9	N	10					125
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1494	2	19	9	N	17					142
08	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	1166	2	9	9	N	8					150
09	1500	N	1152	-0-	-348	-0-	1141	2	11	9	N	10					160
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	N	4					164
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	2	20	9	N	18					182
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	N	15	187	1			10

TOTAL GAS PROD: 17,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3080	2	19	9	N	17					202
02	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2559	2	6	9	N	5					207
03	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	2879	2	8	9	N	7					214
04	3150	X	2242	-0-	-908	-0-	2242	2			N	-0-					214
05	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	2522	2	12	9	N	11	193	1			32
06	2910	X	2210	-0-	-700	-0-	2210	2			N	-0-					32
07	2883	X	2031	-0-	-852	-0-	2031	2			N	-0-					32
08	2883	X	1617	-0-	-1266	-0-	1617	2			N	-0-					32
09	2220	N	1687	-0-	-533	-0-	1687	2			N	-0-					32
10	2046	N	1411	-0-	-635	-0-	1411	2			N	-0-					32
11	1560	N	622	-0-	-938	-0-	621	2	1	9	N	1					33
12	1736	N	590	-0-	-1146	-0-	586	2	4	9	N	4					37

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					209
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	350	2	1	9	N	1					210
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12					222
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2			N	-0-					222
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	N	6					228
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	864	2	17	9	N	15					243
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					248
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					248
09	870	N	476	-0-	-394	-0-	475	2	1	9	N	1					249
10	0	W	702	-0-	702	702	669	2	33	9	N	30					279
11	0	W	532	-0-	532	1234	497	2	35	9	N	32					311
*12	0	W	480	-0-	480	1714	477	2	3	9	N	3	183	1			131

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HOOVER 50 WELL #: 2 RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1136	2	N	7					15
							8	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	2					17
							2	9									
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	24	1	922	2	N	3					20
							3	9									
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	28	1	948	2	N	3					23
							3	9									
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	32	1	972	2	N	14					37
							15	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	973	2	N	20					57
							22	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	38	1	993	2	N	-0-					57
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	39	1	996	2	N	-0-					57
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	41	1	978	2	N	1					58
							1	9									
10	1023	N	333	-0-	-690	-0-	44	1	289	2	N	-0-					58
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	42	1	918	2	N	16	74	1			-0-
							18	9									
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	44	1	932	2	N	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					152
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	942	2			N	-0-					152
03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					152
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					152
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-					152
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					152
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	896	2	63	9	N	57	176	1			33
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					33
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					33
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					33
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1					34
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1467	2	6	9	N	5					115
02	1204	N	927	-0-	-277	-0-	927	2			N	-0-					115
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1572	2	8	9	N	7					122
04	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	1163	2	6	9	N	5					127
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					129
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1445	2	11	9	N	10					139
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	5					144
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	N	3					147
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1560	2	8	9	N	7					154
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1566	2	18	9	N	16					170
11	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1417	2	9	9	N	8	176	1			2
12	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1433	2	9	9	N	8					10

TOTAL GAS PROD: 15,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1068	2	36	9	N	33					227
02	1064	N	811	-0-	-253	-0-	794	2	17	9	N	15					242
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1174	2	35	9	N	32	189	1			85
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1105	2	39	9	N	35					120
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1172	2	30	9	N	27					147
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1148	2	35	9	N	32					179
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N	23					202
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1229	2	21	9	N	19	188	1			33
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1226	2	40	9	N	36					69
10	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1255	2	40	9	N	36					105
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1130	2	37	9	N	34					139
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1307	2	44	9	N	40					179

TOTAL GAS PROD: 14,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	764	2	35	9	N	32					136
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	906	2			N	-0-					136
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	N	8					144
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					144
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4					148
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					153
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1152	2	7	9	N	6					159
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1074	2	13	9	N	12					171
09	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1037	2	17	9	N	15					186
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1089	2	11	9	N	10					196
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	893	2	9	9	N	8	184	1			20
12	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	1073	2	6	9	N	5					57
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	856	2	8	9	N	7					64
03	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1129	2	7	9	N	6					70
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	2			N	-0-					70
05	961	N	695	-0-	-266	-0-	691	2	4	9	N	4					74
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6					80
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					80
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2					82
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	N	5					87
10	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1192	2	19	9	N	17					104
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1120	2	9	9	N	8					112
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13					125

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1517	2	9	9	N	8					42
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	1278	2	9	9	N	8					50
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	2	10	9	N	9					59
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					61
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					61
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	N	3					64
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	2			N	-0-					64
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1498	2	3	9	N	3					67
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	N	3					70
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1460	2	15	9	N	14					84
11	1440	N	14	-0-	-1426	-0-	14	2			N	-0-					84
12	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1219	2	13	9	N	12	43	1			53

TOTAL GAS PROD: 15,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3676	2	6	9	N	5					192
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3399	2	7	9	N	6					198
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3432	2	7	9	N	6					204
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					204
05	2108	X	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					204
06	3570	X	2277	-0-	-1293	-0-	2277	2			N	-0-					204
07	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	3301	2			N	-0-					204
08	3441	X	2561	-0-	-880	-0-	2561	2			N	-0-					204
09	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	2780	2			N	-0-					204
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3930	2	7	9	N	6	186	1			24
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					24
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 37,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	38	1	1984	2	N	102					198
							112	9									
02	1960	N	1956	-0-	-4	-0-	41	1	1886	2	N	26	189	1			35
							29	9									
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	62	1	2409	2	N	22					57
							24	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	63	1	2111	2	N	32					89
							35	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	76	1	2334	2	N	81					170
							89	9									
06	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	79	1	2251	2	N	16	179	1			7
							18	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	90	1	2320	2	N	3					10
							3	9									
08	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	90	1	2299	2	N	12					22
							13	9									
09	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	92	1	2206	2	N	37					59
							41	9									
10	2418	N	786	-0-	-1632	-0-	99	1	656	2	N	28					87
							31	9									
11	2310	N	2169	-0-	-141	-0-	94	1	2042	2	N	30	117	1			-0-
							33	9									
12	2418	N	2001	-0-	-417	-0-	89	1	1870	2	N	38					38
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 25,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1453	-0-	-717	-0-	1440	2	13	9	N	12					181
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	N	15					196
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	16					212
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1409	2	10	9	N	9					221
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1601	2	1	9	N	1					222
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4	187	1			39
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					39
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					39
09	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	2			N	-0-					39
10	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1386	2	41	9	N	37					76
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1405	2	10	9	N	9					85
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	N	17					102

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1396	2	113	9	N	103					265
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	1129	2	19	9	N	17					282
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	N	13	188	1			107
04	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1416	2	34	9	N	31					138
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1416	2	17	9	N	15					153
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1385	2	24	9	N	22					175
07	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1415	2	25	9	N	23					198
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1395	2	24	9	N	22	179	1			41
09	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1278	2	12	9	N	11					52
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					52
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1256	2	17	9	N	15					67
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1272	2	13	9	N	12					79

TOTAL GAS PROD: 16,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	1503	2	2	9	N	2					172
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					172
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1852	2	9	9	N	8					180
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					180
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1887	2	17	9	N	15					195
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1842	2	31	9	N	28	184	1			39
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1816	2	1	9	N	1					40
08	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1819	2	10	9	N	9					49
09	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1752	2	12	9	N	11					60
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1767	2	15	9	N	14					74
11	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1638	2	22	9	N	20					94
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 21,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2615	2	19	9	N	17					164
02	2436	N	2222	-0-	-214	-0-	2222	2			N	-0-					164
03	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	2520	2	6	9	N	5					169
04	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2497	2	3	9	N	3					172
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2542	2	4	9	N	4					176
06	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2399	2	4	9	N	4					180
07	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2469	2	9	9	N	8					188
08	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2361	2	3	9	N	3					191
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2329	2	14	9	N	13					204
10	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	2376	2	15	9	N	14	187	1			31
11	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	2122	2	7	9	N	6					37
12	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2173	2	13	9	N	12					49

TOTAL GAS PROD: 28,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3317	2	21	9	N	19					64
02	3052	X	2860	-0-	-192	-0-	2840	2	20	9	N	18					82
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3403	2	25	9	N	23					105
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3258	2	48	9	N	44					149
05	3348	X	2981	-0-	-367	-0-	2970	2	11	9	N	10					159
06	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3218	2	14	9	N	13					172
07	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	3309	2	21	9	N	19					191
08	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	3263	2	3	9	N	3					194
09	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3141	2	7	9	N	6					200
10	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3119	2			N	-0-					200
11	3240	X	2921	-0-	-319	-0-	2907	2	14	9	N	13					213
12	3317	X	2676	-0-	-641	-0-	2667	2	9	9	N	8	186	1			35

TOTAL GAS PROD: 37,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1914	2	58	9	N	53					245
02	1652	N	1377	-0-	-275	-0-	1377	2			N	-0-					245
03	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	1430	2			N	-0-					245
04	1890	N	1445	-0-	-445	-0-	1439	2	6	9	N	5					250
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1250	2	23	9	N	21					271
06	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1141	2	14	9	N	13					284
07	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1211	2	3	9	N	3					287
08	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1148	2	2	9	N	2					289
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2					291
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1	185	1			107
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					107
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2177	2	12	9	N	11					80
02	2072	N	2067	-0-	-5	-0-	2067	2			N	-0-					80
03	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	2197	2			N	-0-					80
04	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	2087	2			N	-0-					80
05	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	2026	2			N	-0-					80
06	2130	N	1771	-0-	-359	-0-	1771	2			N	-0-					80
07	2170	N	1766	-0-	-404	-0-	1766	2			N	-0-					80
08	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	1671	2			N	-0-					80
09	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1476	2	13	9	N	12					92
10	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	1409	2	35	9	N	32					124
11	1620	N	1251	-0-	-369	-0-	1226	2	25	9	N	23					147
12	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1265	2	24	9	N	22					169

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	2383	2	25	9	N	23					193
02	2380	X	2011	-0-	-369	-0-	1975	2	36	9	N	33					226
03	2573	X	2167	-0-	-406	-0-	2154	2	13	9	N	12	185	1			53
04	2400	X	2215	-0-	-185	-0-	2187	2	28	9	N	25					78
05	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	2321	2	22	9	N	20					98
06	2010	N	1450	-0-	-560	-0-	1435	2	15	9	N	14					112
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					112
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	2	2	9	N	2					114
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2116	2	7	9	N	6					120
10	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	1813	2	31	9	N	28					148
11	2010	N	53	-0-	-1957	-0-	19	2	34	9	N	31					179
12	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1767	2	66	9	N	60	186	1			53

TOTAL GAS PROD: 23,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					40
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2416	2	4	9	N	4					44
03	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	2348	2	14	9	N	13					57
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3089	2	20	9	N	18					75
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3125	2	19	9	N	17					92
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3083	2	17	9	N	15					107
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3126	2	9	9	N	8					115
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3006	2	8	9	N	7					122
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2968	2	13	9	N	12					134
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3262	2	7	9	N	6					140
11	2460	X	58	-0-	-2402	-0-	32	2	26	9	N	24	164	1			-0-
*12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2803	2	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 32,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2159	2	39	9	N	35					210
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1751	2	33	9	N	30	195	1			45
03	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1663	2	20	9	N	18					63
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2325	2	15	9	N	14					77
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2329	2	23	9	N	21					98
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2271	2	17	9	N	15					113
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	N	2					115
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3					118
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2156	2	8	9	N	7					125
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2172	2	13	9	N	12					137
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22	159	1			-0-
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2289	2	30	9	N	27					27

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	3702	2	28	9	N	25	195	1			32
02	3528	X	3452	-0-	-76	-0-	3429	2	23	9	N	21					53
03	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	3225	2	45	9	N	41					94
04	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	3392	2	25	9	N	23					117
05	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	3275	2	19	9	N	17					134
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3204	2	4	9	N	4					138
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3080	2	17	9	N	15					153
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3506	2	17	9	N	15					168
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3364	2	36	9	N	33					201
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3363	2	3	9	N	3					204
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3117	2	22	9	N	20	192	1			32
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3414	2	30	9	N	27					59

TOTAL GAS PROD: 40,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5567	-0-	-447	-0-	5528	2	39	9	N	35					175
02	5432	X	4573	-0-	-859	-0-	4552	2	21	9	N	19					194
03	6014	X	5931	-0-	-83	-0-	5909	2	22	9	N	20					214
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5799	2	32	9	N	29	185	1			58
05	6014	X	5736	-0-	-278	-0-	5712	2	24	9	N	22					80
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5420	2	28	9	N	25					105
07	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	5315	2	30	9	N	27					132
08	5611	X	5431	-0-	-180	-0-	5416	2	15	9	N	14					146
09	5430	X	5191	-0-	-239	-0-	5149	2	42	9	N	38					184
10	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5272	2	13	9	N	12					196
11	5430	X	5115	-0-	-315	-0-	5082	2	33	9	N	30	191	1			35
*12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9119	2	79	9	N	72					107

TOTAL GAS PROD: 68,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1369	2	25	9	N	23	139	1			74
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	1317	2	12	9	N	11					85
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1559	2	36	9	N	33					118
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10					128
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1959	2	8	9	N	7					135
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	2	13	9	N	12					147
07	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	1766	2	1	9	N	1					148
08	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1751	2			N	-0-					148
09	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1733	2	8	9	N	7					155
10	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1607	2	13	9	N	12					167
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1628	2	8	9	N	7	146	1			28
12	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	1460	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1677	2	26	9	N	24					177
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1669	2	21	9	N	19	171	1			25
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					25
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					25
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					25
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3					3
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2134	2	54	9	N	49					52
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2084	2	52	9	N	47					99
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1991	2	11	9	N	10					109
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	2	14	9	N	13					122
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	N	4	107	1			19
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					20

TOTAL GAS PROD: 24,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1065	2	29	9	N	26	190	1			18
02	1036	N	862	-0-	-174	-0-	856	2	6	9	N	5					23
03	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1043	2	23	9	N	21					44
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1015	2	18	9	N	16					60
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					72
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	833	2	11	9	N	10					82
07	1054	N	911	-0-	-143	-0-	894	2	17	9	N	15					97
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	N	12					109
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8					117
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	2	14	9	N	13					130
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	970	2	28	9	N	25					155
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	2	15	9	N	14					169

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2748	-0-	-104	-0-	2656	2	92	9	N	84					193
02	2576	N	2347	-0-	-229	-0-	2264	2	83	9	N	75	189	1			79
03	2852	N	2627	-0-	-225	-0-	2546	2	81	9	N	74					153
04	2670	N	2324	-0-	-346	-0-	2234	2	90	9	N	82	189	1			46
05	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2377	2	92	9	N	84					130
06	2550	N	2125	-0-	-425	-0-	2033	2	92	9	N	84	183	1			31
07	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2246	2	86	9	N	78					109
08	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2356	2	81	9	N	74					183
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2210	2	64	9	N	58	183	1			58
10	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2196	2	88	9	N	80					138
11	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	1828	2	70	9	N	64	177	1			25
12	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2192	2	84	9	N	76					101

TOTAL GAS PROD: 28,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2086	2	34	9	N	31					193
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1928	2	37	9	N	34	194	1			33
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2147	2	17	9	N	15					48
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2209	2	30	9	N	27					75
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2386	2	25	9	N	23					98
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2308	2	13	9	N	12					110
07	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2255	2	2	9	N	2					112
08	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	2395	2			N	-0-					112
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	2182	2			N	-0-					112
10	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2098	2	7	9	N	6					118
11	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	2263	2	32	9	N	29	147	1			-0-
12	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	1927	2	20	9	N	18					18

TOTAL GAS PROD: 26,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2210	2	13	9	N	12					127
02	2100	N	1491	-0-	-609	-0-	1480	2	11	9	N	10					137
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2187	2	34	9	N	31					168
04	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	2033	2	24	9	N	22					190
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2224	2	19	9	N	17					207
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2214	2	13	9	N	12	187	1			32
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	18					50
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2397	2	13	9	N	12					62
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2329	2	33	9	N	30					92
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	2	23	9	N	21					113
11	2340	N	1960	-0-	-380	-0-	1956	2	4	9	N	4					117
12	2449	N	2025	-0-	-424	-0-	2000	2	25	9	N	23					140

TOTAL GAS PROD: 23,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					85
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					85
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1774	2	43	9	N	39					124
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1665	2	50	9	N	45					169
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	10					179
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1506	2	28	9	N	25	187	1			17
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	2	11	9	N	10					27
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2153	2	9	9	N	8					35
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2433	2	44	9	N	40					75
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3048	2	13	9	N	12					87
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2774	2	85	9	N	77					164
*12	3100	N	3189	-0-	89	89	3113	2	76	9	N	69	189	1			44

TOTAL GAS PROD: 24,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	2	N	22					162
							24	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	N	12					174
							13	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	42	1	1619	2	N	22	184	1			12
							24	9									
04	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	44	1	1479	2	N	3					15
							3	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	54	1	1667	2	N	12					27
							13	9									
06	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	53	1	1510	2	N	10					37
							11	9									
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1666	2	N	-0-					37
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	64	1	1637	2	N	1					38
							1	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	7					45
							8	9									
10	1736	N	536	-0-	-1200	-0-	69	1	458	2	N	8					53
							9	9									
11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	66	1	1430	2	N	14					67
							15	9									
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	70	1	1483	2	N	50					117
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 18,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	647	-0-	-1058	-0-	627	2	20	9	N	18					210
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1258	2	100	9	N	91	179	1			122
03	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	1071	2	3	9	N	3					125
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5					130
05	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1226	2	33	9	N	30					160
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1303	2	22	9	N	20					180
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1266	2	33	9	N	30	185	1			25
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1240	2	53	9	N	48					73
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1171	2	21	9	N	19					92
10	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1057	2	29	9	N	26					118
11	1260	N	953	-0-	-307	-0-	942	2	11	9	N	10					128
12	1240	N	905	-0-	-335	-0-	905	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	2128	2	44	9	N	40					163
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	1797	2	17	9	N	15					178
03	2573	N	2010	-0-	-563	-0-	1985	2	25	9	N	23					201
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2229	2	17	9	N	15	187	1			29
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2253	2	20	9	N	18					47
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2272	2	39	9	N	35					82
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2322	2	11	9	N	10					92
08	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2237	2	17	9	N	15					107
09	2310	N	1772	-0-	-538	-0-	1751	2	21	9	N	19					126
10	2325	N	1628	-0-	-697	-0-	1616	2	12	9	N	11					137
11	2190	N	1312	-0-	-878	-0-	1300	2	12	9	N	11					148
12	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1506	2	7	9	N	6					154

TOTAL GAS PROD: 23,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	38 43	1 9	1953	2	N	39					133
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	1672	2	N	22					155
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	51 36	1 9	1960	2	N	33					188
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	55 34	1 9	1864	2	N	31	184	1			35
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	62 31	1 9	1886	2	N	28					63
06	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	63 34	1 9	1807	2	N	31					94
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	70 4	1 9	1798	2	N	4					98
08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	70 8	1 9	1779	2	N	7					105
09	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	71 6	1 9	1703	2	N	5					110
10	1860	N	630	-0-	-1230	-0-	77 41	1 9	512	2	N	37					147
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	80 28	1 9	1745	2	N	25					172
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	78 43	1 9	1643	2	N	39	181	1			30

TOTAL GAS PROD: 21,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1740	-0-	-430	-0-	1725	2	15	9	N	14					65
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1978	2	9	9	N	8					73
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2258	2	65	9	N	59					132
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	N	15					147
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2199	2	14	9	N	13					160
06	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2120	2	32	9	N	29					189
07	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	1864	2	19	9	N	17					206
08	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-	187	1			19
09	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	2026	2	13	9	N	12					31
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2017	2	37	9	N	34					65
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	N	25					90
12	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2013	2	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1517	2	26	9	N	24					269
02	1652	N	1231	-0-	-421	-0-	1229	2	2	9	N	2					271
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	2	4	9	N	4					275
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	N	3					278
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5					283
06	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	2			N	-0-					283
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					283
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	N	4	184	1			103
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1790	2	2	9	N	2					105
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1797	2	33	9	N	30					135
11	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			N	-0-					135
12	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1593	2	15	9	N	14					149

TOTAL GAS PROD: 18,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2658	-0-	-225	-0-	2581	2	77	9	N	70	188	1			43
02	2548	N	2392	-0-	-156	-0-	2341	2	51	9	N	46					89
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2622	2	53	9	N	48					137
04	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	2450	2	40	9	N	36					173
05	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	2393	2	14	9	N	13					186
06	2580	N	2121	-0-	-459	-0-	2069	2	52	9	N	47	182	1			51
07	2573	N	1995	-0-	-578	-0-	1960	2	35	9	N	32					83
08	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2112	2	35	9	N	32					115
09	2130	N	1520	-0-	-610	-0-	1510	2	10	9	N	9					124
10	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1510	2	83	9	N	75					199
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2082	2	45	9	N	41	177	1			63
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1954	2	42	9	N	38					101

TOTAL GAS PROD: 26,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	794	-0-	-384	-0-	794	2			N	-0-					124
02	980	N	714	-0-	-266	-0-	714	2			N	-0-					124
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1050	2	29	9	N	26					150
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	N	12					162
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	N	8					170
06	1050	N	899	-0-	-151	-0-	888	2	11	9	N	10					180
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	7					187
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	885	2	3	9	N	3	182	1			8
09	900	N	791	-0-	-109	-0-	781	2	10	9	N	9					17
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	N	5					22
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	793	2	10	9	N	9					31
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	626	2	4	9	N	4					35

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2746	2	58	9	N	53	188	1			76
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2455	2	73	9	N	66					142
03	3100	N	3132	-0-	32	32	3056	2	76	9	N	69	188	1			23
04	2923	N	2891	-0-	-32	-0-	2826	2	65	9	N	59					82
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3024	2	69	9	N	63					145
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3011	2	64	9	N	58					203
07	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2843	2	58	9	N	53	183	1			73
08	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	2608	2	59	9	N	54					127
09	3000	X	2548	-0-	-452	-0-	2489	2	59	9	N	54					181
10	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	2599	2	62	9	N	56	183	1			54
11	3000	X	2282	-0-	-718	-0-	2227	2	55	9	N	50					104
12	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2252	2	68	9	N	62					166

TOTAL GAS PROD: 32,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17	9	N	15					100
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1					101
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	512	2	14	9	N	13					114
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	502	2	20	9	N	18					132
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	491	2	22	9	N	20					152
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	557	2	8	9	N	7					159
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	625	2	14	9	N	13					172
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	671	2	25	9	N	23					195
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	636	2	23	9	N	21	171	1			45
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	696	2	32	9	N	29					74
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20					94
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	716	2	40	9	N	36					130

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1243	2	35	9	N	32					82
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1242	2	29	9	N	26					108
03	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1336	2	17	9	N	15					123
04	1230	N	850	-0-	-380	-0-	844	2	6	9	N	5					128
05	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1078	2	29	9	N	26					154
06	1320	N	1019	-0-	-301	-0-	979	2	40	9	N	36					190
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	N	3					193
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					194
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	N	25	188	1			31
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	2	10	9	N	9					40
11	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1227	2	14	9	N	13					53
12	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1262	2	34	9	N	31					84

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9640	2	84	9	N	76					323
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					323
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					323
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	175	1			148
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	13358	-0-	-158	-0-	935 184	1 9	12239	2	N	167	380	1			203
02	12208	X	12166	-0-	-42	-0-	873 177	1 9	11116	2	N	161	192	1			172
03	13516	X	13077	-0-	-439	-0-	980 153	1 9	11944	2	N	139	190	1			121
04	13080	X	13057	-0-	-23	-0-	1022 200	1 9	11835	2	N	182	184	1			119
05	13516	X	13262	-0-	-254	-0-	1053 179	1 9	12030	2	N	163	185	1			97
06	13050	X	12771	-0-	-279	-0-	941 180	1 9	11650	2	N	164					261
07	13485	X	12524	-0-	-961	-0-	963 191	1 9	11370	2	N	174	186	1			249
08	13485	X	12484	-0-	-1001	-0-	985 218	1 9	11281	2	N	198	370	1			77
09	13050	X	12018	-0-	-1032	-0-	1044 152	1 9	10822	2	N	138					215
10	13268	X	12285	-0-	-983	-0-	1079 147	1 9	11059	2	N	134	186	1			163
11	12780	X	11501	-0-	-1279	-0-	989 179	1 9	10333	2	N	163	187	1			139
12	12338	X	11901	-0-	-437	-0-	1047 183	1 9	10671	2	N	166	189	1			116

TOTAL GAS PROD: 150,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2281	-0-	-1067	-0-	2273	2	8	9	N	7					142
02	2800	X	1512	-0-	-1288	-0-	1509	2	3	9	N	3					145
03	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2308	2	11	9	N	10					155
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	N	2					157
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2317	2	3	9	N	3					160
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	N	7					167
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	2					169
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					169
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	9	N	8					177
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	2	9	9	N	8					185
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	2	8	9	N	7					192
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2072	2	14	9	N	13	46	1			159

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5081	-0-	-1677	-0-	5004	2	77	9	N	70					156
02	6104	X	5065	-0-	-1039	-0-	4995	2	70	9	N	64					220
03	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	5914	2	75	9	N	68	187	1			101
04	6120	X	5769	-0-	-351	-0-	5696	2	73	9	N	66	2	1	2	8	163
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5851	2	66	9	N	60	191	1			32
06	5790	X	5615	-0-	-175	-0-	5538	2	77	9	N	70					102
07	5983	X	5661	-0-	-322	-0-	5588	2	73	9	N	66					168
08	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	5318	2	6	9	N	5					173
09	5760	X	4759	-0-	-1001	-0-	4750	2	9	9	N	8					181
10	5921	X	5549	-0-	-372	-0-	5490	2	59	9	N	54	186	1			49
11	5610	X	5233	-0-	-377	-0-	5079	2	154	9	N	140					189
12	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	5058	2	66	9	N	60	192	1			57

TOTAL GAS PROD: 65,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	897	2	11	9	N	10					102
02	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					102
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	N	7					109
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2					111
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					114
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7					121
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	5					126
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					126
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	949	2	6	9	N	5					131
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	N	9					140
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	840	2	9	9	N	8					148
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	785	2	14	9	N	13	129	1			32

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11335	-0-	-569	-0-	10972	2	363	9	N	330	383	1			201
02	10752	X	9626	-0-	-1126	-0-	9314	2	312	9	N	284	191	1			294
03	11749	X	10485	-0-	-1264	-0-	10170	2	315	9	N	286	363	1			217
04	11040	X	9956	-0-	-1084	-0-	9644	2	312	9	N	284	190	1			311
05	11408	X	10460	-0-	-948	-0-	10151	2	309	9	N	281	380	1			212
06	10980	X	10845	-0-	-135	-0-	645	1	9981	2	N	199	176	1			235
							219	9									
07	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	1014	1	10756	2	N	277	373	1			139
							305	9									
08	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	911	1	10380	2	N	303	369	1			73
							333	9									
09	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	1019	1	9982	2	N	292	172	1			193
							321	9									
10	12090	X	11139	-0-	-951	-0-	1076	1	9768	2	N	268	182	1			279
							295	9									
11	11700	X	10128	-0-	-1572	-0-	931	1	8913	2	N	258	372	1			165
							284	9									
12	11532	X	10211	-0-	-1321	-0-	973	1	8940	2	N	271	193	1			243
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 129,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,333

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1679	1	5483	2	N	180	373	1			154
							198	9									
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	1417	1	4624	2	N	140					294
							154	9									
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	1695	1	4524	2	N	132	193	1			233
							145	9									
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1608	1	5069	2	N	142	188	1			187
							156	9									
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	1711	1	5510	2	N	146					333
							161	9									
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1651	1	5329	2	N	127	187	1			273
							140	9									
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1168	1	4741	2	N	110	181	1			202
							121	9									
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1697	1	4571	2	N	135	187	1			150
							149	9									
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	1559	1	4719	2	N	104					254
							114	9									
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1355	1	5065	2	N	158	190	1			222
							174	9									
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1463	1	4402	2	N	136	188	1			170
							150	9									
12	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	1290	1	4148	2	N	110					280
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 78,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6809	-0-	-42	-0-	589	1	6095	2	N	114					419
							125	9									
02	6188	X	6065	-0-	-123	-0-	640	1	5309	2	N	105	192	1			332
							116	9									
03	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	708	1	5784	2	N	118					450
							130	9									
04	6630	X	6215	-0-	-415	-0-	658	1	5421	2	N	124	189	1			385
							136	9									
05	6851	X	6369	-0-	-482	-0-	708	1	5526	2	N	123	381	1			127
							135	9									
06	6510	X	5950	-0-	-560	-0-	651	1	5182	2	N	106					233
							117	9									
07	6727	X	5997	-0-	-730	-0-	708	1	5199	2	N	82	186	1			129
							90	9									
08	6634	X	5415	-0-	-1219	-0-	708	1	4589	2	N	107	188	1			48
							118	9									
09	6210	X	5298	-0-	-912	-0-	665	1	4510	2	N	112					160
							123	9									
10	6355	X	5611	-0-	-744	-0-	708	1	4761	2	N	129	186	1			103
							142	9									
11	5940	X	5245	-0-	-695	-0-	686	1	4436	2	N	112					215
							123	9									
12	5983	X	4515	-0-	-1468	-0-	563	1	3828	2	N	113	188	1			140
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 70,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	992	1	15342	2	N	217	197	1			284
							239	9									
02	14840	X	14684	-0-	-156	-0-	974	1	13438	2	N	247	179	1			352
							272	9									
03	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	1079	1	15151	2	N	266	374	1			244
							293	9									
04	15900	X	15567	-0-	-333	-0-	1038	1	14237	2	N	265	371	1			138
							292	9									
05	16430	X	15922	-0-	-508	-0-	1079	1	14586	2	N	234	190	1			182
							257	9									
06	15630	X	14657	-0-	-973	-0-	957	1	13454	2	N	224	189	1			217
							246	9									
07	16151	X	14895	-0-	-1256	-0-	1044	1	13599	2	N	229	372	1			74
							252	9									
08	16151	X	14992	-0-	-1159	-0-	1079	1	13665	2	N	225	185	1			114
							248	9									
09	15570	X	14534	-0-	-1036	-0-	1044	1	13267	2	N	203	185	1			132
							223	9									
10	15934	X	14592	-0-	-1342	-0-	1079	1	13287	2	N	205	188	1			149
							226	9									
11	14670	X	13030	-0-	-1640	-0-	1043	1	11775	2	N	193	190	1			152
							212	9									
12	15004	X	14079	-0-	-925	-0-	1014	1	12782	2	N	257	190	1			219
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 180,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	20132	-0-	-2622	-0-	1033	1	18810	2	Y	263	386	1			389
							289	9									
02	20552	X	19104	-0-	-1448	-0-	999	1	17862	2	Y	221	189	1			421
							243	9									
03	22754	X	20134	-0-	-2620	-0-	1118	1	18719	2	Y	270	381	1			310
							297	9									
04	21630	X	18000	-0-	-3630	-0-	1020	1	16778	2	Y	184					494
							202	9									
05	22351	X	16319	-0-	-6032	-0-	953	1	15134	2	Y	211	376	1			329
							232	9									
06	21180	X	14922	-0-	-6258	-0-	979	1	13700	2	Y	221	187	1			363
							243	9									
07	21886	X	15748	-0-	-6138	-0-	1074	1	14422	2	Y	229	371	1			221
							252	9									
08	20119	X	13453	-0-	-6666	-0-	669	1	12598	2	Y	169					390
							186	9									
09	18000	X	11894	-0-	-6106	-0-	656	1	11055	2	Y	166	370	1			186
							183	9									
10	16306	X	14495	-0-	-1811	-0-	637	1	13658	2	Y	182	185	1			183
							200	9									
11	15240	X	13896	-0-	-1344	-0-	675	1	13016	2	Y	186					369
							205	9									
*12	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	529	1	11648	2	Y	180	189	1			360
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 190,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,482

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	14031	-0-	-2399	-0-	1012	1	12852	2	N	152	385	1			176
							167	9									
02	14840	X	13350	-0-	-1490	-0-	974	1	12183	2	N	175					351
							193	9									
03	16430	X	14864	-0-	-1566	-0-	1044	1	13629	2	N	174	190	1			335
							191	9									
04	15900	X	14434	-0-	-1466	-0-	1030	1	13152	2	N	229	191	1			373
							252	9									
05	16430	X	14913	-0-	-1517	-0-	1079	1	13548	2	N	260	377	1			256
							286	9									
06	14370	X	14040	-0-	-330	-0-	967	1	12878	2	N	177	187	1			246
							195	9									
07	14911	X	14290	-0-	-621	-0-	1079	1	13015	2	N	178	186	1			238
							196	9									
08	14911	X	13930	-0-	-981	-0-	1076	1	12708	2	N	133	184	1			187
							146	9									
09	14430	X	13327	-0-	-1103	-0-	1044	1	12116	2	N	152	186	1			153
							167	9									
10	14911	X	13433	-0-	-1478	-0-	1079	1	12133	2	N	201					354
							221	9									
11	14040	X	11140	-0-	-2900	-0-	970	1	10019	2	N	137	377	1			114
							151	9									
*12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	776	1	9665	2	N	222	192	1			144
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 162,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

01	29605	X	24256	-0-	-5349	-0-	24002	2	254	9	N	231	197	1			399
02	25452	X	21015	-0-	-4437	-0-	20688	2	327	9	N	297	350	1			346
03	27001	X	23072	-0-	-3929	-0-	22854	2	218	9	N	198	189	1			355
04	25080	X	21712	-0-	-3368	-0-	21466	2	246	9	N	224	378	1			201
05	24800	X	21530	-0-	-3270	-0-	21304	2	226	9	N	205	184	1			222
06	21690	X	19494	-0-	-2196	-0-	19250	2	244	9	N	222	175	1			269
07	22413	X	20020	-0-	-2393	-0-	19780	2	240	9	N	218	378	1			109
08	22413	X	19643	-0-	-2770	-0-	19397	2	246	9	N	224	187	1			146
09	21690	X	18601	-0-	-3089	-0-	18357	2	244	9	N	222	189	1			179
10	21545	X	18724	-0-	-2821	-0-	18467	2	257	9	N	234					413
11	19500	X	17667	-0-	-1833	-0-	17435	2	232	9	N	211	378	1			246
*12	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17592	2	257	9	N	234	189	1			291

TOTAL GAS PROD: 243,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,720

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	13749	-0-	-9222	-0-	860	1	12787	2	N	93	192	1			89
							102	9									
02	20748	X	14961	-0-	-5787	-0-	928	1	13829	2	N	185					274
							204	9									
03	21731	X	11640	-0-	-10091	-0-	813	1	10739	2	N	80					354
							88	9									
04	19290	X	12306	-0-	-6984	-0-	777	1	11346	2	N	166	375	1			145
							183	9									
05	17670	X	14376	-0-	-3294	-0-	925	1	13176	2	N	250	191	1			204
							275	9									
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	1044	1	14822	2	N	253	183	1			274
							278	9									
07	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	1079	1	16102	2	N	211	373	1			112
							232	9									
08	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1079	1	15183	2	N	233	186	1			159
							256	9									
09	14820	X	14782	-0-	-38	-0-	1018	1	13545	2	N	199	187	1			171
							219	9									
10	15314	X	14906	-0-	-408	-0-	1059	1	13612	2	N	214	187	1			198
							235	9									
11	14820	X	1085	-0-	-13735	-0-	760	1	135	2	N	173					371
							190	9									
12	14818	X	11431	-0-	-3387	-0-	858	1	10384	2	N	172	189	1			354
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 159,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10444	-0-	-3475	-0-	10333	2	111	9	N	101					447
02	12572	X	8109	-0-	-4463	-0-	7936	2	173	9	N	157	181	1			423
03	13640	X	10342	-0-	-3298	-0-	222	1	9973	2	N	134	188	1			369
							147	9									
04	12240	X	11035	-0-	-1205	-0-	1000	1	9784	2	N	228	182	1			415
							251	9									
05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	1240	1	12218	2	N	175	370	1			220
							193	9									
06	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	1109	1	10892	2	N	179	182	1			217
							197	9									
07	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	1109	1	11167	2	N	156	186	1			187
							172	9									
08	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1166	1	10441	2	N	181	184	1			184
							199	9									
09	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	1102	1	12034	2	N	140	185	1			139
							154	9									
10	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1131	1	8670	2	N	139					278
							153	9									
11	9540	X	8213	-0-	-1327	-0-	1050	1	7033	2	N	118	190	1			206
							130	9									
*12	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1138	1	6959	2	N	224	191	1			239
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 129,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	24702	-0-	-873	-0-	1399	1	23053	2	N	227	386	1			204
							250	9									
02	23100	X	21484	-0-	-1616	-0-	1194	1	20033	2	N	234	187	1			251
							257	9									
03	25575	X	22348	-0-	-3227	-0-	1220	1	20885	2	N	221	190	1			282
							243	9									
04	23790	X	21212	-0-	-2578	-0-	1370	1	19568	2	N	249	190	1			341
							274	9									
05	23312	X	20159	-0-	-3153	-0-	1439	1	18452	2	N	244	373	1			212
							268	9									
06	22560	X	20691	-0-	-1869	-0-	1462	1	18962	2	N	243	190	1			265
							267	9									
07	22475	X	20591	-0-	-1884	-0-	1490	1	18836	2	N	241	378	1			128
							265	9									
08	22351	X	19928	-0-	-2423	-0-	1510	1	18177	2	N	219	185	1			162
							241	9									
09	21210	X	18472	-0-	-2738	-0-	1386	1	16876	2	N	191	188	1			165
							210	9									
10	21390	X	18757	-0-	-2633	-0-	1431	1	17119	2	N	188	188	1			165
							207	9									
11	20700	X	16271	-0-	-4429	-0-	1269	1	14767	2	N	214	189	1			190
							235	9									
*12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	1074	1	13992	2	N	188	188	1			190
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 239,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,659

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	114	1	5883	2	N	144	191	1			101
							158	9									
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	111	1	5097	2	N	148					249
							163	9									
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	151	1	5868	2	N	173	187	1			235
							190	9									
04	5970	X	4574	-0-	-1396	-0-	128	1	4299	2	N	134	190	1			179
							147	9									
05	6169	X	5145	-0-	-1024	-0-	158	1	4849	2	N	125	184	1			120
							138	9									
06	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	181	1	5159	2	N	119	189	1			50
							131	9									
07	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	202	1	5236	2	N	151					201
							166	9									
08	5890	X	5416	-0-	-474	-0-	198	1	5067	2	N	137	182	1			156
							151	9									
09	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	198	1	4771	2	N	146	187	1			115
							161	9									
10	5642	X	1780	-0-	-3862	-0-	212	1	1404	2	N	149	189	1			75
							164	9									
11	5460	X	4822	-0-	-638	-0-	205	1	4460	2	N	143					218
							157	9									
12	5363	X	4509	-0-	-854	-0-	197	1	4159	2	N	139	187	1			170
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 60,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6523	-0-	-1723	-0-	525	1	5958	2	N	36					296
							40	9									
02	7448	X	5677	-0-	-1771	-0-	517	1	5138	2	N	20					316
							22	9									
03	8029	X	6080	-0-	-1949	-0-	481	1	5459	2	N	127	191	1			252
							140	9									
04	7110	X	5869	-0-	-1241	-0-	519	1	5255	2	N	86					338
							95	9									
05	6882	X	6455	-0-	-427	-0-	625	1	5731	2	N	90	190	1			238
							99	9									
06	6210	X	5693	-0-	-517	-0-	605	1	5086	2	N	2					240
							2	9									
07	6293	X	5268	-0-	-1025	-0-	622	1	4591	2	N	50	184	1			106
							55	9									
08	6417	X	5517	-0-	-900	-0-	625	1	4762	2	N	118	185	1			39
							130	9									
09	6210	X	6021	-0-	-189	-0-	605	1	5315	2	N	92					131
							101	9									
10	6417	X	5533	-0-	-884	-0-	621	1	4871	2	N	37					168
							41	9									
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	605	1	5099	2	N	19					187
							21	9									
12	6231	X	5678	-0-	-553	-0-	585	1	5058	2	N	32	177	1			42
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 70,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	21725	-0-	-1587	-0-	1014	1	20506	2	N	186	391	1			253
							205	9									
02	21056	X	18977	-0-	-2079	-0-	886	1	17911	2	N	164	192	1			225
							180	9									
03	22723	X	20741	-0-	-1982	-0-	1064	1	19549	2	N	116					341
							128	9									
04	21600	X	19307	-0-	-2293	-0-	1044	1	17941	2	N	293	376	1			258
							322	9									
05	22320	X	19738	-0-	-2582	-0-	1079	1	18408	2	N	228	181	1			305
							251	9									
06	20340	X	18733	-0-	-1607	-0-	1044	1	17388	2	N	274	371	1			208
							301	9									
07	21018	X	19122	-0-	-1896	-0-	1079	1	17789	2	N	231	189	1			250
							254	9									
08	20739	X	18372	-0-	-2367	-0-	1059	1	17062	2	N	228	370	1			108
							251	9									
09	19320	X	17558	-0-	-1762	-0-	1044	1	16316	2	N	180					288
							198	9									
10	19747	X	17838	-0-	-1909	-0-	1079	1	16552	2	N	188	373	1			103
							207	9									
11	18720	X	17354	-0-	-1366	-0-	1012	1	16119	2	N	203	187	1			119
							223	9									
12	18135	X	14076	-0-	-4059	-0-	876	1	12944	2	N	233					352
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 223,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	24322	-0-	-4849	-0-	24111	2	211	9	Y	192	237	1			96
02	25788	X	21508	-0-	-4280	-0-	21353	2	155	9	Y	141	157	1			80
03	27528	X	22979	-0-	-4549	-0-	22788	2	191	9	Y	174	144	1			110
04	24780	X	21295	-0-	-3485	-0-	21041	2	254	9	Y	231	223	1			118
05	25575	X	21652	-0-	-3923	-0-	21456	2	196	9	Y	178	159	1			137
06	21270	X	20425	-0-	-845	-0-	20190	2	235	9	Y	214	260	1			91
07	21979	X	20229	-0-	-1750	-0-	20022	2	207	9	Y	188	184	1			95
08	21979	X	19577	-0-	-2402	-0-	19370	2	207	9	Y	188	184	1			99
09	21270	X	18782	-0-	-2488	-0-	18573	2	209	9	Y	190	186	1			103
10	21638	X	18868	-0-	-2770	-0-	18701	2	167	9	Y	152	132	1			123
11	20430	X	17105	-0-	-3325	-0-	16939	2	166	9	Y	151	184	1			90
12	19530	X	16527	-0-	-3003	-0-	16421	2	106	9	Y	96	55	1			131

TOTAL GAS PROD: 243,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	16086	-0-	-3661	-0-	15800	2	286	9	Y	260	288	1			130
02	17668	X	14073	-0-	-3595	-0-	13814	2	259	9	Y	235	232	1			133
03	18693	X	15328	-0-	-3365	-0-	14981	2	347	9	Y	315	249	1			199
04	16920	X	13865	-0-	-3055	-0-	13537	2	328	9	Y	298	345	1			152
05	17608	X	14326	-0-	-3282	-0-	14050	2	276	9	Y	251	213	1			190
06	15090	X	13326	-0-	-1764	-0-	12957	2	369	9	Y	335	384	1			141
07	15593	X	13437	-0-	-2156	-0-	13130	2	307	9	Y	279	280	1			140
08	15314	X	13054	-0-	-2260	-0-	12770	2	284	9	Y	258	263	1			135
09	13860	X	12217	-0-	-1643	-0-	11968	2	249	9	Y	226	237	1			124
10	14322	X	11611	-0-	-2711	-0-	11444	2	167	9	Y	152	150	1			126
*11	13320	X	10352	-0-	-2968	-0-	10206	2	146	9	Y	133	180	1			79
12	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	-0-	48	1			31

TOTAL GAS PROD: 147,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,742

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	27920	2	211	9	N	192					416
02	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	23837	2	114	9	N	104	182	1			338
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	26113	2	135	9	N	123	187	1			274
04	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24425	2	408	9	N	371	375	1			270
05	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24393	2	371	9	N	337	380	1			227
06	25110	X	23246	-0-	-1864	-0-	22976	2	270	9	N	245	190	1			282
07	25947	X	23597	-0-	-2350	-0-	23212	2	385	9	N	350	372	1			260
08	25947	X	23278	-0-	-2669	-0-	22963	2	315	9	N	286	374	1			172
09	24840	X	21537	-0-	-3303	-0-	21239	2	298	9	N	271	185	1			258
10	24769	X	21629	-0-	-3140	-0-	21324	2	305	9	N	277	380	1			155
11	23250	X	19965	-0-	-3285	-0-	19658	2	307	9	N	279	191	1			243
12	22785	X	20424	-0-	-2361	-0-	20152	2	272	9	N	247	188	1			302

TOTAL GAS PROD: 281,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	13423	-0-	-2573	-0-	13273	2	150	9	N	136	191	1			285
02	14168	X	10205	-0-	-3963	-0-	10062	2	143	9	N	130					415
03	15593	X	12106	-0-	-3487	-0-	11916	2	190	9	N	173	187	1			401
04	13110	X	10693	-0-	-2417	-0-	10586	2	107	9	N	97	184	1			314
05	13175	X	8423	-0-	-4752	-0-	8294	2	129	9	N	117					431
06	10950	X	5539	-0-	-5411	-0-	5448	2	91	9	N	83	189	1			325
07	11315	X	5255	-0-	-6060	-0-	54	1	5106	2	N	86					411
							95	9									
08	11315	X	7907	-0-	-3408	-0-	391	1	7370	2	N	133	184	1			360
							146	9									
09	10680	X	7107	-0-	-3573	-0-	483	1	6535	2	N	81	186	1			255
							89	9									
10	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	582	1	8202	2	N	111					366
							122	9									
11	7650	X	6594	-0-	-1056	-0-	520	1	5979	2	N	86	193	1			259
							95	9									
*12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	619	1	7030	2	N	143					402
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 103,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	16605	-0-	-941	-0-	1557	1	14902	2	N	133	185	1			353
							146	9									
02	15400	X	12811	-0-	-2589	-0-	1261	1	11181	2	N	335	382	1			306
							369	9									
03	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	1370	1	13686	2	N	292	381	1			217
							321	9									
04	15810	X	9632	-0-	-6178	-0-	875	1	8562	2	N	177	185	1			209
							195	9									
05	16337	X	13002	-0-	-3335	-0-	1178	1	11603	2	N	201	187	1			223
							221	9									
06	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	1170	1	11491	2	N	157	188	1			192
							173	9									
07	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	1156	1	11638	2	N	82	185	1			89
							90	9									
08	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	1252	1	11214	2	N	150	181	1			58
							165	9									
09	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	1238	1	13514	2	N	78					136
							86	9									
10	9765	X	9312	-0-	-453	-0-	1274	1	7937	2	N	92					228
							101	9									
11	9450	X	7492	-0-	-1958	-0-	1222	1	6168	2	N	93	190	1			131
							102	9									
12	15345	X	6983	-0-	-8362	-0-	1030	1	5769	2	N	167					298
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 144,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,957

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	26996	-0-	-3787	-0-	26641	2	355	9	N	323	373	1			281
02	27804	X	23984	-0-	-3820	-0-	23475	2	509	9	N	463	372	1			372
03	30783	X	26223	-0-	-4560	-0-	25837	2	386	9	N	351	559	1			164
04	29790	X	24545	-0-	-5245	-0-	24117	2	428	9	N	389	381	1			172
05	30783	X	24516	-0-	-6267	-0-	24133	2	383	9	N	348	375	1			145
06	25080	X	23136	-0-	-1944	-0-	22776	2	360	9	N	327	183	1			289
07	25916	X	23252	-0-	-2664	-0-	22908	2	344	9	N	313	374	1			228
08	25916	X	22560	-0-	-3356	-0-	22249	2	311	9	N	283	375	1			136
09	24540	X	21538	-0-	-3002	-0-	21238	2	300	9	N	273	184	1			225
10	24521	X	21627	-0-	-2894	-0-	21277	2	350	9	N	318	379	1			164
11	23130	X	20355	-0-	-2775	-0-	20037	2	318	9	N	289	186	1			267
12	22785	X	19394	-0-	-3391	-0-	19040	2	354	9	N	322	381	1			208

TOTAL GAS PROD: 278,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,999

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15575	-0-	-2064	-0-	15366	2	209	9	Y	190	234	1			95
02	15820	X	13929	-0-	-1891	-0-	13720	2	209	9	Y	190	177	1			108
03	16833	X	14596	-0-	-2237	-0-	14423	2	173	9	Y	157	166	1			99
04	14580	X	13058	-0-	-1522	-0-	12820	2	238	9	Y	216	205	1			110
05	16120	X	13677	-0-	-2443	-0-	13355	2	322	9	Y	293	191	1			212
06	14340	X	12767	-0-	-1573	-0-	12628	2	139	9	Y	126	285	1			53
07	14818	X	12600	-0-	-2218	-0-	12514	2	86	9	Y	78	92	1			39
08	14601	X	12435	-0-	-2166	-0-	12256	2	179	9	Y	163	117	1			85
09	13230	X	11948	-0-	-1282	-0-	11812	2	136	9	Y	124	140	1			69
10	13671	X	11727	-0-	-1944	-0-	11581	2	146	9	Y	133	99	1			103
11	12780	X	10586	-0-	-2194	-0-	10311	2	275	9	Y	250	207	1			146
*12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	12969	2	224	9	Y	204	90	1			260

TOTAL GAS PROD: 156,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	20819	-0-	-4570	-0-	20456	2	363	9	N	330	196	1			374
02	22932	X	17248	-0-	-5684	-0-	16909	2	339	9	N	308	378	1			304
03	24025	X	18825	-0-	-5200	-0-	18475	2	350	9	N	318	385	1			237
04	21270	X	17489	-0-	-3781	-0-	17129	2	360	9	N	327	372	1			192
05	20832	X	17379	-0-	-3453	-0-	17035	2	344	9	N	313	376	1			129
06	17790	X	16320	-0-	-1470	-0-	15991	2	329	9	N	299	190	1			238
07	18383	X	16990	-0-	-1393	-0-	16652	2	338	9	N	307	366	1			179
08	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	18685	2	321	9	N	292	185	1			286
09	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17598	2	293	9	N	266	369	1			183
10	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	17681	2	329	9	N	299	374	1			108
11	17790	X	16222	-0-	-1568	-0-	15915	2	307	9	N	279	192	1			195
12	19003	X	16811	-0-	-2192	-0-	16479	2	332	9	N	302	184	1			313

TOTAL GAS PROD: 213,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,640

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	25366	-0-	-2193	-0-	25080	2	286	9	N	260	192	1			366
02	24892	X	21375	-0-	-3517	-0-	21096	2	279	9	N	254	374	1			246
03	27559	X	23537	-0-	-4022	-0-	23242	2	295	9	N	268	188	1			326
04	25560	X	22074	-0-	-3486	-0-	21686	2	388	9	N	353	375	1			304
05	25482	X	22620	-0-	-2862	-0-	22243	2	377	9	N	343	382	1			265
06	22590	X	21074	-0-	-1516	-0-	20713	2	361	9	N	328	372	1			221
07	23343	X	21371	-0-	-1972	-0-	21044	2	327	9	N	297	373	1			145
08	23343	X	20753	-0-	-2590	-0-	20417	2	336	9	N	305	184	1			266
09	22080	X	19385	-0-	-2695	-0-	19087	2	298	9	N	271	357	1			180
10	22630	X	19599	-0-	-3031	-0-	19320	2	279	9	N	254	186	1			248
11	21060	X	17765	-0-	-3295	-0-	17446	2	319	9	N	290	375	1			163
12	18941	X	17583	-0-	-1358	-0-	17288	2	295	9	N	268	190	1			241

TOTAL GAS PROD: 252,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,491

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	7141	-0-	-4174	-0-	362	1	6594	2	Y	168	190	1			321
							185	9									
02	9968	X	8202	-0-	-1766	-0-	427	1	7633	2	Y	129					450
							142	9									
03	11315	X	8851	-0-	-2464	-0-	488	1	8179	2	Y	167	190	1			427
							184	9									
04	10950	X	10275	-0-	-675	-0-	580	1	9530	2	Y	150	187	1			390
							165	9									
05	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	719	1	11417	2	Y	161	193	1			358
							177	9									
06	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	641	1	8973	2	Y	154	184	1			328
							169	9									
07	10602	X	7422	-0-	-3180	-0-	503	1	6763	2	Y	142	360	1			110
							156	9									
08	10602	X	8085	-0-	-2517	-0-	400	1	7544	2	Y	128					238
							141	9									
09	10260	X	3795	-0-	-6465	-0-	400	1	3265	2	Y	118	185	1			171
							130	9									
10	10602	X	5590	-0-	-5012	-0-	403	1	5046	2	Y	128					299
							141	9									
11	9780	X	5174	-0-	-4606	-0-	425	1	4628	2	Y	110	185	1			224
							121	9									
*12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	324	1	3851	2	Y	81					305
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 90,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74865	X	54667	-0-	-20198	-0-	53219	2	1448	9	N	1316	1144	1			455
02	62888	X	46729	-0-	-16159	-0-	45394	2	1335	9	N	1214	1337	1			332
03	63953	X	49340	-0-	-14613	-0-	48040	2	1300	9	N	1182	1124	1			390
04	59910	X	43903	-0-	-16007	-0-	42791	2	1112	9	N	1011	1131	1			270
05	57722	X	38444	-0-	-19278	-0-	37440	2	1004	9	N	913	944	1			239
06	49230	X	23634	-0-	-25596	-0-	22984	2	650	9	N	591	750	1			80
07	50871	X	14379	-0-	-36492	-0-	13930	2	449	9	N	408	376	1			112
08	49352	X	24696	-0-	-24656	-0-	41	1	24161	2	N	449	561	1			-0-
							494	9									
09	43890	X	20552	-0-	-23338	-0-	42	1	20089	2	N	383	370	1			13
							421	9									
10	38440	X	18562	-0-	-19878	-0-	39	1	18031	2	N	447	395	1			65
							492	9									
11	23910	X	18154	-0-	-5756	-0-	41	1	17925	2	N	171	87	1			149
							188	9									
*12	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17373	2	249	9	N	226	188	1			187

TOTAL GAS PROD: 370,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,311

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	24904	2	510	9	N	464	385	1			358
02	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	21467	2	542	9	N	493	382	1			469
03	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	22501	2	501	9	N	455	571	1			353
04	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	20984	2	498	9	N	453	568	1			238
05	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	20897	2	504	9	N	458	381	1			315
06	21540	X	20625	-0-	-915	-0-	20236	2	389	9	N	354	377	1			292
07	22258	X	20703	-0-	-1555	-0-	20294	2	409	9	N	372	562	1			102
08	22258	X	19904	-0-	-2354	-0-	19501	2	403	9	N	366	379	1			89
09	21480	X	18862	-0-	-2618	-0-	18464	2	398	9	N	362	378	1			73
10	119356	X	119356	-0-	-0-	-0-	118957	2	399	9	N	363	185	1			251
11	20640	X	17660	-0-	-2980	-0-	17253	2	407	9	N	370	381	1			240
*12	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17351	2	413	9	N	375	380	1			235

TOTAL GAS PROD: 348,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,885

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	22746	-0-	-3666	-0-	22271	2	475	9	N	432	381	1			250
02	23100	X	19707	-0-	-3393	-0-	19247	2	460	9	N	418	383	1			285
03	25575	X	20247	-0-	-5328	-0-	19853	2	394	9	N	358	383	1			260
04	24750	X	18292	-0-	-6458	-0-	17756	2	536	9	N	487	568	1			179
05	23870	X	17717	-0-	-6153	-0-	17332	2	385	9	N	350	375	1			154
06	18420	X	14992	-0-	-3428	-0-	14575	2	417	9	N	379	377	1			156
07	19034	X	14700	-0-	-4334	-0-	14338	2	362	9	N	329	373	1			112
08	19034	X	18410	-0-	-624	-0-	31	1	18010	2	N	335	363	1			84
							369	9									
09	18300	X	17137	-0-	-1163	-0-	35	1	16770	2	N	302	379	1			7
							332	9									
10	17732	X	17080	-0-	-652	-0-	37	1	16703	2	N	309	189	1			127
							340	9									
11	17820	X	14934	-0-	-2886	-0-	33	1	14627	2	N	249	224	1			152
							274	9									
*12	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	175	1	14923	2	N	287	374	1			65
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 211,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,235

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8896	-0-	-2419	-0-	870	1	7942	2	N	76	185	1			226
							84	9									
02	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	974	1	15767	2	N	156	186	1			196
							172	9									
03	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	1079	1	16609	2	N	206	184	1			218
							227	9									
04	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	969	1	15797	2	N	232	185	1			265
							255	9									
05	18724	X	16745	-0-	-1979	-0-	1053	1	15479	2	N	194	188	1			271
							213	9									
06	16890	X	15780	-0-	-1110	-0-	1044	1	14537	2	N	181	184	1			268
							199	9									
07	17453	X	15787	-0-	-1666	-0-	1079	1	14514	2	N	176	184	1			260
							194	9									
08	17453	X	15220	-0-	-2233	-0-	1079	1	13970	2	N	155	183	1			232
							171	9									
09	16890	X	14228	-0-	-2662	-0-	1012	1	13065	2	N	137	182	1			187
							151	9									
10	16740	X	14286	-0-	-2454	-0-	1079	1	13035	2	N	156	187	1			156
							172	9									
11	15780	X	13108	-0-	-2672	-0-	938	1	11938	2	N	211	191	1			176
							232	9									
*12	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	1038	1	12657	2	N	75					251
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 179,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	14284	-0-	-3138	-0-	940	1	13158	2	N	169					247
							186	9									
02	15176	X	12770	-0-	-2406	-0-	893	1	11724	2	N	139	195	1			191
							153	9									
03	16399	X	13481	-0-	-2918	-0-	1028	1	12262	2	N	174	187	1			178
							191	9									
04	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	976	1	14688	2	N	135	189	1			124
							149	9									
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	1079	1	14578	2	N	136	188	1			72
							150	9									
06	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	999	1	15471	2	N	143	186	1			29
							157	9									
07	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	998	1	13784	2	N	112					141
							123	9									
08	14849	X	6310	-0-	-8539	-0-	1007	1	5150	2	N	139	179	1			101
							153	9									
09	14370	X	5471	-0-	-8899	-0-	967	1	4402	2	N	93	187	1			7
							102	9									
10	14849	X	5691	-0-	-9158	-0-	975	1	4580	2	N	124					131
							136	9									
11	14370	X	5197	-0-	-9173	-0-	937	1	4061	2	N	181	186	1			126
							199	9									
*12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	743	1	5544	2	N	155	182	1			99
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 132,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141422	X	19770	-0-	-121652	-0-	19503	2	267	9	N	243	193	1			321
02	127736	X	16136	-0-	-111600	-0-	15874	2	262	9	N	238	188	1			371
03	23684	X	17872	-0-	-5812	-0-	17547	2	325	9	N	295	370	1			296
04	20370	X	16699	-0-	-3671	-0-	16363	2	336	9	N	305	375	1			226
05	20088	X	16723	-0-	-3365	-0-	16398	2	325	9	N	295	376	1			145
06	19140	X	15919	-0-	-3221	-0-	15624	2	295	9	N	268	190	1			223
07	17887	X	13741	-0-	-4146	-0-	13484	2	257	9	N	234	184	1			273
08	17887	X	2792	-0-	-15095	-0-	600	1	2170	2	N	20	186	1			107
							22	9									
09	16710	X	4228	-0-	-12482	-0-	1044	1	3136	2	N	44					151
							48	9									
10	16709	X	3900	-0-	-12809	-0-	892	1	2967	2	N	37					188
							41	9									
11	15930	X	3104	-0-	-12826	-0-	789	1	2287	2	N	25					213
							28	9									
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1059	1	1432	2	N	113	193	1			133
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 133,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94612	X	18496	-0-	-76116	-0-	18265	2	231	9	N	210	193	1			310
02	85456	X	15002	-0-	-70454	-0-	14772	2	230	9	N	209	184	1			335
03	22599	X	16843	-0-	-5756	-0-	16553	2	290	9	N	264	378	1			221
04	19620	X	15332	-0-	-4288	-0-	15045	2	287	9	N	261	190	1			292
05	18569	X	14935	-0-	-3634	-0-	14676	2	259	9	N	235	373	1			154
06	17910	X	14305	-0-	-3605	-0-	14090	2	215	9	N	195					349
07	16833	X	14312	-0-	-2521	-0-	14101	2	211	9	N	192	366	1			175
08	16833	X	14030	-0-	-2803	-0-	13825	2	205	9	N	186	188	1			173
09	15330	X	13341	-0-	-1989	-0-	13136	2	205	9	N	186	184	1			175
10	14942	X	13215	-0-	-1727	-0-	12985	2	230	9	N	209	182	1			202
11	14310	X	11301	-0-	-3009	-0-	11122	2	179	9	N	163	185	1			180
*12	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11636	2	227	9	N	206	188	1			198

TOTAL GAS PROD: 172,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,516

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	3989	-0-	-7791	-0-	722	1	3190	2	N	70					394
							77	9									
02	10640	X	3868	-0-	-6772	-0-	813	1	2925	2	N	118	199	1			313
							130	9									
03	11780	X	4478	-0-	-7302	-0-	1048	1	3302	2	N	116	190	1			239
							128	9									
04	11400	X	4009	-0-	-7391	-0-	916	1	2985	2	N	98					337
							108	9									
05	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	1079	1	2975	2	N	98	192	1			243
							108	9									
06	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	1015	1	2978	2	N	106	187	1			162
							117	9									
07	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	1048	1	2800	2	N	82					244
							90	9									
08	4464	X	3783	-0-	-681	-0-	1001	1	2699	2	N	75					319
							83	9									
09	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	1044	1	2567	2	N	66	188	1			197
							73	9									
10	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	1079	1	2543	2	N	72					269
							79	9									
11	4110	X	3025	-0-	-1085	-0-	972	1	1924	2	N	117	191	1			195
							129	9									
12	3658	X	2494	-0-	-1164	-0-	693	1	1745	2	N	51					246
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 45,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64883	X	18920	-0-	-45963	-0-	18556	2	364	9	N	331	189	1			380
02	58604	X	15929	-0-	-42675	-0-	15586	2	343	9	N	312	376	1			316
03	64883	X	16710	-0-	-48173	-0-	16374	2	336	9	N	305	381	1			240
04	62790	X	15499	-0-	-47291	-0-	15117	2	382	9	N	347	369	1			218
05	18910	X	15245	-0-	-3665	-0-	14871	2	374	9	N	340	379	1			179
06	18300	X	14229	-0-	-4071	-0-	13911	2	318	9	N	289	189	1			279
07	17639	X	13354	-0-	-4285	-0-	13055	2	299	9	N	272	372	1			179
08	16709	X	11973	-0-	-4736	-0-	11670	2	303	9	N	275	189	1			265
09	15510	X	11995	-0-	-3515	-0-	11729	2	266	9	N	242	371	1			136
10	15252	X	11923	-0-	-3329	-0-	11645	2	278	9	N	253	186	1			203
11	14220	X	9840	-0-	-4380	-0-	9628	2	212	9	N	193	193	1			203
12	12276	X	10511	-0-	-1765	-0-	10244	2	267	9	N	243	188	1			258

TOTAL GAS PROD: 166,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,402

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125736	X	110140	-0-	-15596	-0-	107317	2	2823	9	N	2566	2649	1			439
02	113568	X	87962	-0-	-25606	-0-	85741	2	2221	9	N	2019	1894	1			564
03	125736	X	76586	-0-	-49150	-0-	74790	2	1796	9	N	1633	1686	1			511
04	121680	X	74214	-0-	-47466	-0-	72299	2	1915	9	N	1741	1880	1			372
05	125736	X	64373	-0-	-61363	-0-	62830	2	1543	9	N	1403	1503	1			272
06	108270	X	58859	-0-	-49411	-0-	57627	2	1232	9	N	1120	1114	1			278
07	99386	X	57183	-0-	-42203	-0-	55989	2	1194	9	N	1085	1082	1			281
08	76694	X	54635	-0-	-22059	-0-	53525	2	1110	9	N	1009	1115	1			175
09	74220	X	51863	-0-	-22357	-0-	50801	2	1062	9	N	965	924	1			216
10	64387	X	52538	-0-	-11849	-0-	51508	2	1030	9	N	936	942	1			210
11	58860	X	47981	-0-	-10879	-0-	47039	2	942	9	N	856	913	1			153
12	52855	X	45233	-0-	-7622	-0-	44288	2	945	9	N	859	759	1			253

TOTAL GAS PROD: 781,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202120	X	128649	-0-		-73471	-0-		2396	1	122125	2	N	3753	3809	1			553
									4128	9									
02	182560	X	94318	-0-		-88242	-0-		1956	1	89550	2	N	2556	2659	1			450
									2812	9									
03	202120	X	87484	-0-		-114636	-0-		2132	1	82733	2	N	2381	2462	1			369
									2619	9									
04	195600	X	69943	-0-		-125657	-0-		1958	1	65843	2	N	1947	1894	1			422
									2142	9									
05	202120	X	62972	-0-		-139148	-0-		1934	1	59193	2	N	1677	1870	1			229
									1845	9									
06	124500	X	52255	-0-		-72245	-0-		1722	1	49174	2	N	1235	1282	1			182
									1359	9									
07	104439	X	50175	-0-		-54264	-0-		1814	1	46924	2	N	1306	1312	1			176
									1437	9									
08	87482	X	48659	-0-		-38823	-0-		1784	1	45576	2	N	1181	1293	1			64
									1299	9									
09	69930	X	43492	-0-		-26438	-0-		1690	1	40651	2	N	1046	934	1			176
									1151	9									
10	62961	X	14367	-0-		-48594	-0-		1734	1	11461	2	N	1065	942	1			299
									1172	9									
11	52260	X	37610	-0-		-14650	-0-		1613	1	35028	2	N	881	943	1			237
									969	9									
12	45663	X	36088	-0-		-9575	-0-		1590	1	33531	2	N	879	756	1			360
									967	9									

TOTAL GAS PROD: 726,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,907

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					57
							1	4									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					57
							2	4									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	4	N	-0-					57
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					57
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3134	2	22	9	N	20	62	1			147
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2854	2	44	9	N	40	127	1			60
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2826	2	50	9	N	45					105
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2825	2	30	9	N	27					132
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2506	2	31	9	N	28	93	1			67
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2455	2	36	9	N	33					100
07	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	2361	2	39	9	N	35					135
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2566	2	43	9	N	39	4	8			170
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2454	2	34	9	N	31	2	8			199
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2570	2	21	9	N	19	117	1	1	8	100
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2582	2	18	9	N	16	2	8			114
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2606	2	23	9	N	21	1	8			134

TOTAL GAS PROD: 32,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16	1			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4508	2	79	9	N	72	131	1			56
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4130	2	74	9	N	67					123
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4533	2	68	9	N	62					185
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4127	2	83	9	N	75	174	1			86
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3987	2	81	9	N	74					160
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4022	2	65	9	N	59	184	1			35
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3933	2	40	9	N	36					71
08	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	3873	2	42	9	N	38	2	8			107
09	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	3640	2	46	9	N	42	1	8			148
10	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	3849	2	35	9	N	32	75	1	1	8	104
11	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	3641	2	74	9	N	67	91	1	1	8	79
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3722	2	36	9	N	33	86	1			26

TOTAL GAS PROD: 48,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2017	2	6	9	N	5	127	1			131
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2750	2	4	9	N	4					135
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3974	2	23	9	N	21					156
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3418	2	8	9	N	7					163
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					163
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3112	2	3	9	N	3					166
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	2	1	9	N	1					167
08	1705	X	1448	-0-	-257	-0-	1445	2	3	9	N	3	1	8			169
09	1650	X	1475	-0-	-175	-0-	1471	2	4	9	N	4	4	8			169
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2710	2	12	9	N	11	6	8			174
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2529	2	8	9	N	7	2	8			179
*12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2402	2	26	9	N	24	86	1	5	8	112

TOTAL GAS PROD: 32,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1795	-0-	-1181	-0-	1795	2			N	-0-					86
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					86
03	3069	X	1833	-0-	-1236	-0-	1833	2			N	-0-					86
04	2970	X	1966	-0-	-1004	-0-	1966	2			N	-0-					86
05	3069	X	2163	-0-	-906	-0-	2163	2			N	-0-					86
06	2970	X	1918	-0-	-1052	-0-	1918	2			N	-0-					86
07	3069	X	2457	-0-	-612	-0-	2449	2	8	9	N	7					93
08	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	1818	2	21	9	N	19	2	8			110
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	N	8	1	8			117
10	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	2149	2	4	9	N	4	1	8			120
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			120
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	N	1	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 25,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	16114	-0-	-1215	-0-	15290	2	824	9	N	749	706	1			179
02	16128	X	13099	-0-	-3029	-0-	12394	2	705	9	N	641	532	1			288
03	16771	X	13962	-0-	-2809	-0-	13280	2	682	9	N	620	731	1			177
04	16230	X	13047	-0-	-3183	-0-	12269	2	778	9	N	707	536	1			348
05	16771	X	13402	-0-	-3369	-0-	12590	2	812	9	N	738	987	1			99
06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	12987	2	818	9	N	744	713	1			130
07	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13172	2	824	9	N	749	734	1			145
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	12796	2	774	9	N	704	570	1			279
09	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	12510	2	831	9	N	755	737	1	26	8	271
10	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13041	2	855	9	N	777	749	1			299
11	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	10674	2	671	9	N	610	682	1	20	8	207
12	12121	X	10680	-0-	-1441	-0-	9878	2	802	9	N	729	528	1	29	8	379

TOTAL GAS PROD: 160,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,523

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	10140	-0-	-7220	-0-	9419	2	721	9	N	655	701	1			87
02	14308	X	7353	-0-	-6955	-0-	6729	2	624	9	N	567	353	1			301
03	13051	X	12368	-0-	-683	-0-	11477	2	891	9	N	810	979	1			132
04	12000	X	10337	-0-	-1663	-0-	9521	2	816	9	N	742	666	1			208
05	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10093	2	875	9	N	795	702	1			301
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	8909	2	754	9	N	685	706	1			280
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8233	2	729	9	N	663	735	1			208
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	7942	2	1040	9	N	945	730	1	287	8	136
09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	6829	2	981	9	N	892	570	1	271	8	187
10	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	7183	2	881	9	N	801	554	1	159	8	275
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6270	2	785	9	N	714	745	1	81	8	163
*12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	6690	2	802	9	N	729	444	1	173	8	275

TOTAL GAS PROD: 109,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,998

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	3	9	N	3					13
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					13
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					13
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					13
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					15
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					15
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					15
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					15
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					15
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					15
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					15
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	60	1	857	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	12 9	1 9	1654	3	N	8					102
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1362	3	174	9	N	158					260
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1812	3	30	9	N	27	193	1			94
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1765	3	31	9	N	28					122
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	3	24	9	N	22					144
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1759	3	29	9	N	26					170
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1745	3	33	9	N	30					200
08	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1750	3	12	9	N	11	178	1			33
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1737	3	4	9	N	4					37
10	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1720	3	19	9	N	17					54
11	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1517	3	42	9	N	38	90	1			2
12	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1541	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	36 14	1 9	1385	3	N	13					112
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	1149	3	23	9	N	21	120	1			13
03	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1434	3	21	9	N	19					32
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	3	9	9	N	8					40
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1464	3	26	9	N	24					64
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1389	3	20	9	N	18					82
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	N	30					112
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			N	-0-					112
09	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1341	3	20	9	N	18					130
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1331	3	15	9	N	14					144
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1307	3	55	9	N	50	144	1			50
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1291	3	41	9	N	37					87

TOTAL GAS PROD: 16,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1963	3	15	9	N	14					99
02	1820	N	1684	-0-	-136	-0-	1664	3	20	9	N	18					117
03	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1907	3	33	9	N	30					147
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	3	12	9	N	11					158
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1934	3	50	9	N	45					203
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	3	11	9	N	10	166	1			47
07	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	3			N	-0-					47
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1797	3	22	9	N	20					67
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	1378	3	19	9	N	17					84
10	1891	N	1160	-0-	-731	-0-	1160	3			N	-0-					84
11	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	1429	3	1	9	N	1					85
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 20,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	16 89	1 9	9523	3	N	81	188	1			110
02	8344	X	7915	-0-	-429	-0-	14 102	1 9	7799	3	N	93					203
03	9238	X	8836	-0-	-402	-0-	10 123	1 9	8703	3	N	112					315
04	8940	X	8177	-0-	-763	-0-	8059	3	118	9	N	107	195	1			227
05	9238	X	8687	-0-	-551	-0-	11 119	1 9	8557	3	N	108	196	1			139
06	9330	X	8063	-0-	-1267	-0-	7980	3	83	9	N	75					214
07	8835	X	8106	-0-	-729	-0-	8004	3	102	9	N	93	193	1			114
08	8835	X	8340	-0-	-495	-0-	8210	3	130	9	N	118					232
09	8400	X	7857	-0-	-543	-0-	7759	3	98	9	N	89	192	1			129
10	8680	X	7539	-0-	-1141	-0-	7442	3	97	9	N	88					217
11	8070	X	7579	-0-	-491	-0-	3 106	1 9	7470	3	N	96	186	1			127
*12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	15 86	1 9	8567	3	N	78					205

TOTAL GAS PROD: 99,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24709	X	24709	-0-	-0-	-0-	15	1	24397	3	N	270	378	1			107
							297	9									
02	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	13	1	20979	3	N	251	185	1			173
							276	9									
03	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	12	1	22268	3	N	294	196	1			271
							323	9									
04	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	13	1	19868	3	N	238	385	1			124
							262	9									
05	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	20247	3	301	9	N	274	194	1			204
06	22290	X	20569	-0-	-1721	-0-	20291	3	278	9	N	253	191	1	13	8	253
07	23033	X	20657	-0-	-2376	-0-	20379	3	278	9	N	253	370	1	12	8	124
08	22599	X	20032	-0-	-2567	-0-	19696	3	336	9	N	305	190	1	12	8	227
09	20550	X	16571	-0-	-3979	-0-	16332	3	239	9	N	217	191	1	8	8	245
10	21266	X	19212	-0-	-2054	-0-	18947	3	265	9	N	241	387	1			99
11	20580	X	17528	-0-	-3052	-0-	3	1	17291	3	N	213					312
							234	9									
12	19096	X	17680	-0-	-1416	-0-	17472	3	208	9	N	189	383	1			118

TOTAL GAS PROD: 241,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,998

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12236	-0-	-2520	-0-	15	1	11760	3	N	81					165
							372	4	89	9							
02	12656	X	11555	-0-	-1101	-0-	14	1	11119	3	N	78					243
							336	4	86	9							
03	14012	X	13614	-0-	-398	-0-	15	1	13160	3	N	83	183	1			143
							348	4	91	9							
04	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	10	1	12444	3	N	112					255
							360	4	123	9							
05	12803	X	12607	-0-	-196	-0-	12151	3	372	4	N	76					331
							84	9									
06	13170	X	11932	-0-	-1238	-0-	11448	3	360	4	N	113	382	1			62
							124	9									
07	13609	X	12086	-0-	-1523	-0-	11613	3	360	4	N	103					165
							113	9									
08	13609	X	11953	-0-	-1656	-0-	11486	3	360	4	N	97					262
							107	9									
09	12930	X	11136	-0-	-1794	-0-	10688	3	360	4	N	80	192	1			150
							88	9									
10	12617	X	11790	-0-	-827	-0-	11333	3	372	4	N	77					227
							85	9									
11	11940	X	10272	-0-	-1668	-0-	3	1	9463	3	N	67	182	1			112
							732	4	74	9							
12	11439	X	10403	-0-	-1036	-0-	15	1	9949	3	N	61					173
							372	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 142,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	27150	-0-	-3695	-0-	26982	3	168	9	N	153	188	1			130
02	27216	X	20713	-0-	-6503	-0-	20516	3	197	9	N	179	171	1			138
03	27776	X	23082	-0-	-4694	-0-	22864	3	218	9	N	198	178	1			158
04	26760	X	22710	-0-	-4050	-0-	22516	3	194	9	N	176	188	1			146
05	27156	X	24372	-0-	-2784	-0-	24170	3	202	9	N	184	195	1			135
06	26280	X	23434	-0-	-2846	-0-	23186	3	248	9	N	225	178	1			182
07	23467	X	22785	-0-	-682	-0-	22594	3	191	9	N	174	191	1			165
08	24366	X	23990	-0-	-376	-0-	23766	3	224	9	N	204	179	1			190
09	23580	X	22437	-0-	-1143	-0-	22246	3	191	9	N	174	184	1			180
10	24366	X	13589	-0-	-10777	-0-	13468	3	121	9	N	110	166	1			124
11	23430	X	20244	-0-	-3186	-0-	20086	3	158	9	N	144	171	1			97
12	23622	X	22529	-0-	-1093	-0-	22378	3	151	9	N	137					234

TOTAL GAS PROD: 267,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,058

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51243	-0-	51243	256176	894	1	48629	3	N	1564	741	1	696	8	260
							1720	9									
02	0		43156	-0-	43156	299332	740	1	41012	3	N	1276	728	1	576	8	232
							1404	9									
03	0		46260	-0-	46260	345592	883	1	43701	3	N	1524	549	1	691	8	516
							1676	9									
04	387983	X	42391	-0-	-345592	-0-	870	1	39815	3	N	1551	1110	1	783	8	174
							1706	9									
05	48484	X	15873	-0-	-32611	-0-	863	1	14134	3	N	796	185	1	518	8	267
							876	9									
06	46920	X	44153	-0-	-2767	-0-	39	1	42479	3	N	1486	742	1	788	8	223
							1635	9									
07	68653	X	68653	-0-	-0-	-0-	66725	3	1928	9	N	1753	919	1	803	8	254
08	69696	X	69696	-0-	-0-	-0-	68004	3	1692	9	N	1538	1290	1	305	8	197
09	52827	X	52827	-0-	-0-	-0-	46	1	51378	3	N	1275	931	1	340	8	201
							1403	9									
10	48484	X	33051	-0-	-15433	-0-	2034	1	30359	3	N	598	379	1	165	8	255
							658	9									
11	46920	X	39160	-0-	-7760	-0-	593	1	37685	3	N	802	553	1	185	8	319
							882	9									
*12	34044	X	34044	-0-	-0-	-0-	847	1	32098	3	N	999	556	1	449	8	313
							1099	9									

TOTAL GAS PROD: 540,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,162

CIMAREX ENERGY CO. 153438
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	207	2	6	9	N	5					137
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	328	2	14	9	N	13					150
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	285	2	35	9	N	32					182
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	262	2	33	9	N	30					212
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-	173	1			39
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	422	2	28	9	N	25					64
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	440	2	58	9	N	53					117
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	326	2	50	9	N	45					162
09	450	N	289	-0-	-161	-0-	235	2	54	9	N	49	174	1			37
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	286	2	35	9	N	32					69
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	269	2	39	9	N	35					104
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	307	2	31	9	N	28					132

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	881	-0-		-390	-0-	877	3	4	9	N	4	4	8			20
02	1372	N	1067	-0-		-305	-0-	1063	3	4	9	N	4	4	8			20
03	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	1861	3			N	-0-					20
04	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	1599	3			N	-0-					20
05	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	1714	3			N	-0-					20
06	1800	N	1479	-0-		-321	-0-	1471	3	8	9	N	7	7	8			20
07	1643	N	1490	-0-		-153	-0-	1490	3			N	-0-					20
08	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	1847	3			N	-0-					20
09	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	1814	3			N	-0-					20
10	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	1777	3	3	9	N	3	3	8			20
11	1800	N	1505	-0-		-295	-0-	1505	3			N	-0-					20
12	1860	N	1734	-0-		-126	-0-	1734	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	1	-0-		-464	-0-	1	3			N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	176	176	8			63
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	85	85	8			63
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	42	42	8			63
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	354	3	2	9	N	2	2	8			89
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	464	3	1	9	N	1	1	8			89
03	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	3			N	-0-					89
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					89
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					89
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	N	5	3	8			199
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3	3	8			199
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	3	4	9	N	4	4	8			199
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	3	4	9	N	4	4	8			199
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	3	8	9	N	7	7	8			199
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1656	3	25	9	N	23	184	1	3	8	35
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	3	2	9	N	2	2	8			35
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	3	1	9	N	1	1	8			35
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	3	1	9	N	1	1	8			35
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8			35
11	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1772	3	1	9	N	1	1	8			35
12	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1713	3	2	9	N	2	2	8			35

TOTAL GAS PROD: 18,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1052	3	1	9	N	1	1	8			14
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	955	3	1	9	N	1	1	8			14
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1051	3	1	9	N	1	1	8			14
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1009	3	1	9	N	1	1	8			14
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1032	3	1	9	N	1	1	8			14
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					14
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					14
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					14
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					14
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					14
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					14
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

01	1209	N	462	-0-	-747	-0-	461	3	1	9	N	1	1	8			154
02	784	N	623	-0-	-161	-0-	621	3	2	9	N	2	2	8			154
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	3	4	9	N	4	4	8			154
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	3	3	9	N	3	3	8			154
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	9	N	5	5	8			154
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1542	3	2	9	N	2	2	8			154
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	3	2	9	N	2	2	8			154
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	3	1	9	N	1	1	8			154
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	3	1	9	N	1	1	8			154
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	3	1	9	N	1	1	8			154
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1531	3	1	9	N	1	1	8			154
12	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1525	3	2	9	N	2	2	8			154

TOTAL GAS PROD: 16,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	799	-0-	-224	-0-	795	3	4	9	N	4	3	8			161
02	1064	N	914	-0-	-150	-0-	911	3	3	9	N	3	3	8			161
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1786	3	45	9	N	41	5	8			197
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	3	14	9	N	13	181	1	3	8	26
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	3	6	9	N	5	5	8			26
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1806	3	3	9	N	3	3	8			26
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	3	2	9	N	2	2	8			26
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	3	1	9	N	1	1	8			26
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	N	1	1	8			26
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	N	1	1	8			26
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	3	1	9	N	1	1	8			26
12	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8			26

TOTAL GAS PROD: 19,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1080	-0-	-346	-0-	1078	3	2	9	N	2	2	8			52
02	1092	X	927	-0-	-165	-0-	925	3	2	9	N	2	2	8			52
03	1209	X	1119	-0-	-90	-0-	1117	3	2	9	N	2	2	8			52
04	1170	X	997	-0-	-173	-0-	993	3	4	9	N	4	4	8			52
05	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	1063	3	12	9	N	11	11	8			52
06	1080	X	1021	-0-	-59	-0-	1017	3	4	9	N	4	4	8			52
07	1116	X	990	-0-	-126	-0-	988	3	2	9	N	2	2	8			52
08	1116	X	1009	-0-	-107	-0-	1008	3	1	9	N	1	1	8			52
09	1050	X	995	-0-	-55	-0-	994	3	1	9	N	1	1	8			52
10	1085	X	856	-0-	-229	-0-	854	3	2	9	N	2	2	8			52
11	1020	X	828	-0-	-192	-0-	827	3	1	9	N	1	1	8			52
*12	1023	X	830	-0-	-193	-0-	828	3	2	9	N	2	2	8			52

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-					35
02	1176	N	1075	-0-	-101	-0-	1075	3			N	-0-					35
03	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					35
04	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					35
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					35
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					35
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					35
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					35
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-					35
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					35
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-					35
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	957	-0-	-190	-0-	942	3	15	9	N	14	4	8			155
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	834	3	4	9	N	4	2	8			157
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	895	3	8	9	N	7	5	8			159
04	930	N	813	-0-	-117	-0-	805	3	8	9	N	7	4	8			162
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	905	3	11	9	N	10	46	1	9	8	117
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	843	3	4	9	N	4	4	8			117
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	830	3	3	9	N	3	3	8			117
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	830	3	1	9	N	1	1	8			117
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	780	3	1	9	N	1	1	8			117
10	837	N	744	-0-	-93	-0-	743	3	1	9	N	1	1	8			117
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					117
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	660	3	1	9	N	1	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1582	3	51	9	N	46	7	8			80
02	1512	N	1441	-0-	-71	-0-	1389	3	52	9	N	47	5	8			122
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1501	3	20	9	N	18	3	8			137
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1431	3	22	9	N	20	7	8			150
05	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1518	3	26	9	N	24	136	1	11	8	27
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1468	3	25	9	N	23	8	8			42
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	3	21	9	N	19	4	8			57
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1517	3	17	9	N	15	1	8			71
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1360	3	18	9	N	16	3	8			84
10	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1414	3	17	9	N	15	7	8			92
11	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1375	3	15	9	N	14	6	8			100
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	3	21	9	N	19	15	8			104

TOTAL GAS PROD: 17,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	159	3	2	9	N	2	2	8			191
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	245	3	4	9	N	4	4	8			191
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	N	5	5	8			191
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	3	9	9	N	8	8	8			191
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	3	14	9	N	13	13	8			191
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	491	3	23	9	N	21	6	8			206
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					206
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1	1	8			206
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					206
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					206
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					206
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10326	-0-	-617	-0-	10209	3	117	9	N	106	39	8			180
02	9884	X	9440	-0-	-444	-0-	9352	3	88	9	N	80	185	1	40	8	35
03	10943	X	10253	-0-	-690	-0-	10118	3	135	9	N	123	52	8			106
04	10560	X	10327	-0-	-233	-0-	10178	3	149	9	N	135	80	8			161
05	10912	X	10594	-0-	-318	-0-	10509	3	85	9	N	77	5	8			233
06	10110	X	10078	-0-	-32	-0-	10016	3	62	9	N	56	183	1	1	8	105
07	10664	X	10274	-0-	-390	-0-	10184	3	90	9	N	82					187
08	10664	X	10291	-0-	-373	-0-	10180	3	111	9	N	101	181	1	20	8	87
09	10320	X	9866	-0-	-454	-0-	9765	3	101	9	N	92	11	8			168
10	10602	X	10223	-0-	-379	-0-	10136	3	87	9	N	79	186	1	23	8	38
11	10080	X	9710	-0-	-370	-0-	9665	3	45	9	N	41	21	8			58
12	10292	X	9741	-0-	-551	-0-	9635	3	106	9	N	96	40	8			114

TOTAL GAS PROD: 121,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7298	X	7298	-0-		-0-	-0-	899 113	1 9	6286	3	N	103	185	1	33	8	119
02	6132	X	5707	-0-		-425	-0-	805 88	1 9	4814	3	N	80	27	8			172
03	7006	X	6466	-0-		-540	-0-	886 88	1 9	5492	3	N	80	27	8			225
04	7050	X	6294	-0-		-756	-0-	856 97	1 9	5341	3	N	88	183	1	35	8	95
05	7285	X	6401	-0-		-884	-0-	887 113	1 9	5401	3	N	103	56	8			142
06	7050	X	6293	-0-		-757	-0-	810 83	1 9	5400	3	N	75	22	8			195
07	6510	X	6475	-0-		-35	-0-	763 78	1 9	5634	3	N	71	19	8			247
08	6510	X	6277	-0-		-233	-0-	895 57	1 9	5325	3	N	52	183	1	6	8	110
09	6300	X	6247	-0-		-53	-0-	864 62	1 9	5321	3	N	56	6	8			160
10	6510	X	6208	-0-		-302	-0-	899 76	1 9	5233	3	N	69	12	8			217
11	6300	X	5643	-0-		-657	-0-	778 64	1 9	4801	3	N	58	183	1	6	8	86
12	6479	X	5643	-0-		-836	-0-	778 76	1 9	4789	3	N	69	11	8			144

TOTAL GAS PROD: 74,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	1953	1	1513	3	N	57	14	8			185
							63	9									
02	3500	X	3375	-0-	-125	-0-	1836	1	1483	3	N	51	8	8			228
							56	9									
03	3844	X	3151	-0-	-693	-0-	2064	1	1059	3	N	25	186	1	1	8	66
							28	9									
04	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	2002	1	1238	3	N	45	8	8			103
							50	9									
05	3751	X	3169	-0-	-582	-0-	2055	1	1086	3	N	25					128
							28	9									
06	3630	X	2971	-0-	-659	-0-	1821	1	1117	3	N	30	1	8			157
							33	9									
07	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	1885	1	1329	3	N	28	3	8			182
							31	9									
08	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	1840	1	1516	3	N	27	7	8			202
							30	9									
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	2010	1	1409	3	N	21	180	1	5	8	38
							23	9									
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	2077	1	1295	3	N	32	6	8			64
							35	9									
11	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	1784	1	1389	3	N	37					101
							41	9									
12	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	1818	1	1580	3	N	37	7	8			131
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 39,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

01	10633	X	9745	-0-	-888	-0-	9649	3	96	9	N	87					308
02	9492	X	8175	-0-	-1317	-0-	8075	3	100	9	N	91	182	1			217
03	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	9781	3	107	9	N	97					314
04	9690	X	9133	-0-	-557	-0-	9039	3	94	9	N	85	179	1			220
05	10013	X	8528	-0-	-1485	-0-	8405	3	123	9	N	112					332
06	9570	X	8690	-0-	-880	-0-	8591	3	99	9	N	90	182	1			240
07	9889	X	9218	-0-	-671	-0-	9123	3	95	9	N	86	186	1			140
08	9889	X	9712	-0-	-177	-0-	9607	3	105	9	N	95					235
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9056	3	96	9	N	87	178	1			144
10	9207	X	8116	-0-	-1091	-0-	8016	3	100	9	N	91					235
11	9390	X	5829	-0-	-3561	-0-	5771	3	58	9	N	53					288
12	9703	X	5631	-0-	-4072	-0-	5575	3	56	9	N	51	185	1			154

TOTAL GAS PROD: 101,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	20257	-0-	-2001	-0-	2756	2	17272	3	N	208	380	1			148
							229	9									
02	19516	X	19481	-0-	-35	-0-	2410	2	16878	3	N	175	184	1			139
							193	9									
03	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	8107	2	18059	3	N	271	184	1			226
							298	9									
04	22050	X	21679	-0-	-371	-0-	9439	2	11986	3	N	231	184	1			273
							254	9									
05	22785	X	18662	-0-	-4123	-0-	7966	2	10470	3	N	205	185	1			293
							226	9									
06	25620	X	18510	-0-	-7110	-0-	5387	2	12930	3	N	175	368	1			100
							193	9									
07	26474	X	19136	-0-	-7338	-0-	5467	2	13465	3	N	185	186	1			99
							204	9									
08	26474	X	19317	-0-	-7157	-0-	6632	2	12487	3	N	180					279
							198	9									
09	21690	X	18344	-0-	-3346	-0-	13984	2	4155	3	N	186	364	1			101
							205	9									
10	19127	X	18796	-0-	-331	-0-	6401	2	12179	3	N	196	186	1			111
							216	9									
11	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	4782	2	13903	3	N	151					262
							166	9									
*12	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	7452	2	15176	3	N	243	370	1			135
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 242,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,406

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3969	-0-	-836	-0-	902	1	3023	3	N	40					234
							44	9									
02	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	806	1	2831	3	N	75					309
							83	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	942	1	3677	3	N	132	177	1			264
							145	9									
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	912	1	3686	3	N	15					279
							17	9									
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	942	1	3898	3	N	106	179	1			206
							117	9									
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	897	1	3656	3	N	71					277
							78	9									
07	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	940	1	3612	3	N	124	179	1			222
							136	9									
08	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	942	1	3755	3	N	86	180	1			128
							95	9									
09	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	899	1	3535	3	N	73					201
							80	9									
10	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	940	1	3723	3	N	92					293
							101	9									
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	893	1	4377	3	N	62	185	1			170
							68	9									
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	904	1	4274	3	N	81					251
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 56,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	650	2	2629	3	N	27					125
							30	9									
02	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	1344	2	1341	3	N	28					153
							31	9									
03	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	1293	2	1464	3	N	37					190
							41	9									
04	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	934	2	1738	3	N	23					213
							25	9									
05	3317	X	2767	-0-	-550	-0-	875	2	1846	3	N	42					255
							46	9									
06	3210	X	2392	-0-	-818	-0-	1187	2	1174	3	N	28	181	1			102
							31	9									
07	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	1764	2	706	3	N	29					131
							32	9									
08	3100	X	2449	-0-	-651	-0-	798	2	1568	3	N	75					206
							83	9									
09	3000	X	2419	-0-	-581	-0-	685	2	1699	3	N	32					238
							35	9									
10	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	744	2	1664	3	N	32	182	1			88
							35	9									
11	2430	X	2143	-0-	-287	-0-	350	2	1765	3	N	25					113
							28	9									
12	2511	X	2174	-0-	-337	-0-	673	2	1477	3	N	22					135
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10843	-0-	-782	-0-	944	1	9812	3	N	79					233
							87	9									
02	10164	X	9440	-0-	-724	-0-	896	1	8448	3	N	87	183	1			137
							96	9									
03	11067	X	10196	-0-	-871	-0-	992	1	9062	3	N	129	188	1			78
							142	9									
04	10500	X	9919	-0-	-581	-0-	960	1	8847	3	N	102					180
							112	9									
05	10850	X	10362	-0-	-488	-0-	992	1	9264	3	N	96	180	1			96
							106	9									
06	10500	X	10213	-0-	-287	-0-	947	1	9194	3	N	65					161
							72	9									
07	10447	X	9176	-0-	-1271	-0-	224	1	8852	3	N	91	179	1			73
							100	9									
08	10354	X	8574	-0-	-1780	-0-	8482	3	92	9	N	84					157
09	10200	X	8251	-0-	-1949	-0-	8162	3	89	9	N	81					238
10	10540	X	8283	-0-	-2257	-0-	8204	3	79	9	N	72	186	1			124
11	10200	X	8093	-0-	-2107	-0-	7986	3	107	9	N	97					221
12	9176	X	7972	-0-	-1204	-0-	7867	3	105	9	N	95	187	1			129

TOTAL GAS PROD: 111,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7510	-0-	-2875	-0-	28	2	7430	3	N	47					127
							52	9									
02	9016	X	6068	-0-	-2948	-0-	55	2	5885	3	N	116					243
							128	9									
03	9982	X	7431	-0-	-2551	-0-	182	2	7148	3	N	92	179	1			156
							101	9									
04	9660	X	6358	-0-	-3302	-0-	31	2	6239	3	N	80					236
							88	9									
05	9052	X	6393	-0-	-2659	-0-	6326	3	67	9	N	61	181	1			116
06	7260	X	5888	-0-	-1372	-0-	5782	3	106	9	N	96					212
07	7440	X	6034	-0-	-1406	-0-	13	2	5952	3	N	63	180	1			95
							69	9									
08	7440	X	5463	-0-	-1977	-0-	3	2	5412	3	N	44					139
							48	9									
09	6360	X	4671	-0-	-1689	-0-	4566	3	105	9	N	95					234
10	6386	X	4428	-0-	-1958	-0-	4360	3	68	9	N	62	180	1			116
11	5880	X	3725	-0-	-2155	-0-	13	2	3647	3	N	59					175
							65	9									
12	6045	X	3608	-0-	-2437	-0-	34	2	3521	3	N	48					223
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 67,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	9828	-0-	-3254	-0-	95	1	9588	3	N	132	187	1			209
							145	9									
02	11368	X	8606	-0-	-2762	-0-	8516	3	90	9	N	82					291
03	11532	X	9420	-0-	-2112	-0-	9335	3	85	9	N	77	185	1			183
04	11160	X	8918	-0-	-2242	-0-	8827	3	91	9	N	83					266
05	10819	X	8439	-0-	-2380	-0-	8340	3	99	9	N	90	183	1			173
06	9510	X	8179	-0-	-1331	-0-	8079	3	100	9	N	91					264
07	9517	X	7376	-0-	-2141	-0-	7296	3	80	9	N	73	190	1			147
08	9424	X	7896	-0-	-1528	-0-	7804	3	92	9	N	84					231
09	8910	X	7330	-0-	-1580	-0-	7227	3	103	9	N	94	181	1			144
10	8463	X	7448	-0-	-1015	-0-	7361	3	87	9	N	79					223
11	8190	X	6944	-0-	-1246	-0-	6854	3	90	9	N	82	183	1			122
12	7905	X	7838	-0-	-67	-0-	7708	3	130	9	N	118					240

TOTAL GAS PROD: 98,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11524	-0-	-1093	-0-	11461	3	63	9	N	57					205
02	11228	X	10401	-0-	-827	-0-	10323	3	78	9	N	71					276
03	12431	X	11594	-0-	-837	-0-	11522	3	72	9	N	65	183	1			158
04	11520	X	11295	-0-	-225	-0-	11117	3	178	9	N	162	183	1			137
05	11532	X	11302	-0-	-230	-0-	11170	3	132	9	N	120					257
06	11220	X	10868	-0-	-352	-0-	10748	3	120	9	N	109	187	1			179
07	11687	X	10740	-0-	-947	-0-	10631	3	109	9	N	99					278
08	11687	X	10524	-0-	-1163	-0-	10449	3	75	9	N	68	185	1			161
09	11310	X	10280	-0-	-1030	-0-	10079	3	201	9	N	183	187	1			157
10	11315	X	10759	-0-	-556	-0-	10682	3	77	9	N	70					227
11	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	10931	3	94	9	N	85					312
*12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11152	3	72	9	N	65	185	1			192

TOTAL GAS PROD: 131,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7308	-0-	-1775	-0-	7202	3	106	9	N	96	181	1			105
02	7728	X	6107	-0-	-1621	-0-	6021	3	86	9	N	78					183
03	8122	X	6582	-0-	-1540	-0-	6480	3	102	9	N	93					276
04	7650	X	6266	-0-	-1384	-0-	6191	3	75	9	N	68	189	1			155
05	7564	X	6254	-0-	-1310	-0-	6188	3	66	9	N	60					215
06	7080	X	5903	-0-	-1177	-0-	5813	3	90	9	N	82	181	1			116
07	6758	X	6177	-0-	-581	-0-	6115	3	62	9	N	56					172
08	6572	X	6016	-0-	-556	-0-	5903	3	113	9	N	103	189	1			86
09	6270	X	5519	-0-	-751	-0-	5441	3	78	9	N	71					157
10	6262	X	5375	-0-	-887	-0-	5311	3	64	9	N	58					215
11	5970	X	4014	-0-	-1956	-0-	3942	3	72	9	N	65					280
12	6169	X	4321	-0-	-1848	-0-	4259	3	62	9	N	56	184	1			152

TOTAL GAS PROD: 69,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6531	-0-	-1157	-0-	968	1	5476	3	N	79	181	1			110
							87	9									
02	6748	X	5359	-0-	-1389	-0-	851	1	4431	3	N	70					180
							77	9									
03	6882	X	5752	-0-	-1130	-0-	973	1	4665	3	N	104	179	1			105
							114	9									
04	6330	X	5318	-0-	-1012	-0-	937	1	4291	3	N	82					187
							90	9									
05	6541	X	5925	-0-	-616	-0-	992	1	4768	3	N	150	188	1			149
							165	9									
06	6330	X	5761	-0-	-569	-0-	943	1	4741	3	N	70					219
							77	9									
07	5921	X	4141	-0-	-1780	-0-	276	1	3815	3	N	45					264
							50	9									
08	5921	X	3606	-0-	-2315	-0-	3573	3	33	9	N	30	179	1			115
09	5760	X	3576	-0-	-2184	-0-	3541	3	35	9	N	32					147
10	5952	X	5260	-0-	-692	-0-	856	1	4286	3	N	107	184	1			70
							118	9									
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	947	1	5729	3	N	97					167
							107	9									
*12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	911	1	5003	3	N	105	183	1			89
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 64,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					90
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					90
03	2294	N	1393	-0-	-901	-0-	1393	3			N	-0-					90
04	1560	N	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					90
05	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	1272	3			N	-0-					90
06	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1003	3			N	-0-					90
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					90
08	1271	N	598	-0-	-673	-0-	598	3			N	-0-					90
09	0	W	895	-0-	895	895	895	3			N	-0-					90
10	0	W	1220	-0-	1220	2115	1220	3			N	-0-					90
*11	3000	N	1741	-0-	-1259	856	1741	3			N	-0-					90
*12	2073	N	1217	-0-	-856	-0-	1217	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. //CONT.// 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	48728	-0-	48728	1456360	48012	3	716	9	N	651	551	1			405
02	0	W	41142	-0-	41142	1497502	40491	3	651	9	N	592	380	1			617
03	0	W	42733	-0-	42733	1540235	41943	3	790	9	N	718	935	1			400
04	0	W	37987	-0-	37987	1578222	37298	3	689	9	N	626	574	1			452
05	0	W	37935	-0-	37935	1616157	37265	3	670	9	N	609	754	1			307
06	0	W	37895	-0-	37895	1654052	37355	3	540	9	N	491	368	1			430
07	0	W	38906	-0-	38906	1692958	38338	3	568	9	N	516	561	1			385
08	0	W	37836	-0-	37836	1730794	37318	3	518	9	N	471	541	1			315
09	0	W	36136	-0-	36136	1766930	35642	3	494	9	N	449	378	1			386
10	0	W	36151	-0-	36151	1803081	35642	3	509	9	N	463	375	1			474
11	0	W	34281	-0-	34281	1837362	33812	3	469	9	N	426	381	1			519
*12	1872267	X	34905	-0-	-1837362	-0-	34371	3	534	9	N	485	570	1			434

TOTAL GAS PROD: 464,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,497

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11706 PERF. 4810 - 4850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1077 RRCID -> 188426 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11240 - 11270

01	1550	X	925	-0-	-625	-0-	128	1	753	2	Y	40	43	1				37
							44	9										
02	1400	X	160	-0-	-1240	-0-	96	1	13	2	Y	46	5	1				78
							51	9										
03	1550	X	972	-0-	-578	-0-	155	1	788	2	Y	26	70	1	2	8		32
							29	9										
04	1260	X	911	-0-	-349	-0-	150	1	698	3	Y	57	49	1				40
							63	9										
05	1178	X	919	-0-	-259	-0-	155	1	711	3	Y	48	71	1				17
							53	9										
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	149	1	721	3	Y	59	9	1				67
							65	9										
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	155	1	744	3	Y	51						118
							56	9										
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	155	1	943	3	Y	57	175	1				-0-
							63	9										
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	148	1	769	3	Y	54	4	1				50
							59	9										
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	155	1	77	9	Y	70	88	1				32
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	144	1	47	9	Y	43	5	1				70
12	1023	N	75	-0-	-948	-0-	75	1			Y	-0-	56	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1657	-0-	-420	-0-	22	1	1551	3	Y	76	53	1			49
							84	9									
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	51	1	1624	3	Y	97	30	1			116
							107	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	17	1	2169	3	Y	55	58	1			113
							61	9									
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	5	1	1514	3	Y	28	92	1			49
							31	9									
05	1984	N	565	-0-	-1419	-0-	2	1	549	3	Y	13	42	1			20
							14	9									
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	1	1	1			20
07	1612	N	125	-0-	-1487	-0-	1	1	123	3	Y	1	16	1			5
							1	9									
08	558	N	116	-0-	-442	-0-	115	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	10	5	1			14
							11	9									
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	6	20	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	17	1	1186	3	Y	11	4	1			7
							12	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	754	3	Y	32	4	1			35
							35	9									
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	8	1	1011	3	Y	31	17	1			49
							34	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-	40	1			9
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	1020	N	846	-0-	-174	-0-	3	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	885	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	4	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	3	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	4	1	951	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	29	1	1923	3	Y	95	82	1			62
							105	9									
02	1932	N	1615	-0-	-317	-0-	45	1	1428	3	Y	129	37	1			154
							142	9									
03	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	14	1	1766	3	Y	119	76	1	3	8	194
							131	9									
04	1980	N	1457	-0-	-523	-0-	5	1	1378	3	Y	67	158	1			103
							74	9									
05	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	5	1	1389	3	Y	29	88	1			44
							32	9									
06	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	6	1	1373	3	Y	31	1	1			74
							34	9									
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	6	1	1368	3	Y	38	54	1			58
							42	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	6	1	1433	3	Y	47	98	1			7
							52	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	6	1	1540	3	Y	62	1	1			68
							68	9									
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	6	1	1539	3	Y	92	52	1			108
							101	9									
11	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	6	1	1230	3	Y	52	62	1			98
							57	9									
12	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-	98	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

MEEK, J. P. WELL #: 8069 RRCID -> 196435 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11058 - 11595

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	14	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	22	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	7	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	686	-0-	-274	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	3	1	741	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	731	-0-	-109	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	3	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	3	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	3	1	726	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. P. WELL #: 9069 RRCID -> 199271 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10870 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	524	-0-	-778	-0-	6 55	1 9	463	3	Y	50	111	1			32
02	1148	N	2	-0-	-1146	-0-	1	3	1	9	Y	1	20	1			13
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	7	1			7
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	13	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	24	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	9	1	1094	3	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	3	1	847	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	794	-0-	-286	-0-	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	4	1	997	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	529	-0-	-251	-0-	2	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	453	-0-	-539	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	499	-0-	-311	-0-	2	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	447	-0-	-169	-0-	14	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	511	-0-	-171	-0-	4	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	349	-0-	-333	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	412	-0-	-248	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	310	-0-	-248	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	228	-0-	-206	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		378	-0-	378	378		2 6	1 9	370	3	Y	5	2	1			3
08	14B2 EXT		435	-0-	435	813		2 1	1 9	432	3	Y	1	4	1			-0-
09	1228	X	415	-0-	-813	-0-		2 3	1 9	410	3	Y	3					3
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		4 10	1 9	1168	3	Y	9	2	1			10
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		5 64	1 9	1044	3	Y	58	6	1			62
12	14B2 EXT		1316	-0-	1316	1316		5 80	1 9	1231	3	Y	73	130	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-		24 13	1 9	1626	3	Y	12	11	1			8
02	1484	N	1247	-0-	-237	-0-		37 18	1 9	1192	3	Y	16	5	1			19
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		17 29	1 9	2049	3	Y	26	10	1			35
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		6 15	1 9	1787	3	Y	14	28	1			21
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-		7 13	1 9	1791	3	Y	12	18	1			15
06	2040	N	1339	-0-	-701	-0-		6 17	1 9	1316	3	Y	15					30
07	1860	N	1239	-0-	-621	-0-		5 21	1 9	1213	3	Y	19	22	1			27
08	1798	N	1332	-0-	-466	-0-		5 26	1 9	1301	3	Y	24	47	1			4
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		6 25	1 9	1451	3	Y	23	1	1			26
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-		6 28	1 9	1607	3	Y	25	20	1			31
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-		8 58	1 9	1682	3	Y	53	18	1			66
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		9 47	1 9	1913	3	Y	43	106	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	14	1	953	3	Y	40	61	1			26
							44	9									
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	27	1	863	3	Y	28	16	1			38
							31	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	11	1	1473	3	Y	100	19	1			119
							110	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	57	97	1			79
							63	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	48	67	1			60
							53	9									
06	1530	N	1094	-0-	-436	-0-	4	1	1022	3	Y	62	2	1			120
							68	9									
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	4	1	988	3	Y	77	88	1			109
							85	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	Y	84	180	1			13
							92	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	Y	45	2	1			56
							50	9									
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	5	1	1226	3	Y	49	43	1			62
							54	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	36	1			26
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

MEEK, J. P. WELL #: 13 RRCID -> 203100 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11344 - 11667

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2015 - PLUGGED 02/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, KAREN WELL #: 2 RRCID -> 205491 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10926 - 12445

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					7
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	3			Y	-0-					7
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	3			Y	-0-					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	158	1	1018	3	Y	26	35	1			29
							29	9									
02	2800	N	5313	-0-	2513	2513	638	1	4525	3	Y	136	4	1			161
							150	9									
03	3100	N	1193	-0-	-1907	606	126	1	937	3	Y	118	173	1			106
							130	9									
04	1170	N	509	-0-	-661	-0-	50	1	375	3	Y	76	46	1			136
							84	9									
05	3038	X	1454	-0-	-1584	-0-	147	1	1238	3	Y	63	122	1			77
							69	9									
06	2880	X	1809	-0-	-1071	-0-	184	1	1502	3	Y	112	15	1			174
							123	9									
07	2976	X	1624	-0-	-1352	-0-	157	1	1379	3	Y	80	187	1			67
							88	9									
08	1457	X	1396	-0-	-61	-0-	144	1	1179	3	Y	66					133
							73	9									
09	1800	X	1778	-0-	-22	-0-	182	1	1518	3	Y	71					204
							78	9									
10	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	169	1	1449	3	Y	55	177	1			82
							61	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	174	1	1413	3	Y	95					177
							105	9									
*12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	264	1	1817	3	Y	66	231	1			12
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 21,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	160	-0-	-243	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	8	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2					2
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2	1	1			3
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	834	-0-	-96	-0-	823	3	11	9	Y	10	20	1			2
02	840	N	179	-0-	-661	-0-	160	3	19	9	Y	17	2	1			17
03	868	N	645	-0-	-223	-0-	634	3	11	9	Y	10	16	1			11
04	3000	N	8200	-0-	5200	5200	8169	3	31	9	Y	28	29	1			10
05	3100	N	912	-0-	-2188	3012	899	3	13	9	Y	12	1	1			21
06	3000	N	814	-0-	-2186	826	814	3			Y	-0-					21
07	1587	X	761	-0-	-826	-0-	761	3			Y	-0-	11	1			10
08	1271	X	534	-0-	-737	-0-	526	3	8	9	Y	7	7	1			10
09	1230	X	468	-0-	-762	-0-	468	3			Y	-0-					10
10	930	X	506	-0-	-424	-0-	497	3	9	9	Y	8	10	1			11
11	810	X	509	-0-	-301	-0-	507	3	2	9	Y	2					13
12	775	X	516	-0-	-259	-0-	516	3			Y	-0-	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	489	3	3	9	Y	3	5	1			1
02	476	N	99	-0-	-377	-0-	95	3	4	9	Y	4	1	1			4
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	377	3	3	9	Y	3	4	1			3
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	Y	2					5
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					5
07	868	N	452	-0-	-416	-0-	452	3			Y	-0-	3	1			2
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	510	3	4	9	Y	4	2	1			4
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			Y	-0-					4
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	472	3	2	9	Y	2					7
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3775	-0-	-410	-0-	3740	3	35	9	Y	32	1	8			203
02	3696	X	3301	-0-	-395	-0-	3279	3	22	9	Y	20	53	1	1	8	169
03	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	3628	3	37	9	Y	34	1	1	1	8	201
04	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3436	3	103	9	Y	94	191	1			104
05	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	3562	3	84	9	Y	76	109	1	1	8	70
06	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	3448	3	59	9	Y	54	13	1	1	8	110
07	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	3537	3	1	9	Y	1	41	1	1	8	69
08	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3482	3	86	9	Y	78	25	1	1	8	121
09	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	3327	3	55	9	Y	50	1	8			170
10	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	3396	3	66	9	Y	60	88	1			142
11	3540	X	3241	-0-	-299	-0-	3187	3	54	9	Y	49	5	1			186
12	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3284	3	21	9	Y	19	120	1			85

TOTAL GAS PROD: 41,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	1	1	946	3	Y	23	33	1	1	8	4
							25	9									
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	1	1	600	3	Y	26	4	1			26
							29	9									
03	992	N	870	-0-	-122	-0-	1	1	849	3	Y	18	28	1			16
							20	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	2	1	926	3	Y	43	54	1			5
							47	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	2	1	954	3	Y	16	2	1			19
							18	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	13	1	8			31
							14	9									
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	2	1	922	3	Y	12					43
							13	9									
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	2	1	889	3	Y	15	45	1			13
							17	9									
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	2	1	844	3	Y	14	1	1			26
							15	9									
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	2	1	863	3	Y	13					39
							14	9									
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	2	1	775	3	Y	12					51
							13	9									
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	2	1	769	3	Y	2	40	1			13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4483	-0-	-1345	-0-	4436	3	47	9	Y	43	2	8			141
02	5264	X	4465	-0-	-799	-0-	4419	3	46	9	Y	42	1	8			182
03	5735	X	4947	-0-	-788	-0-	4910	3	37	9	Y	34	3	8			213
04	4860	X	4404	-0-	-456	-0-	4386	3	18	9	Y	16	191	1	1	8	37
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5392	3	25	9	Y	23	8	1	2	8	50
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4849	3	14	9	Y	13	1	8			62
07	4960	X	4162	-0-	-798	-0-	4144	3	18	9	Y	16	1	8			77
08	5425	X	3564	-0-	-1861	-0-	3535	3	29	9	Y	26	1	8			102
09	5250	X	4691	-0-	-559	-0-	4663	3	28	9	Y	25					127
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6272	3	29	9	Y	26					153
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5252	3	21	9	Y	19	39	1			133
12	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	3959	3	72	9	Y	65	122	1	1	8	75

TOTAL GAS PROD: 56,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	734	3	6	9	Y	5	10	1			1
02	728	N	152	-0-	-576	-0-	143	3	9	9	Y	8	1	1			8
03	775	N	573	-0-	-202	-0-	566	3	7	9	Y	6	8	1			6
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	13	14	1			5
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	802	3	7	9	Y	6	1	1			10
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					10
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1	6	1			5
08	806	N	534	-0-	-272	-0-	527	3	7	9	Y	6	3	1			8
09	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	3			Y	-0-					8
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	494	3	11	9	Y	10	8	1			13
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	490	3	7	9	Y	6	1	1			18
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	600	3	10	9	Y	9	10	1	4	8	3
02	616	N	127	-0-	-489	-0-	117	3	10	9	Y	9	1	1	2	8	9
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	463	3	8	9	Y	7	8	1	2	8	6
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	614	3	22	9	Y	20	15	1	2	8	9
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	3	10	9	Y	9	1	1	4	8	13
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3	2	8			14
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	555	3	2	9	Y	2	6	1	2	8	8
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	526	3	6	9	Y	5	3	1	2	8	8
09	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			Y	-0-					8
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	477	3	14	9	Y	13	8	1			16
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	490	3	8	9	Y	7	1	1	1	8	21
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3	18	1	2	8	4

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	1035	3	37	9	Y	34	33	1			44
02	1344	N	841	-0-	-503	-0-	817	3	24	9	Y	22	52	1			14
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1138	3	55	9	Y	50					64
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1411	3	62	9	Y	56	60	1			60
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1636	3	28	9	Y	25	60	1			25
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1901	3	17	9	Y	15					40
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2549	3	31	9	Y	28					68
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1742	3	30	9	Y	27	59	1			36
09	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	1637	3	17	9	Y	15					51
10	2573	N	1746	-0-	-827	-0-	1712	3	34	9	Y	31	60	1			22
11	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1335	3	50	9	Y	45	54	1			13
12	2573	X	1590	-0-	-983	-0-	1547	3	43	9	Y	39					52

TOTAL GAS PROD: 18,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4435	3	22	9	Y	20					34
02	4200	X	4138	-0-	-62	-0-	4118	3	20	9	Y	18	23	1			29
03	4650	X	3531	-0-	-1119	-0-	3505	3	26	9	Y	24	23	1			30
04	4500	X	4107	-0-	-393	-0-	4088	3	19	9	Y	17	23	1			24
05	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	4001	3	17	9	Y	15					39
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5062	3	13	9	Y	12	45	1			6
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5862	3	13	9	Y	12					18
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5778	3	23	9	Y	21	23	1			16
09	5070	X	4059	-0-	-1011	-0-	4049	3	10	9	Y	9					25
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6413	3	15	9	Y	14	23	1			16
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5511	3	14	9	Y	13	22	1			7
12	5890	X	4592	-0-	-1298	-0-	4580	3	12	9	Y	11					18

TOTAL GAS PROD: 57,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	1844	3	20	9	Y	18	27	1			27
02	1596	N	1349	-0-	-247	-0-	1337	3	12	9	Y	11	31	1			7
03	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	1989	3	28	9	Y	25					32
04	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1707	3	31	9	Y	28	30	1			30
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1743	3	13	9	Y	12	30	1			12
06	1950	N	1686	-0-	-264	-0-	1677	3	9	9	Y	8					20
07	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1408	3	15	9	Y	14					34
08	1767	N	1280	-0-	-487	-0-	1267	3	13	9	Y	12	29	1			17
09	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1557	3	9	9	Y	8					25
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	3	17	9	Y	15	29	1			11
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1610	3	24	9	Y	22	27	1			6
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	3	22	9	Y	20					26

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	1	1	622	3	Y	16	33	1	1	8	3
							18	9									
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	1	1	376	3	Y	26	4	1			25
							29	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	1	1	741	3	Y	20	32	1	1	8	12
							22	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	Y	33	39	1			6
							36	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	636	3	Y	16	2	1			20
							18	9									
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	1	1	648	3	Y	23	1	8			42
							25	9									
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	1	1	676	3	Y	9					51
							10	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	673	3	Y	20	50	1	6	8	15
							22	9									
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	1	1	629	3	Y	13	1	1			27
							14	9									
10	682	N	545	-0-	-137	-0-	1	1	529	3	Y	14					41
							15	9									
11	660	N	514	-0-	-146	-0-	1	1	501	3	Y	11					52
							12	9									
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	4	40	1			16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	2756	3	28	9	Y	25					44
02	2548	X	2158	-0-	-390	-0-	2133	3	25	9	Y	23	30	1			37
03	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2920	3	35	9	Y	32	30	1			39
04	3030	X	2558	-0-	-472	-0-	2534	3	24	9	Y	22	30	1			31
05	3131	X	2425	-0-	-706	-0-	2403	3	22	9	Y	20					51
06	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	2414	3	15	9	Y	14	58	1			7
07	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	2529	3	19	9	Y	17					24
08	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2502	3	29	9	Y	26	29	1			21
09	2550	X	1860	-0-	-690	-0-	1847	3	13	9	Y	12					33
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2810	3	18	9	Y	16	29	1			20
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2534	3	19	9	Y	17	28	1			9
12	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2128	3	17	9	Y	15					24

TOTAL GAS PROD: 29,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	260	-0-	-400	-0-	260	3	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	1914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	1178	3	19	9	Y	17					31
02	1484	N	1085	-0-	-399	-0-	1065	3	20	9	Y	18	21	1			28
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1755	3	26	9	Y	24	22	1			30
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	3	19	9	Y	17	23	1			24
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1541	3	17	9	Y	15					39
06	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1559	3	12	9	Y	11	44	1			6
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1624	3	13	9	Y	12					18
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1648	3	23	9	Y	21	23	1			16
09	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	1265	3	10	9	Y	9					25
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1673	3	15	9	Y	14	23	1			16
11	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	1201	3	14	9	Y	13	22	1			7
*12	3100	N	3777	-0-	677	677	3765	3	12	9	Y	11					18

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	13819	-0-	10819	10819	700	1	13086	2	Y	30	1	8			29
							33	9									
05	3100	N	17582	-0-	14482	25301	762	1	16798	2	Y	20	4	8			45
							22	9									
06	3000	N	17128	-0-	14128	39429	750	1	16347	2	Y	28	15	8			58
							31	9									
07	40211	X	782	-0-	-39429	-0-	775	1	7	9	Y	6	2	8			62
08	1364	X	808	-0-	-556	-0-	761	1	47	9	Y	43	64	1	8	8	33
09	1320	X	761	-0-	-559	-0-	750	1	11	9	Y	10	28	1	2	8	13
10	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	710	1	13905	2	Y	40	6	1	1	8	46
							44	9									
11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	704	1	13971	2	Y	23	47	1	1	8	21
							25	9									
12	806	X	415	-0-	-391	-0-	175	1	240	2	Y	-0-	18	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 80,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4146	3	43	9	Y	39					68
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4263	3	39	9	Y	35	46	1			57
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5656	3	54	9	Y	49	46	1			60
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6168	3	37	9	Y	34	46	1			48
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6234	3	34	9	Y	31					79
06	5520	X	4654	-0-	-866	-0-	4631	3	23	9	Y	21	89	1			11
07	6417	X	4399	-0-	-2018	-0-	4370	3	29	9	Y	26					37
08	6417	X	3826	-0-	-2591	-0-	3781	3	45	9	Y	41	45	1			33
09	6210	X	2157	-0-	-4053	-0-	2137	3	20	9	Y	18					51
10	6262	X	3398	-0-	-2864	-0-	3368	3	30	9	Y	27	45	1	1	8	32
11	4650	X	2766	-0-	-1884	-0-	2738	3	28	9	Y	25	43	1			14
12	4402	X	2140	-0-	-2262	-0-	2117	3	23	9	Y	21					35

TOTAL GAS PROD: 50,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3314	3	43	9	Y	39					68
02	2604	X	2148	-0-	-456	-0-	2109	3	39	9	Y	35	46	1			57
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3039	3	54	9	Y	49	46	1			60
04	3240	X	2600	-0-	-640	-0-	2563	3	37	9	Y	34	46	1			48
05	3348	X	2533	-0-	-815	-0-	2499	3	34	9	Y	31					79
06	3240	X	2449	-0-	-791	-0-	2426	3	23	9	Y	21	89	1			11
07	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2641	3	29	9	Y	26					37
08	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	2548	3	45	9	Y	41	45	1			33
09	2610	X	1849	-0-	-761	-0-	1829	3	20	9	Y	18					51
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2710	3	28	9	Y	25	45	1			31
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2823	3	30	9	Y	27	44	1			14
12	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2346	3	24	9	Y	22					36

TOTAL GAS PROD: 31,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	2458	-0-	-5230	-0-	2439	3	19	9	Y	17					31
02	6888	X	2416	-0-	-4472	-0-	2396	3	20	9	Y	18	21	1			28
03	7626	X	3865	-0-	-3761	-0-	3839	3	26	9	Y	24	22	1			30
04	5070	X	3685	-0-	-1385	-0-	3666	3	19	9	Y	17	23	1			24
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3761	3	17	9	Y	15					39
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4357	3	12	9	Y	11	44	1			6
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4796	3	13	9	Y	12					18
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4425	3	23	9	Y	21	23	1			16
09	4380	X	2600	-0-	-1780	-0-	2590	3	10	9	Y	9					25
10	4805	X	4040	-0-	-765	-0-	4025	3	15	9	Y	14	23	1			16
11	4650	X	3347	-0-	-1303	-0-	3333	3	14	9	Y	13	22	1			7
12	4805	X	2677	-0-	-2128	-0-	2665	3	12	9	Y	11					18

TOTAL GAS PROD: 42,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	2634	3	43	9	Y	39	53	1			54
02	2828	X	1859	-0-	-969	-0-	1834	3	25	9	Y	23	62	1			15
03	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2729	3	51	9	Y	46					61
04	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	2529	3	62	9	Y	56	57	1			60
05	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2632	3	28	9	Y	25	60	1			25
06	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	2336	3	17	9	Y	15					40
07	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	2211	3	29	9	Y	26					66
08	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	1869	3	29	9	Y	26	57	1			35
09	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	2460	3	18	9	Y	16					51
10	2666	X	1541	-0-	-1125	-0-	1515	3	26	9	Y	24	58	1			17
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2824	3	51	9	Y	46	50	1			13
*12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4265	3	43	9	Y	39					52

TOTAL GAS PROD: 30,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	651	3	28	9	Y	25	36	1			36
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	432	3	18	9	Y	16	42	1			10
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	690	3	36	9	Y	33					43
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	637	3	41	9	Y	37	40	1			40
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	674	3	18	9	Y	16	40	1			16
06	690	N	567	-0-	-123	-0-	555	3	12	9	Y	11					27
07	713	N	497	-0-	-216	-0-	477	3	20	9	Y	18					45
08	682	N	444	-0-	-238	-0-	424	3	20	9	Y	18	39	1			24
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	352	3	11	9	Y	10					34
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1527	3	22	9	Y	20	40	1			14
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	3	33	9	Y	30	36	1			8
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	3	28	9	Y	25					33

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	76	148	1	3	8	10
02	4760	X	3218	-0-	-1542	-0-	33	1	3063	2	Y	111	56	1	1	8	64
							122	9									
03	5270	X	4944	-0-	-326	-0-	4865	2	79	9	Y	72	74	1	2	8	60
04	5100	X	5019	-0-	-81	-0-	33	1	4867	2	Y	108	130	1	1	8	37
							119	9									
05	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	4982	2	77	9	Y	70	60	1	2	8	45
06	4770	X	4736	-0-	-34	-0-	33	1	4625	2	Y	71	7	1	1	8	108
							78	9									
07	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	4450	2	76	9	Y	69	2	8			175
08	5177	X	4899	-0-	-278	-0-	33	1	4793	2	Y	66	184	1	2	8	55
							73	9									
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	132	1	4882	2	Y	67	1	8			121
							74	9									
10	5053	X	3715	-0-	-1338	-0-	99	1	3555	2	Y	55					176
							61	9									
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	99	1	5145	2	Y	30	155	1	1	8	50
							33	9									
*12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	99	1	5412	2	Y	47	95	1			2
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 52,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6638	-0-	3538	3538	495	1	6119	2	Y	22	1	8			21
							24	9									
06	3000	N	16689	-0-	13689	17227	964	1	15669	2	Y	51	23	8			49
							56	9									
07	3100	N	16305	-0-	13205	30432	875	1	15420	2	Y	9	6	8			52
							10	9									
08	46538	X	16106	-0-	-30432	-0-	940	1	15131	2	Y	32	49	1	5	8	30
							35	9									
09	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	726	1	12824	2	Y	34	1	1	3	8	60
							37	9									
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	872	1	13039	2	Y	11	3	8			68
							12	9									
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	851	1	10326	2	Y	17	56	1	2	8	27
							19	9									
12	7874	X	3273	-0-	-4601	-0-	264	1	3009	2	Y	-0-	23	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 97,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1200	1	5491	3	Y	173	11	8			318
							190	9									
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1115	1	4717	3	Y	185	196	1	12	8	295
							204	9									
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	1120	1	5727	3	Y	158	198	1	15	8	240
							174	9									
04	6660	X	6105	-0-	-555	-0-	1165	1	4735	3	Y	186	210	1	7	8	209
							205	9									
05	6882	X	6811	-0-	-71	-0-	1240	1	5421	3	Y	136	205	1	19	8	121
							150	9									
06	6780	X	6076	-0-	-704	-0-	1200	1	4742	3	Y	122	181	1	7	8	55
							134	9									
07	7006	X	6196	-0-	-810	-0-	1230	1	4792	3	Y	158	8	8			205
							174	9									
08	7006	X	6437	-0-	-569	-0-	1237	1	5006	3	Y	176	199	1	8	8	174
							194	9									
09	6600	X	5670	-0-	-930	-0-	1200	1	4310	3	Y	145	185	1	5	8	129
							160	9									
10	6820	X	4101	-0-	-2719	-0-	1227	1	2778	3	Y	87	176	1			40
							96	9									
11	6240	X	4119	-0-	-2121	-0-	1178	1	2847	3	Y	85	2	8			123
							94	9									
12	6448	X	2398	-0-	-4050	-0-	1240	1	1145	3	Y	12	92	1	4	8	16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 67,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7069	-0-	-2200	-0-	7017	3	52	9	Y	47					261
02	7336	X	7130	-0-	-206	-0-	7051	3	79	9	Y	72	248	1			85
03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8080	3	86	9	Y	78	1	1			162
04	7860	X	6448	-0-	-1412	-0-	6385	3	63	9	Y	57	177	1			42
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8213	3	76	9	Y	69					111
06	7890	X	7605	-0-	-285	-0-	7529	3	76	9	Y	69					180
07	8153	X	6862	-0-	-1291	-0-	6763	3	99	9	Y	90	177	1			93
08	8277	X	7269	-0-	-1008	-0-	7156	3	113	9	Y	103					196
09	8010	X	6559	-0-	-1451	-0-	6518	3	41	9	Y	37	179	1			54
10	8277	X	6664	-0-	-1613	-0-	6597	3	67	9	Y	61	1	8			114
11	7620	X	5392	-0-	-2228	-0-	5342	3	50	9	Y	45					159
12	7254	X	6059	-0-	-1195	-0-	5994	3	65	9	Y	59	177	1			41

TOTAL GAS PROD: 83,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9365	-0-	-2942	-0-	147	1	8745	3	Y	430	364	1	4	8	194
							473	9									
02	11116	X	7064	-0-	-4052	-0-	132	1	6489	3	Y	403	187	1	2	8	408
							443	9									
03	12307	X	7672	-0-	-4635	-0-	155	1	7059	3	Y	416	562	1	3	8	259
							458	9									
04	11250	X	7817	-0-	-3433	-0-	150	1	7063	3	Y	549	376	1	1	8	431
							604	9									
05	10323	X	9766	-0-	-557	-0-	85	1	9391	3	Y	264	378	1	2	8	315
							290	9									
06	9060	X	6616	-0-	-2444	-0-	6416	3	200	9	Y	182	360	1	1	8	136
07	8091	X	3011	-0-	-5080	-0-	370	1	2507	3	Y	122					258
							134	9									
08	9765	X	3805	-0-	-5960	-0-	682	1	2994	3	Y	117	175	1			200
							129	9									
09	9450	X	2414	-0-	-7036	-0-	566	1	1742	3	Y	96					296
							106	9									
10	9765	X	2832	-0-	-6933	-0-	682	1	2003	3	Y	134	181	1	3	8	246
							147	9									
11	6630	X	3209	-0-	-3421	-0-	528	1	2432	3	Y	226	177	1			295
							249	9									
*12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	616	1	3294	3	Y	314	383	1			226
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 67,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4235	-0-	-818	-0-	145	1	3850	3	N	218	186	1	3	8	241
							240	9									
02	4424	X	3568	-0-	-856	-0-	132	1	3212	3	N	204	178	1	11	8	256
							224	9									
03	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	151	1	3706	3	N	312	356	1	8	8	204
							343	9									
04	4110	X	3981	-0-	-129	-0-	145	1	3573	3	N	239	179	1			264
							263	9									
05	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	154	1	3469	3	N	215	191	1			288
							237	9									
06	4110	X	3784	-0-	-326	-0-	150	1	3416	3	N	198	174	1			312
							218	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	152	1	3970	3	N	157	171	1			298
							173	9									
08	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	154	1	3733	3	N	230	351	1	53	8	124
							253	9									
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	150	1	3796	3	N	173					297
							190	9									
10	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	155	1	3670	3	N	132	180	1	6	8	243
							145	9									
11	4170	X	3429	-0-	-741	-0-	145	1	3157	3	N	115	182	1			176
							127	9									
12	4185	X	3141	-0-	-1044	-0-	152	1	2847	3	N	129	173	1	1	8	131
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 46,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,322

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	10735	-0-	-6656	-0-	133 470	1 9	10132	3	Y	427	182	1	75	8	337
02	13580	X	10148	-0-	-3432	-0-	140 260	1 9	9748	3	Y	236	190	1	39	8	344
03	15035	X	8022	-0-	-7013	-0-	153 473	1 9	7396	3	Y	430	540	1	73	8	161
04	14520	X	2972	-0-	-11548	-0-	150 589	1 9	2233	3	Y	535	369	1	7	8	320
05	12834	X	3664	-0-	-9170	-0-	155 507	1 9	3002	3	Y	461	547	1	10	8	224
06	10860	X	7374	-0-	-3486	-0-	139 587	1 9	6648	3	Y	534	547	1	29	8	182
07	11222	X	4231	-0-	-6991	-0-	150 668	1 9	3413	3	Y	607	365	1	22	8	402
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	155 461	1 9	8381	3	Y	419	541	1	5	8	275
09	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	150 509	1 9	8282	3	Y	463	548	1	13	8	177
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	136 503	1 9	7057	3	Y	457	367	1	1	8	266
11	8940	X	4164	-0-	-4776	-0-	150 344	1 9	3670	3	Y	313	186	1	12	8	381
12	9238	X	1597	-0-	-7641	-0-	150 327	1 9	1120	3	Y	297	376	1	2	8	300

TOTAL GAS PROD: 78,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,179

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	39184	-0-	-0-	-0-	1057	1	37534	3	Y	539	676	1			367
							593	9									
02	32818	X	32818	-0-	-0-	-0-	40	1	32469	3	Y	281	230	1			418
							309	9									
03	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	33465	3	768	9	Y	698	753	1	14	8	349
04	45981	X	45981	-0-	-0-	-0-	45387	3	594	9	Y	540	428	1	5	8	456
05	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	22170	3	474	9	Y	431	546	1	10	8	331
06	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	640	1	26875	3	Y	471	397	1	31	8	374
							518	9									
07	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	1230	1	30997	3	Y	544	401	1	4	8	513
							598	9									
08	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	1240	1	28776	3	Y	565	689	1	8	8	381
							622	9									
09	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	1200	1	24875	3	Y	389	380	1	6	8	384
							428	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					384
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					384
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					384

TOTAL GAS PROD: 292,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,458

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	871	3	381	9	Y	346	193	1	1	8	347
02	2800	N	4794	-0-	1994	1994	4487	3	307	9	Y	279	450	1	3	8	173
03	3100	N	5521	-0-	2421	4415	5262	3	259	9	Y	235	187	1	4	8	217
04	3000	N	4973	-0-	1973	6388	4688	3	285	9	Y	259	410	1	1	8	65
05	10397	X	4009	-0-	-6388	-0-	3792	3	217	9	Y	197	204	1	1	8	57
06	5250	X	4207	-0-	-1043	-0-	3978	3	229	9	Y	208	161	1	1	8	103
07	5425	X	2681	-0-	-2744	-0-	2512	3	169	9	Y	154	170	1	1	8	86
08	5425	X	2353	-0-	-3072	-0-	2180	3	173	9	Y	157	178	1	1	8	64
09	4980	X	2112	-0-	-2868	-0-	1988	3	124	9	Y	113	1	8			176
10	4340	X	571	-0-	-3769	-0-	564	3	7	9	Y	6					182
11	4200	X	399	-0-	-3801	-0-	386	3	13	9	Y	12	5	8			189
12	2666	X	475	-0-	-2191	-0-	472	3	3	9	Y	3	136	1	9	8	13

TOTAL GAS PROD: 33,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	22805	3	1048	9	Y	953	567	1	4	8	694
02	17080	X	8968	-0-	-8112	-0-	8363	3	605	9	Y	550	973	1	2	8	269
03	18910	X	15669	-0-	-3241	-0-	14961	3	708	9	Y	644	784	1	6	8	123
04	28651	X	28651	-0-	-0-	-0-	28051	3	600	9	Y	545	415	1	2	8	251
05	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	30178	3	785	9	Y	714	733	1	3	8	229
06	27264	X	27264	-0-	-0-	-0-	26498	3	766	9	Y	696	741	1	1	8	183
07	27125	X	22623	-0-	-4502	-0-	21847	3	776	9	Y	705	724	1	1	8	163
08	27125	X	22820	-0-	-4305	-0-	22046	3	774	9	Y	704	763	1	2	8	102
09	26250	X	21910	-0-	-4340	-0-	21197	3	713	9	Y	648	566	1	2	8	182
10	27125	X	23656	-0-	-3469	-0-	22919	3	737	9	Y	670	556	1	1	8	295
11	26250	X	22383	-0-	-3867	-0-	21737	3	646	9	Y	587	554	1	1	8	327
*12	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	22545	3	660	9	Y	600	798	1	2	8	127

TOTAL GAS PROD: 271,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,016

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	17968	-0-	-3329	-0-	17650	3	318	9	Y	289	409	1	6	8	191
02	17864	X	16781	-0-	-1083	-0-	16488	3	293	9	Y	266	18	1	3	8	436
03	18569	X	18346	-0-	-223	-0-	17994	3	352	9	Y	320	557	1	6	8	193
04	17400	X	1078	-0-	-16322	-0-	750	3	328	9	Y	298	186	1	2	8	303
05	18569	X	17876	-0-	-693	-0-	17547	3	329	9	Y	299	376	1	4	8	222
06	17970	X	16381	-0-	-1589	-0-	16075	3	306	9	Y	278	372	1	9	8	119
07	18569	X	16472	-0-	-2097	-0-	16190	3	282	9	Y	256	187	1	2	8	186
08	18352	X	16195	-0-	-2157	-0-	15935	3	260	9	Y	236	185	1	3	8	234
09	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	21154	3	270	9	Y	245	186	1	2	8	291
10	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	22089	3	286	9	Y	260	376	1	3	8	172
11	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19276	3	263	9	Y	239	186	1	1	8	224
*12	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	19603	3	253	9	Y	230	190	1	2	8	262

TOTAL GAS PROD: 204,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,216

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46221	X	39411	-0-	-6810	-0-	155 286	1 9	38970	2	Y	260	379	1	44	8	180
02	40936	X	34335	-0-	-6601	-0-	140 277	1 9	33918	2	Y	252	181	1	56	8	195
03	43865	X	37257	-0-	-6608	-0-	155 224	1 9	36878	2	Y	204	180	1	59	8	160
04	41070	X	35738	-0-	-5332	-0-	150 281	1 9	35307	2	Y	255	106	8			309
05	41292	X	36651	-0-	-4641	-0-	155 233	1 9	36263	2	Y	212	186	1	26	8	309
06	38130	X	34714	-0-	-3416	-0-	150 188	1 9	34376	2	Y	171	181	1	39	8	260
07	38006	X	34738	-0-	-3268	-0-	155 153	1 9	34430	2	Y	139	184	1	27	8	188
08	37262	X	35285	-0-	-1977	-0-	155 156	1 9	34974	2	Y	142	184	1			146
09	35730	X	35263	-0-	-467	-0-	150 149	1 9	34964	2	Y	135	31	8			250
10	38298	X	38298	-0-	-0-	-0-	155 138	1 9	38005	2	Y	125	31	8			344
11	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	150 147	1 9	34798	2	Y	134	188	1	46	8	244
12	36425	X	33252	-0-	-3173	-0-	155 142	1 9	32955	2	Y	129	192	1			181

TOTAL GAS PROD: 430,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	155 735	1 9	2980	3	Y	668	560	1	5	8	309
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	140 634	1 9	2430	3	Y	576	562	1	2	8	321
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	155 726	1 9	2840	3	Y	660	731	1	5	8	245
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	150 697	1 9	2860	3	Y	634	560	1	1	8	318
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	155 645	1 9	5816	3	Y	586	540	1	1	8	363
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	150 639	1 9	8442	3	Y	581	553	1	2	8	389
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	155 691	1 9	5532	3	Y	628	546	1	1	8	470
08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	155 582	1 9	8003	3	Y	529	720	1			279
09	9030	X	7566	-0-	-1464	-0-	150 446	1 9	6970	3	Y	405	370	1			314
10	9331	X	7426	-0-	-1905	-0-	153 470	1 9	6803	3	Y	427	554	1	16	8	171
11	9030	X	3974	-0-	-5056	-0-	50 199	1 9	3725	3	Y	181	186	1			166
12	8742	X	3178	-0-	-5564	-0-	45 55	1 9	3078	3	Y	50					216

TOTAL GAS PROD: 67,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,925

TOLER WELL #: 1095 RRCID -> 266580 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12762 PERF.10670 - 10680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

01	14415	X	7485	-0-	-6930	-0-	7324	3	161	9	Y	146					273
02	9576	X	7738	-0-	-1838	-0-	7613	3	125	9	Y	114	248	1			139
03	9052	X	115	-0-	-8937	-0-	103	3	12	9	Y	11	1	1			149
04	8760	X	429	-0-	-8331	-0-	423	3	6	9	Y	5	151	1			3
05	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10278	3	221	9	Y	201	6	1	1	8	197
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9639	3	153	9	Y	139	186	1			150
07	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11242	3	219	9	Y	199	179	1			170
08	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10609	3	220	9	Y	200	187	1	12	8	171
09	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10009	3	186	9	Y	169	183	1			157
10	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9754	3	198	9	Y	180	181	1	1	8	155
11	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	8866	3	180	9	Y	164	186	1	5	8	128
12	11470	X	9061	-0-	-2409	-0-	8852	3	209	9	Y	190	174	1	13	8	131

TOTAL GAS PROD: 96,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	20425	-0-	-3259	-0-	20177	3	248	9	Y	225	197	1	1	8	309
02	20720	X	18084	-0-	-2636	-0-	17853	3	231	9	Y	210	260	1	2	8	257
03	22413	X	19930	-0-	-2483	-0-	19762	3	168	9	Y	153	201	1	1	8	208
04	20790	X	17465	-0-	-3325	-0-	17200	3	265	9	Y	241	374	1			75
05	20429	X	20406	-0-	-23	-0-	20084	3	322	9	Y	293	181	1			187
06	19770	X	18753	-0-	-1017	-0-	18485	3	268	9	Y	244	364	1			67
07	20026	X	18610	-0-	-1416	-0-	18334	3	276	9	Y	251	176	1			142
08	20398	X	18227	-0-	-2171	-0-	17971	3	256	9	Y	233	176	1	6	8	193
09	19740	X	17229	-0-	-2511	-0-	17002	3	227	9	Y	206	184	1			215
10	20398	X	17549	-0-	-2849	-0-	17342	3	207	9	Y	188	346	1	4	8	53
11	18750	X	16283	-0-	-2467	-0-	16128	3	155	9	Y	141	17	1			177
12	18600	X	15843	-0-	-2757	-0-	15687	3	156	9	Y	142	193	1			126

TOTAL GAS PROD: 218,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,527

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	2153	1	15860	3	Y	298	387	1			88
							328	9									
02	16044	X	9792	-0-	-6252	-0-	1236	1	8269	3	Y	261	191	1			158
							287	9									
03	19468	X	17134	-0-	-2334	-0-	2124	1	14722	3	Y	262	188	1	29	8	203
							288	9									
04	18840	X	17917	-0-	-923	-0-	2200	1	15487	3	Y	209	214	1	6	8	192
							230	9									
05	19468	X	19017	-0-	-451	-0-	2128	1	16680	3	Y	190	236	1			146
							209	9									
06	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	2066	1	15618	3	Y	188	188	1			146
							207	9									
07	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	1971	1	16120	3	Y	216	171	1			191
							238	9									
08	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	2137	1	16258	3	Y	195	200	1			186
							215	9									
09	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	2068	1	16039	3	Y	190	181	1			195
							209	9									
10	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	2030	1	16166	3	Y	180	184	1			191
							198	9									
11	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	2022	1	15324	3	Y	211	185	1			217
							232	9									
12	18941	X	15459	-0-	-3482	-0-	2057	1	13150	3	Y	229	375	1			71
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 206,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	9119	-0-	-5141	-0-	494	1	8413	3	Y	193	195	1			183
							212	9									
02	12880	X	10871	-0-	-2009	-0-	656	1	10000	3	Y	195	191	1	1	8	186
							215	9									
03	14260	X	12168	-0-	-2092	-0-	771	1	11099	3	Y	271	218	1	17	8	222
							298	9									
04	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	748	1	9674	3	Y	216	192	1	3	8	243
							238	9									
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	775	1	11198	3	Y	267	399	1	1	8	110
							294	9									
06	11790	X	10984	-0-	-806	-0-	570	1	10202	3	Y	193	192	1	1	8	110
							212	9									
07	12183	X	12130	-0-	-53	-0-	775	1	11140	3	Y	195	183	1			122
							215	9									
08	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	775	1	11386	3	Y	270	190	1			202
							297	9									
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	725	1	10957	3	Y	206	184	1			224
							227	9									
10	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	775	1	11257	3	Y	226	185	1			265
							249	9									
11	12060	X	11195	-0-	-865	-0-	715	1	10254	3	Y	205	189	1			281
							226	9									
12	12462	X	11067	-0-	-1395	-0-	761	1	10091	3	Y	195	207	1			269
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 137,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40222	-0-	40222	648092	744	1	38867	3	Y	555	421	1			323
							611	9									
02	0	W	31690	-0-	31690	679782	638	1	30515	3	Y	488	599	1	1	8	211
							537	9									
03	0	W	37004	-0-	37004	716786	744	1	35663	3	Y	543	570	1	15	8	169
							597	9									
04	0	W	35771	-0-	35771	752557	576	1	34663	3	Y	484	403	1	2	8	248
							532	9									
05	0	W	37396	-0-	37396	789953	696	1	36169	3	Y	483	393	1			338
							531	9									
06	0	W	35668	-0-	35668	825621	672	1	34543	3	Y	412	552	1			198
							453	9									
07	0	W	36375	-0-	36375	861996	294	1	35659	3	Y	384	370	1			212
							422	9									
08	0	W	37329	-0-	37329	899325	24	1	36892	3	Y	375	372	1			215
							413	9									
09	0	W	35392	-0-	35392	934717	99	1	34888	3	Y	368	368	1			215
							405	9									
10	0	W	35601	-0-	35601	970318	48	1	35129	3	Y	385	373	1			227
							424	9									
11	0	W	32998	-0-	32998	1003316	67	1	32507	3	Y	385	371	1			241
							424	9									
*12	1037193	X	33877	-0-	-1003316	-0-	72	1	33386	3	Y	381	414	1			208
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 429,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	25437	-0-	-4199	-0-	152 180	1 9	25105	3	Y	164	1	8			241
02	25228	X	22017	-0-	-3211	-0-	140 233	1 9	21644	3	Y	212	182	1	1	8	270
03	27063	X	24405	-0-	-2658	-0-	155 194	1 9	24056	3	Y	176	379	1	1	8	66
04	25650	X	22706	-0-	-2944	-0-	150 241	1 9	22315	3	Y	219					285
05	26195	X	22963	-0-	-3232	-0-	155 345	1 9	22463	3	Y	314	365	1	1	8	233
06	24150	X	21476	-0-	-2674	-0-	150 287	1 9	21039	3	Y	261	377	1	1	8	116
07	24397	X	21696	-0-	-2701	-0-	155 300	1 9	21241	3	Y	273	186	1	1	8	202
08	24397	X	21428	-0-	-2969	-0-	155 277	1 9	20996	3	Y	252	375	1			79
09	22710	X	20428	-0-	-2282	-0-	150 257	1 9	20021	3	Y	234	187	1			126
10	22971	X	20532	-0-	-2439	-0-	155 264	1 9	20113	3	Y	240	188	1			178
11	21480	X	19360	-0-	-2120	-0-	150 223	1 9	18987	3	Y	203	188	1			193
12	21576	X	19405	-0-	-2171	-0-	155 221	1 9	19029	3	Y	201	183	1			211

TOTAL GAS PROD: 261,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	21882	-0-	-2329	-0-	1522 627	1 9	19733	3	N	570	382	1	4	8	403
02	21224	X	20016	-0-	-1208	-0-	1400 710	1 9	17906	3	N	645	762	1	4	8	282
03	23343	X	22035	-0-	-1308	-0-	1549 746	1 9	19740	3	N	678	750	1	10	8	200
04	22230	X	20544	-0-	-1686	-0-	1500 721	1 9	18323	3	N	655	558	1	7	8	290
05	22971	X	19797	-0-	-3174	-0-	1524 721	1 9	17552	3	N	655	746	1	22	8	177
06	21450	X	19086	-0-	-2364	-0-	1500 622	1 9	16964	3	N	565	543	1	9	8	190
07	22165	X	19282	-0-	-2883	-0-	1527 578	1 9	17177	3	N	525	535	1	10	8	170
08	22041	X	18942	-0-	-3099	-0-	1513 635	1 9	16794	3	N	577	589	1	11	8	147
09	20550	X	18081	-0-	-2469	-0-	1454 565	1 9	16062	3	N	514	548	1	10	8	103
10	19809	X	18011	-0-	-1798	-0-	1529 620	1 9	15862	3	N	564	541	1			126
11	19080	X	18207	-0-	-873	-0-	1354 548	1 9	16305	3	N	498	357	1	7	8	260
*12	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	1530 626	1 9	17248	3	N	569	574	1	10	8	245

TOTAL GAS PROD: 235,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,015

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	856	-0-	856	856	578	3	278	9	Y	253	4	8			249
02	1176	X	90	-0-	-1086	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	8			249
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	359	3	56	9	Y	51	181	1			119
04	600	X	105	-0-	-495	-0-	105	3			Y	-0-					119
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1224	3	50	9	Y	45					164
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1392	3	103	9	Y	94	181	1			77
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	777	3	72	9	Y	65					142
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	985	3	152	9	Y	138	187	1			93
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1366	3	84	9	Y	76					169
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2074	3	96	9	Y	87	182	1			74
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2579	3	83	9	Y	75					149
12	1488	X	1015	-0-	-473	-0-	971	3	44	9	Y	40					189

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

01	15872	X	3625	-0-	-12247	-0-	155	1	3351	3	Y	108	1	8			278
							119	9									
02	14336	X	11708	-0-	-2628	-0-	140	1	11252	3	Y	287	171	1	6	8	388
							316	9									
03	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	155	1	22387	3	Y	316	366	1	55	8	283
							348	9									
04	31898	X	31898	-0-	-0-	-0-	150	1	31157	3	Y	537	552	1	25	8	243
							591	9									
05	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	153	1	31183	3	Y	454	371	1	82	8	244
							499	9									
06	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	150	1	25099	3	Y	253	186	1	27	8	284
							278	9									
07	32984	X	25404	-0-	-7580	-0-	134	1	24587	3	Y	621	724	1	28	8	153
							683	9									
08	32984	X	21356	-0-	-11628	-0-	20819	3	537	9	Y	488	207	1	55	8	379
09	54711	X	54711	-0-	-0-	-0-	53264	3	1447	9	Y	1315	1441	1	62	8	191
10	51505	X	51505	-0-	-0-	-0-	50152	3	1353	9	Y	1230	1096	1			325
11	44158	X	44158	-0-	-0-	-0-	42848	3	1310	9	Y	1191	1083	1	61	8	372
12	56544	X	39377	-0-	-17167	-0-	845	1	37598	3	Y	849	910	1	55	8	74
							934	9									

TOTAL GAS PROD: 363,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,649

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2519	3	12	9	N	11	1	8			50
02	2212	N	1738	-0-	-474	-0-	1727	3	11	9	N	10	19	1			41
03	2883	N	1549	-0-	-1334	-0-	1539	3	10	9	N	9					50
04	2460	N	2096	-0-	-364	-0-	2094	3	2	9	N	2					52
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1976	3	12	9	N	11	1	8			62
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1982	3	15	9	N	14	1	8			75
07	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2024	3	17	9	N	15	1	8			89
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2052	3	15	9	N	14	1	8			102
09	2010	N	1509	-0-	-501	-0-	1499	3	10	9	N	9	1	8			110
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2651	3	53	9	N	48	129	1	2	8	27
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2048	3	22	9	N	20	8	1			39
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1731	3	26	9	N	24					63

TOTAL GAS PROD: 24,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	15598	-0-	-3932	-0-	14948	3	650	9	N	591	571	1	1	8	286
02	16912	X	13935	-0-	-2977	-0-	13282	3	653	9	N	594	769	1	2	8	109
03	17453	X	14775	-0-	-2678	-0-	14093	3	682	9	N	620	553	1	1	8	175
04	15960	X	15017	-0-	-943	-0-	14347	3	670	9	N	609	536	1	1	8	247
05	15593	X	15136	-0-	-457	-0-	14456	3	680	9	N	618	721	1	2	8	142
06	15090	X	14280	-0-	-810	-0-	13664	3	616	9	N	560	551	1			151
07	15531	X	14238	-0-	-1293	-0-	13614	3	624	9	N	567	532	1	1	8	185
08	15531	X	13682	-0-	-1849	-0-	13084	3	598	9	N	544	554	1	1	8	174
09	15030	X	12649	-0-	-2381	-0-	12097	3	552	9	N	502	563	1	1	8	112
10	15128	X	12512	-0-	-2616	-0-	11956	3	556	9	N	505	355	1	1	8	261
11	14280	X	11485	-0-	-2795	-0-	10987	3	498	9	N	453	540	1			174
12	14012	X	11893	-0-	-2119	-0-	11391	3	502	9	N	456	518	1			112

TOTAL GAS PROD: 165,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,619

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	24336	-0-	-1239	-0-	1170 405	1 9	22761	3	N	368	194	1	17	8	330
02	29260	X	29260	-0-	-0-	-0-	1120 400	1 9	27740	3	N	364	472	1	12	8	210
03	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	1240 447	1 9	25411	3	N	406	400	1	28	8	188
04	24750	X	12066	-0-	-12684	-0-	1200 460	1 9	10406	3	N	418	402	1	11	8	193
05	25575	X	11321	-0-	-14254	-0-	1200 582	1 9	9539	3	N	529	387	1	25	8	310
06	31350	X	12068	-0-	-19282	-0-	1200 177	1 9	10691	3	N	161	372	1	10	8	89
07	32395	X	18477	-0-	-13918	-0-	1098 382	1 9	16997	3	N	347	357	1	9	8	70
08	27094	X	17639	-0-	-9455	-0-	1240 403	1 9	15996	3	N	366	353	1	9	8	74
09	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	1200 320	1 9	14614	3	N	291	188	1	8	8	169
10	18476	X	14465	-0-	-4011	-0-	1240 295	1 9	12930	3	N	268	186	1			251
11	17880	X	16053	-0-	-1827	-0-	1200 361	1 9	14492	3	N	328	381	1	6	8	192
12	18476	X	15732	-0-	-2744	-0-	1218 388	1 9	14126	3	N	353	405	1	7	8	133

TOTAL GAS PROD: 214,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,199

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	7791	-0-	-4454	-0-	7609	3	182	9	Y	165	4	8			303
02	10528	X	5489	-0-	-5039	-0-	5302	3	187	9	Y	170	188	1	2	8	283
03	9548	X	8207	-0-	-1341	-0-	8049	3	158	9	Y	144	210	1	3	8	214
04	8730	X	695	-0-	-8035	-0-	500	3	195	9	Y	177	191	1	1	8	199
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10339	3	206	9	Y	187	186	1	3	8	197
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8785	3	193	9	Y	175	186	1	14	8	172
07	8215	X	7553	-0-	-662	-0-	7385	3	168	9	Y	153	185	1	1	8	139
08	10540	X	7280	-0-	-3260	-0-	7115	3	165	9	Y	150	186	1	2	8	101
09	10200	X	6046	-0-	-4154	-0-	5894	3	152	9	Y	138	1	8			238
10	10540	X	5387	-0-	-5153	-0-	5240	3	147	9	Y	134	187	1	4	8	181
11	8970	X	4567	-0-	-4403	-0-	4407	3	160	9	Y	145	187	1	1	8	138
12	7564	X	4702	-0-	-2862	-0-	4533	3	169	9	Y	154	175	1	2	8	115

TOTAL GAS PROD: 77,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	16625	-0-	-363	-0-	1230	1	14932	3	N	421	554	1	32	8	295
							463	9									
02	17164	X	16015	-0-	-1149	-0-	1120	1	14430	3	N	423	259	1	20	8	439
							465	9									
03	20460	X	13968	-0-	-6492	-0-	1220	1	12268	3	N	436	620	1	14	8	241
							480	9									
04	19800	X	12908	-0-	-6892	-0-	1200	1	11187	3	N	474	441	1	7	8	267
							521	9									
05	20460	X	12083	-0-	-8377	-0-	1240	1	10395	3	N	407	560	1	16	8	98
							448	9									
06	17160	X	10510	-0-	-6650	-0-	1200	1	8921	3	N	354	190	1	6	8	256
							389	9									
07	17732	X	10260	-0-	-7472	-0-	1240	1	8649	3	N	337	364	1	6	8	223
							371	9									
08	13981	X	9903	-0-	-4078	-0-	1240	1	8269	3	N	358	388	1	7	8	186
							394	9									
09	12900	X	9242	-0-	-3658	-0-	1200	1	7726	3	N	287	357	1	7	8	109
							316	9									
10	12090	X	9577	-0-	-2513	-0-	1240	1	8203	3	N	122	181	1			50
							134	9									
11	10500	X	8567	-0-	-1933	-0-	867	1	7451	3	N	226	352	1	4	8	89
							249	9									
12	10261	X	10032	-0-	-229	-0-	1180	1	8595	3	N	234	177	1	6	8	140
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 139,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,079

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	37	2	1	3	8	79
02	5208	X	3173	-0-	-2035	-0-	33	1	3092	2	N	44	116	1	1	8	6
							48	9									
03	5766	X	4053	-0-	-1713	-0-	4009	2	44	9	N	40	2	1	2	8	42
04	5580	X	3953	-0-	-1627	-0-	33	1	3875	2	N	41	1	8			82
							45	9									
05	5239	X	3894	-0-	-1345	-0-	3855	2	39	9	N	35	64	1	3	8	50
06	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3688	2	50	9	N	45	8	1	1	8	86
07	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	3721	2	1	9	N	1	39	1	1	8	47
08	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3553	2	65	9	N	59	19	1	1	8	86
09	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	3346	2	41	9	N	37	1	8			122
10	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	3382	2	43	9	N	39					161
11	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	66	1	3090	2	N	1	116	1			46
							1	9									
12	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	66	1	3254	2	N	23	6	1			63
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 39,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

01	38626	X	22014	-0-	-16612	-0-	153	1	20392	3	N	1335	1157	1	46	8	398
							1469	9									
02	30352	X	18496	-0-	-11856	-0-	140	1	17050	3	N	1187	1022	1	36	8	527
							1306	9									
03	26505	X	19305	-0-	-7200	-0-	154	1	17792	3	N	1235	1390	1	24	8	348
							1359	9									
04	23400	X	17728	-0-	-5672	-0-	150	1	16415	3	N	1057	937	1	12	8	456
							1163	9									
05	24180	X	15215	-0-	-8965	-0-	106	1	14116	3	N	903	1078	1	28	8	253
							993	9									
06	21300	X	15758	-0-	-5542	-0-	146	1	14460	3	N	1047	938	1	10	8	352
							1152	9									
07	20491	X	15373	-0-	-5118	-0-	120	1	14191	3	N	965	1112	1	13	8	192
							1062	9									
08	19313	X	15851	-0-	-3462	-0-	1371	1	13363	3	N	1015	945	1	14	8	248
							1117	9									
09	17730	X	14765	-0-	-2965	-0-	1335	1	12462	3	N	880	936	1	13	8	179
							968	9									
10	16275	X	14767	-0-	-1508	-0-	1178	1	12623	3	N	878	744	1			313
							966	9									
11	15750	X	13865	-0-	-1885	-0-	1329	1	11845	3	N	628	755	1	9	8	177
							691	9									
12	15841	X	14041	-0-	-1800	-0-	1375	1	11755	3	N	828	952	1	11	8	220
							911	9									

TOTAL GAS PROD: 197,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,958

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	18601	-0-	-4711	-0-	29 322	1 9	18250	3	N	293	417	1	10	8	148
02	20188	X	13061	-0-	-7127	-0-	20 229	1 9	12812	3	N	208	4	1	5	8	347
03	21886	X	20098	-0-	-1788	-0-	29 348	1 9	19721	3	N	316	568	1	11	8	84
04	20370	X	16778	-0-	-3592	-0-	27 355	1 9	16396	3	N	323	191	1	5	8	211
05	20057	X	17099	-0-	-2958	-0-	28 331	1 9	16740	3	N	301	379	1	11	8	122
06	19350	X	16272	-0-	-3078	-0-	27 347	1 9	15898	3	N	315	186	1	37	8	214
07	19995	X	14995	-0-	-5000	-0-	28 294	1 9	14673	3	N	267	370	1	3	8	108
08	19995	X	15962	-0-	-4033	-0-	28 278	1 9	15656	3	N	253	189	1	4	8	168
09	16770	X	14889	-0-	-1881	-0-	27 283	1 9	14579	3	N	257	190	1	5	8	230
10	17112	X	14980	-0-	-2132	-0-	28 290	1 9	14662	3	N	264	375	1	5	8	114
11	16260	X	12053	-0-	-4207	-0-	27 210	1 9	11816	3	N	191	3	8			302
12	15965	X	12609	-0-	-3356	-0-	27 213	1 9	12369	3	N	194	381	1	3	8	112

TOTAL GAS PROD: 187,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,182

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324725	X	57824	-0-	-266901	-0-	1223 1415	1 9	55186	3	N	1286	1136	1	28	8	711
02	293300	X	49610	-0-	-243690	-0-	1120 1252	1 9	47238	3	N	1138	1217	1	12	8	620
03	324725	X	54631	-0-	-270094	-0-	1240 1277	1 9	52114	3	N	1161	1359	1	25	8	397
04	314250	X	53674	-0-	-260576	-0-	1175 1291	1 9	51208	3	N	1174	942	1	11	8	618
05	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	1222 1208	1 9	52965	3	N	1098	1295	1	22	8	399
06	48722	X	48722	-0-	-0-	-0-	1183 1088	1 9	46451	3	N	989	924	1	32	8	432
07	45691	X	45691	-0-	-0-	-0-	1240 1048	1 9	43403	3	N	953	1116	1	8	8	261
08	44471	X	44471	-0-	-0-	-0-	1237 1019	1 9	42215	3	N	926	772	1	11	8	404
09	37276	X	37276	-0-	-0-	-0-	1200 925	1 9	35151	3	N	841	922	1	10	8	313
10	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					313
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313
12	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					N	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: 447,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,566

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	127	2	101	9	N	92					92
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					92
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	21	1			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	188	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	18	1	1210	2	Y	47					47
							52	9									
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					47
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					47
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					47
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	7	1	740	2	Y	176	185	1			38
							194	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	Y	22					60
							24	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					60
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1114	2	31	9	Y	28					88
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1006	2	20	9	Y	18					106
10	1116	N	980	-0-	-136	-0-	907	2	73	9	Y	66					172
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	300	1	785	2	Y	50	2	1			220
							55	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 10,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	602	1	456	2	Y	-0-					33
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	560	1	429	2	Y	1	1	1			33
							1	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	180	1	479	2	Y	-0-	1	1			32
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					32
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	22	1			11
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					11
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					11
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					11
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					11
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					11
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-	1	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	20	1	1339	2	Y	26					38
							29	9									
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	11	37	1			12
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					12
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					12
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	Y	-0-					12
06	1350	X	673	-0-	-677	-0-	10	1	663	2	Y	-0-					12
07	1674	X	1246	-0-	-428	-0-	1246	2			Y	-0-					12
08	1674	X	1248	-0-	-426	-0-	1246	2	2	9	Y	2					14
09	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1					15
10	1240	X	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			Y	-0-					15
*11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	165	1	1092	2	Y	-0-	2	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 11,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	18	1	1212	2	Y	-0-	24	7			136
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	36	133	1			39
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1405	2	32	9	Y	29					68
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	681	2	30	9	Y	27					95
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-					95
06	1200	X	708	-0-	-492	-0-	10	1	698	2	Y	-0-					95
07	1426	X	1327	-0-	-99	-0-	15	1	1312	2	Y	-0-					95
08	1426	X	1401	-0-	-25	-0-	15	1	1312	2	Y	67					162
							74	9									
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1232	2	21	9	Y	19					181
10	1333	X	1313	-0-	-20	-0-	1294	2	19	9	Y	17					198
11	1350	X	1340	-0-	-10	-0-	300	1	1038	2	Y	2	2	1			198
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 11,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	13	1	882	2	Y	202	188	1			31
							222	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	4					35
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	686	2	11	9	Y	10					45
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	Y	5					50
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	Y	5					55
							6	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	6					61
							7	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	Y	8	2	1			67
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	447	2	11	9	Y	10					77
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	426	2	14	9	Y	13	1	1			89
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	426	2	10	9	Y	9	2	1			96
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	180	1	364	2	Y	9	3	1			102
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	38	1	2523	2	Y	-0-	5	7			5
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					5
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					5
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					5
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	862	2	Y	-0-					5
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	12	1	785	2	Y	-0-					5
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					5
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					5
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					5
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2			Y	-0-					4
11	1140	N	856	-0-	-284	-0-	855	2	1	9	Y	1	2	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	27	1	1769	2	Y	195	188	1			22
							215	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					22
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	Y	2					24
04	3000	N	4566	-0-	1566	1566	4566	2			Y	-0-					24
05	3100	N	4758	-0-	1658	3224	47	1	4711	2	Y	-0-					24
06	3000	N	5077	-0-	2077	5301	75	1	5002	2	Y	-0-					24
07	3100	N	1041	-0-	-2059	3242	371	1	668	2	Y	2	6	1			20
							2	9									
08	4182	X	940	-0-	-3242	-0-	318	1	620	2	Y	2					22
							2	9									
09	2250	X	741	-0-	-1509	-0-	287	1	437	2	Y	15	2	1			35
							17	9									
10	2325	X	955	-0-	-1370	-0-	362	1	578	2	Y	14	6	1			43
							15	9									
11	2250	X	788	-0-	-1462	-0-	494	1	283	2	Y	10	7	1			46
							11	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 21,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	188	1			25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6 211	1 9	418	2	Y	192	188	1			4
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					4
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	2	1	9	Y	1					5
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					5
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			5
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			4
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	Y	2	1	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	38 31	1 9	2543	2	N	28					153
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	12					165
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	N	17					182
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1551	2	17	9	N	15					197
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	7 15	1 9	721	2	N	14					211
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	673	2	N	7					218
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	77	2	11	9	N	10					228
08	3100	N	3309	-0-	209	209	3299	2	10	9	N	9					237
09	3000	N	2981	-0-	-19	190	2970	2	11	9	N	10					247
10	3100	N	3320	-0-	220	410	3308	2	12	9	N	11	181	1			77
*11	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	345 4	1 9	2868	2	N	4					81
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 20,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-		-0-		22	1	1482	2	Y	13					133
									14	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232		-0-						Y	5					138
03	1395	N	1242	-0-	-153		-0-		1224	2	18	9	Y	16					154
04	655	N	655	-0-	-0-		-0-		638	2	17	9	Y	15					169
05	672	N	672	-0-	-0-		-0-		7	1	657	2	Y	7	126	1			50
									8	9									
06	731	N	731	-0-	-0-		-0-		11	1	703	2	Y	15					65
									17	9									
07	939	N	939	-0-	-0-		-0-		2	1	919	2	Y	16					81
									18	9									
08	929	N	929	-0-	-0-		-0-		1	1	910	2	Y	16					97
									18	9									
09	916	N	916	-0-	-0-		-0-		2	1	906	2	Y	7					104
									8	9									
10	930	N	927	-0-	-3		-0-		1	1	914	2	Y	11	56	1			59
									12	9									
*11	1127	N	1127	-0-	-0-		-0-		316	1	802	2	Y	8	1	1			66
									9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-		-0-		16	1	1087	2	Y	76					76
									84	9									
02	1036	N	-0-	-0-	-1036		-0-						Y	-0-					76
03	1348	N	1348	-0-	-0-		-0-		1348	2			Y	-0-					76
04	711	N	711	-0-	-0-		-0-		711	2			Y	-0-					76
05	792	N	792	-0-	-0-		-0-		8	1	784	2	Y	-0-					76
06	640	N	640	-0-	-0-		-0-		9	1	601	2	Y	27					103
									30	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-		-0-		1072	2	65	9	Y	59					162
08	1056	N	1056	-0-	-0-		-0-		1056	2			Y	-0-					162
09	1051	N	1051	-0-	-0-		-0-		1051	2			Y	-0-					162
10	1147	N	961	-0-	-186		-0-		961	2			Y	-0-					162
*11	1174	N	1174	-0-	-0-		-0-		270	1	838	2	Y	60	2	1			220
									66	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 10,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1062	-0-	1062	2093	16	1	1044	2	Y	2					15
							2	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					15
03	2953	X	860	-0-	-2093	-0-	860	2			Y	-0-					15
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					15
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					15
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	Y	-0-					15
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	10					25
							11	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					25
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					25
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					25
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	90	1	237	2	Y	-0-	1	1			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	26	1	1718	2	Y	169	188	1			81
							186	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	3					84
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	Y	6					90
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					90
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	9	1	865	2	Y	32	98	1			24
							35	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	13	1	881	2	Y	9					33
							10	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1	1	1262	2	Y	7	7	1			33
							8	9									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1	1	1224	2	Y	2					35
							2	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	2	1	1188	2	Y	5	2	1			38
							6	9									
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1202	2	20	9	Y	18	6	1			50
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	195	1	1068	2	Y	19	8	1			61
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	497	1	253	2	Y	4	4	1			33
							4	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	422	1	244	2	Y	2	4	1			31
							2	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	135	1	302	2	Y	2	7	1			26
							2	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	Y	5	6	1			25
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	Y	4	19	1			10
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	7	3	1			14
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	4	3	1			15
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					15
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1			17
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	3	1			22
*11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	48	1	10	9	Y	9	3	1			28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	188	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	16	1	1049	2	Y	193	188	1			45
							212	9									
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4					49
03	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1064	2	17	9	Y	15					64
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	2	7	9	Y	6					70
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	756	2	Y	5					75
							6	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	Y	6					81
							7	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	Y	8	2	1			87
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					92
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	Y	3	1	1			94
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	793	2	10	9	Y	9	2	1			101
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	180	1	713	2	Y	5	3	1			103
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	188	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		22	-0-	22	22	21	2	1	9	Y	1					6
04	T. A.		28	-0-	28	50	28	2			Y	-0-					6
05	T. A.		791	-0-	791	841	8	1	783	2	Y	-0-					6
06	T. A.		5196	-0-	5196	6037	77	1	5119	2	Y	-0-					6
07	14963	X	8926	-0-	-6037	-0-	724	1	8202	2	Y	-0-					6
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	724	1	8202	2	Y	-0-					6
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	731	1	8687	2	Y	1					7
							1	9									
10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	736	1	8509	2	Y	1					8
							1	9									
11	8640	X	7895	-0-	-745	-0-	634	1	7255	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 50,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MEEK 67 WELL #: 14 RRCID -> 196361 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	188	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	23	1	1548	2	N	9					81
							10	9									
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	2					83
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	18					101
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	N	1					102
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	14	1	1393	2	N	-0-					102
06	DLQ G-10		1285	-0-	1285	1285	19	1	1233	2	N	30					132
							33	9									
07	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2415	1074	2	56	9	N	51					183
08	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3671	1235	2	21	9	N	19					202
09	1700	N	1315	-0-	-385	3286	1217	2	98	9	N	89	184	1			107
10	3100	N	1303	-0-	-1797	1489	1283	2	20	9	N	18					125
*11	3000	N	1552	-0-	-1448	41	336	1	1191	2	N	23	2	1			146
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	864	-0-	-438	-0-	13	1	851	2	N	-0-	3	7			117
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					117
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1					118
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	723	2	13	9	N	12					130
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	N	47					177
							52	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	N	10					187
							11	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	513	1	766	2	N	7					194
							8	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	468	1	1040	2	N	-0-					194
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	499	1	893	2	N	1					195
							1	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	493	1	880	2	N	-0-					195
11	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	623	1	659	2	N	-0-	1	1			194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	13	1	842	2	N	22					149
							24	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	18					167
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	890	2	46	9	N	42					209
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	510	2	22	9	N	20					229
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	N	15	173	1			71
							17	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	446	2	N	22					93
							24	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6					99
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11					110
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	620	2	17	9	N	15					125
10	744	N	543	-0-	-201	-0-	521	2	22	9	N	20					145
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	180	1	361	2	N	12	1	1			156
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	6					7
							7	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	5	5	1			7
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					7
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	Y	5	5	1			7
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-					7
06	570	X	536	-0-	-34	-0-	8	1	528	2	Y	-0-					7
07	558	X	425	-0-	-133	-0-	425	2			Y	-0-					7
08	1054	X	425	-0-	-629	-0-	425	2			Y	-0-					7
09	1020	X	531	-0-	-489	-0-	531	2			Y	-0-					7
10	651	X	553	-0-	-98	-0-	553	2			Y	-0-					7
*11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	345	1	540	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	17	1	1103	2	Y	27					88
							30	9									
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	41					129
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1481	2	57	9	Y	52	104	1			77
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	922	2	50	9	Y	45					122
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	Y	65	132	1			55
							72	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	11	1	716	2	Y	60					115
							66	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1349	2	54	9	Y	49					164
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1275	2	45	9	Y	41	135	1			70
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1221	2	42	9	Y	38					108
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1302	2	36	9	Y	33					141
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	273	1	1128	2	Y	34	108	1			67
							37	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	32	-0-	-340	-0-	31	2	1	9	N	1					155
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					155
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					155
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					155
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					155
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					155
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	146	1			9
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					9
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	2	N	-0-			37
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	7			44
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	377	2	14	9	N	13			57
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3			60
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	N	14			74
							15	9							
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	7			81
							8	9							
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	N	10			91
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	268	2	22	9	N	20			111
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	268	2	12	9	N	11			122
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	N	7			129
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	336	1	194	2	N	3			132
							3	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	781	2	N	5			48
							6	9							
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			48
03	806	N	528	-0-	-278	-0-	518	2	10	9	N	9			57
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7			64
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	535	2	N	3			67
							3	9							
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	-0-			67
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			67
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			67
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4			71
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5			76
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	345	1	361	2	N	1			77
							1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-		-0-	854	1	610	2	N	15	9	1			72
								17	9									
02	291	N	291	-0-	-0-		-0-	280	1	11	9	N	10	9	1			75
03	1333	N	123	-0-	-1210		-0-	101	1	22	9	N	20	15	1			80
04	310	N	310	-0-	-0-		-0-	81	1	193	2	N	33	13	1			100
								36	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	9	12	1			97
06	206	N	206	-0-	-0-		-0-	57	1	141	2	N	7	62	1			42
								8	9									
07	180	N	180	-0-	-0-		-0-	56	1	120	2	N	4	6	1			40
								4	9									
08	132	N	132	-0-	-0-		-0-	45	1	86	2	N	1					41
								1	9									
09	127	N	127	-0-	-0-		-0-	44	1	81	2	N	2	2	1			42
								2	9									
10	186	N	146	-0-	-40		-0-	48	1	75	2	N	21	6	1			57
								23	9									
11	180	N	111	-0-	-69		-0-	95	1	10	2	N	5	6	1			56
								6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	623	-0-	-183		-0-	9	1	613	2	N	1					63
								1	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840		-0-					N	-0-					63
03	651	N	-0-	-0-	-651		-0-					N	-0-					63
04	403	N	403	-0-	-0-		-0-	403	2			N	-0-					63
05	421	N	421	-0-	-0-		-0-	4	1	417	2	N	-0-					63
06	352	N	352	-0-	-0-		-0-	5	1	347	2	N	-0-					63
07	583	N	583	-0-	-0-		-0-	31	1	552	2	N	-0-					63
08	583	N	583	-0-	-0-		-0-	31	1	552	2	N	-0-					63
09	559	N	559	-0-	-0-		-0-	30	1	529	2	N	-0-					63
10	589	N	556	-0-	-33		-0-	31	1	525	2	N	-0-					63
11	570	N	566	-0-	-4		-0-	120	1	445	2	N	1	1	1			63
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	18	1	1219	2	N	140					262
							154	9									
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	29					291
03	961	N	858	-0-	-103	-0-	834	2	24	9	N	22					313
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	53	1			260
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	N	33					293
							36	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	N	52					345
							57	9									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	676	2	43	9	N	39					384
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	803	2	29	9	N	26					410
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	834	2	55	9	N	50	169	1			291
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	862	2	54	9	N	49	189	1			151
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	360	1	710	2	N	21	1	1			171
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1308	-0-	1308	3165	19	1	1278	2	N	10					58
							11	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3165					N	3					61
03	4178	X	1013	-0-	-3165	-0-	999	2	14	9	N	13					74
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	2	10	9	N	9					83
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	12	1	1230	2	N	8					91
							9	9									
06	1260	X	1166	-0-	-94	-0-	17	1	1138	2	N	10					101
							11	9									
07	1023	X	954	-0-	-69	-0-	952	2	2	9	N	2					103
08	1116	X	1089	-0-	-27	-0-	1083	2	6	9	N	5					108
09	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	15	1	1107	2	N	2					110
							2	9									
10	1240	X	1084	-0-	-156	-0-	1078	2	6	9	N	5					115
*11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	368	1	863	2	N	7	1	1			121
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	15	1	995	2	N	204	188	1			154
							224	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	7	113	1			48
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	729	2	29	9	N	26					74
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12					86
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	N	17					103
							19	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	N	2					105
							2	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	436	2	15	9	N	14	106	1			13
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					13
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					13
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	313	2	1	9	N	1	1	1			13
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	320	2	1	9	N	1	1	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

ZYBACH 66 WELL #: 17 RRCID -> 199993 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11246 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	188	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 184

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	15	1	991	2	N	1					40
							1	9									
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					40
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	2	N	29					216
							32	9									
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	2	175	1			43
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1269	2	52	9	N	47					90
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1566	2	41	9	N	37					127
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	17	1	1712	2	N	25					152
							28	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	22	1	1446	2	N	11					163
							12	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	N	12	19	1			156
							13	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	N	34					190
							37	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	2	N	41					231
							45	9									
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	31	1	1350	2	N	3	183	1			51
							3	9									
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	375	1	1374	2	N	21	2	1			70
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	36	-0-	36	36		36	2			Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-	12	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-					-0-
05		9	15	-0-	6	42		15	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	16	-0-	16	58		16	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	10	-0-	10	68		10	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	78		10	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	53	-0-	53	131		53	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-		13	1	866	2	N	20					90
								22	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-						N	10					100
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-		701	2	15	9	N	14					114
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-		319	2	11	9	N	10	63	1			61
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-		3	1	315	2	N	17					78
								19	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-		5	1	313	2	N	11					89
								12	9									
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-		472	2	11	9	N	10					99
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-		330	2	11	9	N	10					109
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-		337	2	11	9	N	10					119
10	496	N	438	-0-	-58	-0-		428	2	10	9	N	9					128
11	330	N	321	-0-	-9	-0-		309	2	12	9	N	11	1	1			138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

01	1519	N	1222	-0-	-297	-0-		18	1	1178	2	Y	24					82
								26	9									
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-						Y	-0-					82
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
10	DLQ	G-10	156	-0-	156	156		131	2	25	9	Y	23	85	1			20
11	DLQ	G-10	3223	-0-	3223	3379		70	1	3138	2	Y	14					34
								15	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3379						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	225	188	1			40
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	3					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 235

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	-0-					36
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					36
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					36
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					36
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	Y	-0-					36
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	Y	-0-					36
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					36
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					36
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					36
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10	37	1			9
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	210	1	1352	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	17 198	1 9	1151	2	Y	180	188	1			85
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	6					91
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8					99
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	81	1			18
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		36	-0-	36	106	36	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-	12	7			26
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					26
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	27	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-		-0-	-0-	11	1	718	2	N	1					136
								1	9									
02	252	N	-0-	-0-		-252	-0-					N	-0-					136
03	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	2			N	-0-					136
04	326	N	326	-0-		-0-	-0-	326	2			N	-0-					136
05	448	N	448	-0-		-0-	-0-	4	1	444	2	N	-0-					136
06	387	N	387	-0-		-0-	-0-	6	1	380	2	N	1					137
								1	9									
07	336	N	336	-0-		-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					139
08	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	2			N	-0-					139
09	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	2			N	-0-					139
10	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			N	-0-					139
*11	780	N	780	-0-		-0-	-0-	353	1	427	2	N	-0-					139
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FILLINGIM 88 WELL #: 6 RRCID -> 203250 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	31	1	2051	2	Y	29					212
								32	9									
02	1736	N	-0-	-0-		-1736	-0-					Y	-0-					212
03	1891	N	-0-	-0-		-1891	-0-					Y	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	158	1			54
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					54
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					54
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					54
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	13					67
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6					73
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4					77
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	16	1	1051	2	Y	-0-	4	7			30
02	700	N	-0-	-0-		-700	-0-					Y	-0-					30
03	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					30
04	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	2			Y	-0-					30
05	470	N	470	-0-		-0-	-0-	5	1	465	2	Y	-0-					30
06	457	N	457	-0-		-0-	-0-	7	1	450	2	Y	-0-					30
07	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	1			Y	-0-					30
08	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	1			Y	-0-					30
09	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	1			Y	-0-					30
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	8	31	1			7
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	5					12
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		131	-0-	131	304	2	1	129	2	N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	304					N	1					56
03	304	X	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-					56
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					56
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	N	-0-					56
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-					56
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					56
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					56
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					56
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					56
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FILLINGIM 88 WELL #: 7 RRCID -> 204063 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	12	1	780	2	N	13					88
							14	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	N	14					114
							15	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	2	70	1			46
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					46
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					47
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	1					48
							1	9									
06	510	X	389	-0-	-121	-0-	6	1	383	2	N	-0-					48
07	651	X	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					48
08	651	X	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					48
09	540	X	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	N	3	1	1			50
10	558	X	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					50
*11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	315	1	440	2	N	-0-	1	1			49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	27	1	1817	2	N	5					23
								6	9									
02	1596	N	-0-	-0-		-1596	-0-					N	-0-					23
03	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	1999	2			N	-0-					23
04	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	1084	2			N	-0-					23
05	895	N	895	-0-		-0-	-0-	9	1	886	2	N	-0-					23
06	711	N	711	-0-		-0-	-0-	11	1	700	2	N	-0-					23
07	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	1467	2			N	-0-					23
08	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	1467	2	22	9	N	20					43
09	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1637	2	1	9	N	1					44
10	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	1637	2			N	-0-					44
*11	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	315	1	1152	2	N	-0-	2	1			42
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-		-0-	-0-	14	1	966	2	N	6					187
								7	9									
02	1036	N	-0-	-0-		-1036	-0-					N	6					193
03	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	1296	2	3	9	N	3					196
04	698	N	698	-0-		-0-	-0-	683	2	15	9	N	14					210
05	767	N	767	-0-		-0-	-0-	7	1	714	2	N	42	175	1			77
								46	9									
06	566	N	566	-0-		-0-	-0-	8	1	554	2	N	4					81
								4	9									
07	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	1015	2	32	9	N	29					110
08	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	975	2	35	9	N	32					142
09	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	1014	2	30	9	N	27					169
10	1054	N	1035	-0-		-19	-0-	1020	2	15	9	N	14					183
*11	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	270	1	901	2	N	14	2	1			195
								15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 9,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FILLINGIM 88 WELL #: 5 RRCID -> 204482 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	1092	2	N	13					120
							14	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	3					123
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13					136
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	515	2	14	9	N	13	61	1			88
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	N	7	46	1			49
							8	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	541	2	N	15					64
							17	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10					74
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	N	11					85
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	719	2	14	9	N	13	3	1			95
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	1	1	738	2	N	13					108
							14	9									
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	200	1	644	2	N	12	1	1			119
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

01	T. A.		142	-0-	142	223	2	1	140	2	N	-0-	4	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
03	324	X	101	-0-	-223	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	4	1	286	2	N	1					77
							1	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	6					83
03	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					83
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					83
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	N	-0-					83
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	5	13	1			75
							6	9									
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	37	1			38
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					38
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					38
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2					40
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	470	1	350	2	N	-0-					43
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	420	1	391	2	N	1	1	1			43
							1	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	150	1	361	2	N	1	1	1			43
							1	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					43
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					43
06	780	X	355	-0-	-425	-0-	355	2			N	-0-					43
07	496	X	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					43
08	496	X	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					43
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					43
10	341	X	283	-0-	-58	-0-	1	1	282	2	N	-0-					43
*11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	181	1	262	2	N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	N	2253	-0-	-584	-0-	33	1	2187	2	Y	30					133
							33	9									
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	38	101	1			70
03	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	2381	2	85	9	Y	77					147
04	2460	X	2150	-0-	-310	-0-	2149	2	1	9	Y	1	61	1			87
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	Y	33					120
							36	9									
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	39	1	2586	2	Y	27	93	1			54
							30	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1504	1	1994	2	Y	39					93
							43	9									
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	3226	1	3028	2	Y	35					128
							39	9									
09	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	3900	1	2844	2	Y	42	91	1			79
							46	9									
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	2043	1	1893	2	Y	36					115
							40	9									
11	6090	X	3269	-0-	-2821	-0-	1758	1	1463	2	Y	44	94	1			65
							48	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 36,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1687	-0-	-1382	-0-	25	1	1636	2	N	24	189	1			82
							26	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	60					142
03	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	2576	2	66	9	N	60					202
04	3000	X	1489	-0-	-1511	-0-	1413	2	76	9	N	69	189	1			82
05	3100	X	1543	-0-	-1557	-0-	15	1	1455	2	N	66					148
							73	9									
06	1620	X	1158	-0-	-462	-0-	16	1	1076	2	N	60					208
							66	9									
07	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	365	1	1887	2	N	48					256
							53	9									
08	2635	X	2106	-0-	-529	-0-	448	1	1615	2	N	39	173	1			122
							43	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	486	1	1655	2	N	33					155
							36	9									
10	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	585	1	1604	2	N	52					207
							57	9									
*11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	1446	1	1104	2	N	76	3	1			280
							84	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 19,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 11 RRCID -> 211001 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11190 - 12976

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	28	1	1840	2	N	51					236
							56	9									
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	31					267
03	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1767	2	4	9	N	4	180	1			91
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					91
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					91
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	14	1	941	2	N	-0-					91
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	403	1	1614	2	N	3					94
							3	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	403	1	1587	2	N	1					95
							1	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	390	1	1326	2	N	-0-					95
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	403	1	1827	2	N	17					112
							19	9									
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	578	1	1886	2	N	2	2	1			112
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 17,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	40	1	2685	2	N	4					232
							4	9									
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	1					233
03	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-	177	1			56
04	1533	N	1458	-0-	-75	-0-	1458	2			N	-0-					56
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	N	1					57
							1	9									
06	2640	X	1117	-0-	-1523	-0-	17	1	1100	2	N	-0-					57
07	3162	X	2321	-0-	-841	-0-	376	1	1941	2	N	4					61
							4	9									
08	3162	X	2318	-0-	-844	-0-	503	1	1814	2	N	1					62
							1	9									
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	606	1	2064	2	N	-0-					62
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	663	1	1815	2	N	-0-					62
*11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	1359	1	1251	2	N	-0-	4	1			58
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 22,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	29	1	1919	2	N	3					80
							3	9									
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	1					81
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	N	2					83
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					83
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1411	2	N	1					84
							1	9									
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	21	1	1379	2	N	1					85
							1	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	24	1	1449	2	N	52					137
							57	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	22	1	1474	2	N	-0-					137
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	22	1	1321	2	N	-0-					137
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	23	1	1340	2	N	87					224
							96	9									
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	13	1	1381	2	N	-0-					224
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 14,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	46	1	3047	2	Y	16					106
							18	9									
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	30	80	1			56
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	49					105
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3132	2	26	9	Y	24	62	1			67
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	33	1	3268	2	Y	42					109
							46	9									
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	42	1	2795	2	Y	32	89	1			52
							35	9									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1234	1	2367	2	Y	39					91
							43	9									
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1847	1	2026	2	Y	35					126
							39	9									
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	2070	1	1707	2	Y	42	90	1			78
							46	9									
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1704	1	2045	2	Y	37					115
							41	9									
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	2134	1	2001	2	Y	44	94	1			65
							48	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 31,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	31	1	2081	2	N	2					101
							2	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					101
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					101
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	816	2	204	9	N	185	185	1			101
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	N	-0-					101
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	10	1	664	2	N	-0-					101
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1504	1	945	2	N	-0-					101
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1504	1	945	2	N	8					109
							9	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	1570	1	1198	2	N	-0-					109
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	1653	1	1292	2	N	-0-					109
*11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	1691	1	997	2	N	90	2	1			197
							99	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 20,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	36	1	2421	2	Y	42					65
							46	9									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	36					101
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2103	2	12	9	Y	11	81	1			31
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1349	2	39	9	Y	35					66
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1521	2	Y	5	28	1			43
							6	9									
06	2430	X	1436	-0-	-994	-0-	21	1	1412	2	Y	3					46
							3	9									
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	744	1	1378	2	Y	-0-					46
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	744	1	1378	2	Y	-0-					46
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	720	1	1259	2	Y	16					62
							18	9									
10	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	744	1	1294	2	Y	33					95
							36	9									
11	2040	X	1883	-0-	-157	-0-	720	1	1126	2	Y	34	73	1			56
							37	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 19,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	32	1	2111	2	N	4					34
							4	9									
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	14					48
03	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2111	2	17	9	N	15					63
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2032	2	22	9	N	20					83
05	3100	N	3547	-0-	447	447	35	1	3479	2	N	30					113
							33	9									
06	3000	N	2569	-0-	-431	16	38	1	2513	2	N	16					129
							18	9									
07	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	1180	1	864	2	N	9					138
							10	9									
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	935	1	1587	2	N	21					159
							23	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1131	1	1903	2	N	22					181
							24	9									
10	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	943	1	1957	2	N	1					182
							1	9									
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	1982	1	1366	2	N	12	111	1			83
							13	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 26,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	45	1	3001	2	N	53	175	1			91
							58	9									
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	16					107
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3161	2	58	9	N	53					160
04	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	1964	2	41	9	N	37	123	1			74
05	2635	X	2149	-0-	-486	-0-	21	1	2096	2	N	29					103
							32	9									
06	3000	X	2110	-0-	-890	-0-	31	1	2034	2	N	41					144
							45	9									
07	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	713	1	1843	2	N	34	95	1			83
							37	9									
08	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	713	1	1606	2	N	39					122
							43	9									
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	690	1	1423	2	N	32	11	1			143
							35	9									
10	2604	X	2065	-0-	-539	-0-	698	1	1315	2	N	47	82	1			108
							52	9									
11	2520	X	2050	-0-	-470	-0-	830	1	1178	2	N	38	3	1			143
							42	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 23,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	34	1	2253	2	N	14	190	1			64
							15	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	202	195	1			71
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	35					106
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1397	2	15	9	N	14					120
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	N	3					123
							3	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	18	1	1191	2	N	4					127
							4	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	862	1	339	2	N	-0-					127
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	930	1	419	2	N	1					128
							1	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	813	1	308	2	N	7					135
							8	9									
10	1209	N	718	-0-	-491	-0-	121	1	593	2	N	4					139
							4	9									
11	1320	N	755	-0-	-565	-0-	80	1	655	2	N	18					157
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 11,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

01	3410	X	2175	-0-	-1235	-0-	31	1	2098	2	N	42	357	1			42
							46	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	43					85
03	3131	X	2775	-0-	-356	-0-	2692	2	83	9	N	75					160
04	3030	X	1569	-0-	-1461	-0-	1490	2	79	9	N	72	185	1			47
05	2573	X	1618	-0-	-955	-0-	15	1	1511	2	N	84					131
							92	9									
06	2100	X	1259	-0-	-841	-0-	17	1	1157	2	N	77					208
							85	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	1539	1	2186	2	N	81	176	1			113
							89	9									
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1446	1	2277	2	N	60					173
							66	9									
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1392	1	1985	2	N	51					224
							56	9									
10	3627	X	2969	-0-	-658	-0-	1235	1	1659	2	N	68					292
							75	9									
11	3510	X	3313	-0-	-197	-0-	1668	1	1532	2	N	103	184	1			211
							113	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 26,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	450	-0-	450	450	450	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	367	-0-	367	817	367	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	397	-0-	397	1214	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	36	1	2416	2	N	203	181	1			57
							223	9									
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	14					71
03	2201	N	1229	-0-	-972	-0-	1207	2	22	9	N	20					91
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	2	13	9	N	12					103
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	2	N	15					118
							17	9									
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	32	1	2120	2	N	369	351	1			136
							406	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	522	1	1539	2	N	12					148
							13	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	520	1	1511	2	N	18					166
							20	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	503	1	1283	2	N	15					181
							17	9									
10	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	229	1	1670	2	N	9					190
							10	9									
11	1920	N	1409	-0-	-511	-0-	13	1	1382	2	N	13					203
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	X	110	-0-	56	56	39	1	68	2	N	3					14
							3	9									
02	T. A.		44	-0-	44	100	42	2	2	9	N	2	13	1			3
03	T. A.		113	-0-	113	213	23	1	81	2	N	8					11
							9	9									
04	T. A.		53	-0-	53	266	49	2	4	9	N	4					15
05	T. A.		98	-0-	98	364	96	2	2	9	N	2	13	1			4
06	T. A.		79	-0-	79	443	77	2	2	9	N	2					6
07	T. A.		91	-0-	91	534	89	2	2	9	N	2					8
08	T. A.		76	-0-	76	610	74	2	2	9	N	2					10
09	T. A.		91	-0-	91	701	88	2	3	9	N	3	8	1			5
10	811	X	110	-0-	-701	-0-	109	2	1	9	N	1					6
*11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	3					9
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	35	1	2312	2	N	2					133
							2	9									
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1064	1	1510	2	N	2	2	1			133
							2	9									
03	3100	N	3311	-0-	211	211	878	1	2420	2	N	12	3	1			142
							13	9									
04	3000	N	2827	-0-	-173	38	675	1	2131	2	N	19					161
							21	9									
05	2878	N	2840	-0-	-38	-0-	713	1	2112	2	N	14					175
							15	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	669	1	1395	2	N	17					192
							19	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	729	1	1618	2	N	10					202
							11	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	713	1	1757	2	N	5					207
							6	9									
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	690	1	1398	2	N	6					208
							7	9									
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	713	1	1550	2	N	-0-					208
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	937	1	961	2	N	-0-	3	1			205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 27,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1499	-0-	-826	-0-	19	1	1287	2	Y	175	197	1			28
							193	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3					31
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	2	13	9	Y	12					43
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1123	2	26	9	Y	24					67
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1175	2	Y	12					79
							13	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	Y	10					89
							11	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	696	1	266	2	Y	2					91
							2	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	447	1	205	2	Y	1					92
							1	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	298	1	191	2	Y	-0-	43	1			49
10	961	N	425	-0-	-536	-0-	342	1	76	2	Y	6					55
							7	9									
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1055	1	440	2	Y	8	1	1			62
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	21	1	1396	2	N	74					157
							81	9									
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	32					189
03	1798	X	1116	-0-	-682	-0-	1070	2	46	9	N	42					231
04	1500	X	769	-0-	-731	-0-	701	2	68	9	N	62	181	1			112
05	1488	X	952	-0-	-536	-0-	7	1	716	2	N	208	255	1			65
							229	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	10	1	660	2	N	51					116
							56	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	690	1	983	2	N	44	89	1			71
							48	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	713	1	954	2	N	52					123
							57	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	663	1	783	2	N	58	88	1			93
							64	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	672	1	790	2	N	48					141
							53	9									
*11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	870	1	793	2	N	24	1	1			164
							26	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	985	2	59	9	N	54	54	1			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2323	2	26	9	N	24	24	1			-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1337	-0-	-988	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1297	2	6	9	N	5					5
*10	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1251	2	4	9	N	4	4	1			5
11	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	2			N	-0-					5
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-		97	1	6459	2	N	230	193	1			90
								253	9									
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-						N	215	183	1			122
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-						N	226					348
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-		5041	2	110	9	N	100	181	1			267
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-		33	1	3298	2	N	46	180	1			133
								51	9									
06	3750	X	3257	-0-	-493	-0-		48	1	3168	2	N	37					170
								41	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-		713	1	2086	2	N	56					226
								62	9									
08	3875	X	3783	-0-	-92	-0-		713	1	3044	2	N	24	174	1			76
								26	9									
09	3750	X	3707	-0-	-43	-0-		655	1	3011	2	N	37					113
								41	9									
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-		693	1	3117	2	N	38					151
								42	9									
11	3660	X	3472	-0-	-188	-0-		920	1	2512	2	N	36	4	1			183
								40	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-						N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 36,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	181	181	1			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	56	1	3752	2	Y	161	197	1			49
							177	9									
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	10					59
03	3348	X	2730	-0-	-618	-0-	2712	2	18	9	Y	16					75
04	3240	X	2086	-0-	-1154	-0-	2079	2	7	9	Y	6					81
05	3348	X	1747	-0-	-1601	-0-	17	1	1720	2	Y	9					90
							10	9									
06	3030	X	1319	-0-	-1711	-0-	19	1	1296	2	Y	4					94
							4	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2147	1	854	2	Y	11					105
							12	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2011	1	1022	2	Y	3					108
							3	9									
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1568	1	1215	2	Y	1	51	1			58
							1	9									
10	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	1537	1	1065	2	Y	27					85
							30	9									
11	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	1581	1	1162	2	Y	22	1	1			106
							24	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 26,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	31	1	2090	2	N	367	364	1			35
							404	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	17					52
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1894	2	25	9	N	23					75
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1584	2	18	9	N	16					91
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	20	1	2045	2	N	24					115
							26	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	32	1	2121	2	N	24					139
							26	9									
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	785	1	1493	2	N	19					158
							21	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	777	1	1417	2	N	18					176
							20	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	701	1	976	2	N	14	176	1			14
							15	9									
10	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	800	1	790	2	N	14					28
							15	9									
11	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	857	1	1095	2	N	12					40
							13	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 20,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	37	1	2456	2	N	64					100
							70	9									
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					N	10					110
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2528	2	59	9	N	54					164
04	3000	N	8626	-0-	5626	5626	8557	2	69	9	N	63					227
05	3100	N	3665	-0-	565	6191	36	1	3607	2	N	20	177	1			70
							22	9									
06	3000	N	8901	-0-	5901	12092	131	1	8729	2	N	37					107
							41	9									
07	3100	N	2555	-0-	-545	11547	696	1	1817	2	N	38	89	1			56
							42	9									
08	14105	X	2558	-0-	-11547	-0-	707	1	1804	2	N	43					99
							47	9									
09	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	690	1	1707	2	N	37	13	1			123
							41	9									
10	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	713	1	1640	2	N	23	98	1			48
							25	9									
11	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	889	1	1327	2	N	26	3	1			71
							29	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 38,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4213	-0-	-995	-0-	61	1	4090	2	N	56					202
							62	9									
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	10	141	1			71
03	4588	X	3854	-0-	-734	-0-	3800	2	54	9	N	49					120
04	4440	X	2259	-0-	-2181	-0-	2212	2	47	9	N	43					163
05	4216	X	2342	-0-	-1874	-0-	23	1	2306	2	N	12	94	1			81
							13	9									
06	3390	X	2291	-0-	-1099	-0-	33	1	2205	2	N	48					129
							53	9									
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	713	1	3165	2	N	23	86	1			66
							25	9									
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	709	1	2824	2	N	33					99
							36	9									
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	631	1	2266	2	N	23	11	1			111
							25	9									
10	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	671	1	2718	2	N	16	75	1			52
							18	9									
*11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	900	1	2893	2	N	28	5	1			75
							31	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 32,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	X	1622	-0-		-0-	-0-	23	1	1523	2	N	69	175	1			111
								76	9									
02	1428	X	-0-	-0-		-1428	-0-					N	11					122
03	1581	N	1316	-0-		-265	-0-	1254	2	62	9	N	56					178
04	3000	N	6746	-0-		3746	3746	6683	2	63	9	N	57					235
05	3100	N	6935	-0-		3835	7581	66	1	6619	2	N	227	362	1			100
								250	9									
06	3000	N	6899	-0-		3899	11480	101	1	6753	2	N	41					141
								45	9									
07	3100	N	1100	-0-		-2000	9480	1053	2	47	9	N	43	87	1			97
08	10449	X	969	-0-		-9480	-0-	918	2	51	9	N	46					143
09	1350	X	1218	-0-		-132	-0-	1152	2	66	9	N	60	89	1			114
10	1395	X	1329	-0-		-66	-0-	1281	2	48	9	N	44					158
11	1350	X	1178	-0-		-172	-0-	1134	2	44	9	N	40	2	1			196
12	1085	X	NO RPT	-0-		-1085	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 29,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2364	-0-		-302	-0-	34	1	2288	2	N	38	176	1			50
								42	9									
02	1820	N	-0-	-0-		-1820	-0-					N	28					78
03	2356	N	2266	-0-		-90	-0-	2224	2	42	9	N	38					116
04	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1103	2	37	9	N	34					150
05	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	13	1	1348	2	N	25					175
								28	9									
06	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	16	1	1070	2	N	26	176	1			25
								29	9									
07	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	713	1	2148	2	N	37					62
								41	9									
08	3100	N	3342	-0-		242	242	713	1	2471	2	N	144	171	1			35
								158	9									
09	2891	N	2649	-0-		-242	-0-	690	1	1925	2	N	31					66
								34	9									
10	2852	N	2668	-0-		-184	-0-	713	1	1933	2	N	20					86
								22	9									
11	2760	X	2480	-0-		-280	-0-	859	1	1597	2	N	22	3	1			105
								24	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-		-3348	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 22,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	86 29	1 9	5720	2	N	26					182
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	20	180	1			22
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	23					45
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5112	2	22	9	N	20					65
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	50 22	1 9	4983	2	N	20					85
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	79 19	1 9	5251	2	N	17					102
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	979 17	1 9	4449	2	N	15					117
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	1019 18	1 9	4659	2	N	16					133
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	953 19	1 9	4404	2	N	17					150
10	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	892 20	1 9	4159	2	N	18					168
11	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	1025 19	1 9	3565	2	N	17					185
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 47,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	32 50	1 9	2111	2	N	45	183	1			69
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	18					87
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2486	2	62	9	N	56					143
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1663	2	50	9	N	45					188
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	17 35	1 9	1712	2	N	32	137	1			83
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	25 50	1 9	1669	2	N	45					128
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	690 42	1 9	1604	2	N	38	98	1			68
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	692 41	1 9	1246	2	N	37					105
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	690 34	1 9	1265	2	N	31	9	1			127
10	2201	N	1712	-0-	-489	-0-	713 33	1 9	966	2	N	30	105	1			52
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	889 43	1 9	1042	2	N	39	2	1			89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 19,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4510	-0-	1410	1410	64	1	4251	2	Y	177	197	1			29
							195	9									
02	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2					31
03	3100	N	3207	-0-	107	107	3205	2	2	9	Y	2					33
04	3000	N	2938	-0-	-62	45	2931	2	7	9	Y	6					39
05	3206	X	3161	-0-	-45	-0-	31	1	3116	2	Y	13					52
							14	9									
06	DLQ G-10		2361	-0-	2361	2361	35	1	2316	2	Y	9					61
							10	9									
07	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4394	1319	1	702	2	Y	11					72
							12	9									
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	6398	1162	1	839	2	Y	3					75
							3	9									
09	8300	X	1902	-0-	-6398	-0-	893	1	1008	2	Y	1	35	1			41
							1	9									
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	1240	1	1202	2	Y	4					45
							4	9									
*11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1331	1	1145	2	Y	7	2	1			50
							8	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 27,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3676	-0-	576	1047	50	1	3354	2	N	247	181	1			159
							272	9									
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	33					192
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2303	2	55	9	N	50	188	1			54
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2557	2	66	9	N	60					114
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	28	1	2843	2	N	63					177
							69	9									
06	3570	X	2541	-0-	-1029	-0-	37	1	2463	2	N	37	182	1			32
							41	9									
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	818	1	1792	2	N	52					84
							57	9									
08	2697	X	2563	-0-	-134	-0-	810	1	1709	2	N	40					124
							44	9									
09	2850	X	2281	-0-	-569	-0-	788	1	1451	2	N	38					162
							42	9									
10	2945	X	2198	-0-	-747	-0-	815	1	1341	2	N	38					200
							42	9									
11	2580	X	1660	-0-	-920	-0-	702	1	932	2	N	24					224
							26	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	27	1	1767	2	Y	43					149
							47	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	13	12	1			150
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1611	2	47	9	Y	43					193
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	571	2	48	9	Y	44	181	1			56
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	Y	18					74
							20	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	9	1	570	2	Y	29					103
							32	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	598	1	482	2	Y	23					126
							25	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	656	1	716	2	Y	26					152
							29	9									
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	645	1	564	2	Y	18	122	1			48
							20	9									
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	462	1	412	2	Y	24					72
							26	9									
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	220	1	544	2	Y	6	1	1			77
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 10,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	34	1	2246	2	N	64	181	1			93
							70	9									
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	55					148
03	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2091	2	75	9	N	68					216
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	N	9	181	1			44
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	2	N	53					97
							58	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	17	1	1121	2	N	52	104	1			45
							57	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	930	1	1682	2	N	52	15	1			82
							57	9									
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	930	1	1646	2	N	47					129
							52	9									
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	900	1	1551	2	N	50	6	1			173
							55	9									
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	930	1	1561	2	N	55	148	1			80
							61	9									
*11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	1110	1	1483	2	N	59	17	1			122
							65	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 21,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	1984	2	Y	22					182
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	20					202
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2019	2	42	9	Y	38					240
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2243	2	30	9	Y	27					267
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	2542	2	Y	23	180	1			110
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	2332	2	Y	27					137
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	713 31	1 9	1345	2	Y	28					165
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	713 19	1 9	1469	2	Y	17					182
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	688 26	1 9	1186	2	Y	24					206
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	687 29	1 9	1362	2	Y	26					232
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	873 25	1 9	1580	2	Y	23	2	1			253
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 22,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	39 289	1 9	2600	2	N	263	188	1			219
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	25					244
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2586	2	54	9	N	49	188	1			105
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1891	2	35	9	N	32					137
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	20 36	1 9	2016	2	N	33	84	1			86
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	27 46	1 9	1772	2	N	42					128
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	713 57	1 9	1677	2	N	52	24	1			156
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	713 42	1 9	1777	2	N	38	111	1			83
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	690 47	1 9	1707	2	N	43	9	1			117
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	713 69	1 9	1697	2	N	63	79	1			101
*11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	985 57	1 9	1532	2	N	52	25	1			128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 23,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2234	-0-	2234	4550	2160	2	74	9	N	67	52	1			32
02	6850	X	2300	-0-	-4550	-0-	2300	2			N	-0-					32
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					32
04	2310	X	2136	-0-	-174	-0-	2067	2	69	9	N	63	63	1			32
05	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-					32
06	2370	N	1724	-0-	-646	-0-	1724	2			N	-0-					32
07	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1777	2			N	-0-					32
08	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	2			N	-0-					32
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					48
*10	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1442	2	75	9	N	68	68	1			48
11	1680	N	1324	-0-	-356	-0-	1324	2			N	-0-					48
12	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 22,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1925	-0-	1925	3830	1925	2			N	-0-					20
02	5551	X	1721	-0-	-3830	-0-	1721	2			N	-0-					20
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2274	2	58	9	N	53					73
04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1983	2	55	9	N	50	50	1			73
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					73
06	2340	N	1895	-0-	-445	-0-	1895	2			N	-0-					73
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					73
08	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-					73
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					73
*10	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1817	2	48	9	N	44	44	1			73
11	1890	N	1406	-0-	-484	-0-	1406	2			N	-0-					73
12	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	1712	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 22,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2612	-0-	2612	4671	2544	2	68	9	N	62	82	1			15
02	6915	X	2244	-0-	-4671	-0-	2244	2			N	-0-					15
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					15
04	2370	X	1802	-0-	-568	-0-	1736	2	66	9	N	60	60	1			15
05	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2			N	-0-					15
06	2010	N	1699	-0-	-311	-0-	1699	2			N	-0-					15
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			N	-0-					15
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					15
09	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1662	2	6	9	N	5					20
*10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1553	2	76	9	N	69	69	1			20
11	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	1361	2			N	-0-					20
12	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

01	T. A.		2190	-0-	2190	5228	32	1	2124	2	N	31	179	1			51
							34	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5228					N	20					71
03	8377	X	3149	-0-	-5228	-0-	3087	2	62	9	N	56					127
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1733	2	39	9	N	35					162
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	18	1	1846	2	N	44					206
							48	9									
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	22	1	1462	2	N	33	177	1			62
							36	9									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	713	1	2340	2	N	29					91
							32	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	713	1	2857	2	N	46					137
							51	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	690	1	2555	2	N	34					171
							37	9									
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	713	1	2654	2	N	30					201
							33	9									
*11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1005	1	2144	2	N	20	4	1			217
							22	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 27,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2826	-0-		-1514	-0-	40	1	2648	2	N	125	180	1			199
								138	9									
02	3696	X	-0-	-0-		-3696	-0-					N	66					265
03	7083	X	7083	-0-		-0-	-0-	6976	2	107	9	N	97	179	1			183
04	3960	X	2017	-0-		-1943	-0-	1939	2	78	9	N	71					254
05	4092	X	2025	-0-		-2067	-0-	19	1	1934	2	N	65	179	1			140
								72	9									
06	2370	X	1989	-0-		-381	-0-	28	1	1872	2	N	81	128	1			93
								89	9									
07	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	1220	1	2598	2	N	101	105	1			89
								111	9									
08	3833	X	3833	-0-		-0-	-0-	1281	1	2451	2	N	92	76	1			105
								101	9									
09	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	1274	1	2331	2	N	89	13	1			181
								98	9									
10	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	1311	1	2063	2	N	112	33	1			260
								123	9									
*11	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	3275	1	320	2	N	101	218	1			143
								111	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-		-3937	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 34,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	X	-0-	-0-		-61	-0-					N	-0-	52	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1380	-0-	-1627	-0-	20	1	1324	2	N	33					170
							36	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	12					182
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	23					205
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	N	20					225
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	8	1	834	2	N	10	180	1			55
							11	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	20	1	1340	2	N	19					74
							21	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	925	1	949	2	N	25					99
							28	9									
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	1420	1	1285	2	N	24					123
							26	9									
09	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	1449	1	1467	2	N	23					146
							25	9									
10	3100	N	3254	-0-	154	154	1091	1	2132	2	N	28					174
							31	9									
*11	3000	N	4131	-0-	1131	1285	1821	1	2285	2	N	23	1	1			196
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 20,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3644	-0-	544	544	51	1	3421	2	Y	156	197	1			49
							172	9									
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	9					58
03	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	2611	2	14	9	Y	13					71
04	2550	X	1996	-0-	-554	-0-	1975	2	21	9	Y	19					90
05	2635	X	1988	-0-	-647	-0-	20	1	1954	2	Y	13					103
							14	9									
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	21	1	1405	2	Y	10					113
							11	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	1940	1	814	2	Y	10					123
							11	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	1808	1	1002	2	Y	3					126
							3	9									
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1273	1	1071	2	Y	-0-	59	1			67
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	1648	1	1275	2	Y	13					80
							14	9									
*11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1290	1	760	2	Y	12	2	1			90
							13	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 24,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	967	2	N	15					90
							17	9									
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	10					100
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	12					112
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					117
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	N	13					130
							14	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	364	2	N	7					137
							8	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	N	12					149
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	423	2	15	9	N	14					163
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	701	2	18	9	N	16					179
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	688	2	19	9	N	17					196
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	230	1	597	2	N	15	181	1			30
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	72	1	4813	2	N	145	196	1			129
							160	9									
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	78					207
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4976	2	107	9	N	97	181	1			123
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5704	2	120	9	N	109					232
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	2	N	78	184	1			126
							86	9									
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	61	1	4082	2	N	43					169
							47	9									
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6459	2	47	9	N	43					212
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3457	2	41	9	N	37	181	1			68
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3669	2	45	9	N	41					109
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3701	2	45	9	N	41					150
*11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	230	1	3313	2	N	23	5	1			168
							25	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 45,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	58	1	3862	2	N	105					188
							116	9									
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	36	184	1			40
03	2945	X	221	-0-	-2724	-0-	221	2			N	-0-					40
04	2850	X	2197	-0-	-653	-0-	2197	2			N	-0-					40
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	27	1	2682	2	N	135					175
							149	9									
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	35	1	2350	2	N	47					222
							52	9									
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	681	1	2219	2	N	40	177	1			85
							44	9									
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	713	1	3236	2	N	48					133
							53	9									
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	690	1	3649	2	N	53					186
							58	9									
10	3100	N	4987	-0-	1887	1887	713	1	4211	2	N	57	183	1			60
							63	9									
*11	6664	X	4777	-0-	-1887	-0-	920	1	3806	2	N	46	2	1			104
							51	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 32,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	188	188	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 188

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 23 RRCID -> 230242 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11178 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	6	7			186
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					186
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	202	188	1			113
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	67					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	318	349	1			151
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	183	171	1			163
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	37	68	1			132
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	17					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	40	26	1			163
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	88	65	1			186
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	60	69	1			177
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

HUNTER 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	549	-0-		-815	-0-	8 24	1 9	517	2	N	22	184	1			34
02	1232	N	-0-	-0-		-1232	-0-					N	3					37
03	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	1711	2	20	9	N	18					55
04	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	2016	2	2	9	N	2					57
05	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	25 23	1 9	2482	2	N	21					78
06	2833	N	2833	-0-		-0-	-0-	42	1	2791	2	N	-0-					78
07	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	258 8	1 9	2215	2	N	7					85
08	3100	N	3168	-0-		68	68	827 13	1 9	2328	2	N	12					97
09	3000	N	3189	-0-		189	257	779 7	1 9	2403	2	N	6					103
10	3100	N	2976	-0-		-124	133	272 13	1 9	2691	2	N	12					115
*11	2622	X	2489	-0-		-133	-0-	135 8	1 9	2346	2	N	7					122
12	2232	X	NO RPT	-0-		-2232	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 23,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	55	1	3638	2	N	102	186	1			77
							112	9									
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	118					195
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4043	2	87	9	N	79					274
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4306	2	23	9	N	21					295
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	37	1	3687	2	N	43	178	1			160
							47	9									
06	3690	X	3449	-0-	-241	-0-	51	1	3367	2	N	28					188
							31	9									
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	4242	1	1869	2	N	41					229
							45	9									
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	3766	1	2243	2	N	39					268
							43	9									
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	2606	1	2455	2	N	40	180	1			128
							44	9									
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	3130	1	2537	2	N	64					192
							70	9									
11	4470	X	4020	-0-	-450	-0-	2172	1	1761	2	N	79	3	1			268
							87	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 46,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1410	2	11	9	N	10					78
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	12					90
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	41					131
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1205	2	36	9	N	33					164
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	9	1	899	2	N	6	122	1			48
							7	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	14	1	909	2	N	27					75
							30	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	668	1	698	2	N	27					102
							30	9									
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	682	1	1268	2	N	29					131
							32	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	648	1	1164	2	N	32	119	1			44
							35	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	669	1	1188	2	N	24					68
							26	9									
11	1500	N	1173	-0-	-327	-0-	445	1	718	2	N	9					77
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	18	1	1220	2	N	200	181	1			84
							220	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	1					85
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	2	12	9	N	11					96
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	N	4					100
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	N	8					108
							9	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	N	3					111
							3	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	9					120
							10	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	8					128
							9	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	471	2	N	2					130
							2	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	N	8					138
							9	9									
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	224	1	404	2	N	3					141
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3304	-0-	-137	-0-	44 296	1 9	2964	2	N	269	188	1			176
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	52					228
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3144	2	85	9	N	77	170	1			135
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8083	2	69	9	N	63					198
05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	88 86	1 9	8823	2	N	78	183	1			93
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	90 67	1 9	6004	2	N	61					154
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	905 65	1 9	2579	2	N	59					213
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	930 86	1 9	2928	2	N	78	176	1			115
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	900 69	1 9	2574	2	N	63					178
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	930 66	1 9	2577	2	N	60					238
*11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1098 61	1 9	2212	2	N	55	195	1			98
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 47,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	42 266	1 9	2817	2	N	242	188	1			122
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	29					151
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3165	2	50	9	N	45					196
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6598	2	88	9	N	80	184	1			92
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	66 33	1 9	6633	2	N	30					122
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	107 41	1 9	7126	2	N	37	83	1			76
07	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	1592 48	1 9	1373	2	N	44	14	1			106
08	3317	X	2899	-0-	-418	-0-	1491 51	1 9	1357	2	N	46					152
09	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	1632 52	1 9	1217	2	N	47	5	1			194
10	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	1595 67	1 9	1162	2	N	61	137	1			118
11	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	1698 51	1 9	1029	2	N	46	15	1			149
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 41,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	22 25	1 9	1498	2	N	23	181	1			120
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	23					143
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2065	2	29	9	N	26					169
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1069	2	112	9	N	102	173	1			98
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	12 59	1 9	1193	2	N	54					152
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	13 23	1 9	890	2	N	21					173
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	611 32	1 9	1712	2	N	29					202
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	636 24	1 9	1779	2	N	22	170	1			54
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	690 43	1 9	1778	2	N	39					93
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	713 39	1 9	1996	2	N	35					128
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	854 25	1 9	1242	2	N	23	3	1			148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3498	-0-	-1121	-0-	51 51	1 9	3396	2	N	46	179	1			38
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	40					78
03	5208	X	4039	-0-	-1169	-0-	3978	2	61	9	N	55					133
04	5040	X	2123	-0-	-2917	-0-	2066	2	57	9	N	52					185
05	5208	X	2138	-0-	-3070	-0-	21 61	1 9	2056	2	N	55	184	1			56
06	3390	X	1623	-0-	-1767	-0-	23 59	1 9	1541	2	N	54					110
07	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	568 65	1 9	2935	2	N	59					169
08	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	461 57	1 9	3187	2	N	52					221
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	453 52	1 9	2880	2	N	47	186	1			82
10	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	346 44	1 9	3005	2	N	40					122
11	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	815 25	1 9	2556	2	N	23	5	1			140
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 30,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1					33
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					33
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	1271	2	N	5					61
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					61
03	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	2			N	-0-					61
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	11					72
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	1183	2	N	12					84
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	1038	2	N	8					92
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	795	2	N	1					93
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	93 41	1 9	909	2	N	37					130
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	90 11	1 9	976	2	N	10					140
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	1058	2	N	12					152
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	165 6	1 9	890	2	N	5	1	1			156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	4116	2	N	52					176
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	51					227
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	33					260
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4860	2	46	9	N	42	184	1			118
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	53 52	1 9	5311	2	N	47					165
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	67 39	1 9	4448	2	N	35					200
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	682 48	1 9	3464	2	N	44	174	1			70
08	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	680 51	1 9	4164	2	N	46					116
09	5250	X	4837	-0-	-413	-0-	660 51	1 9	4126	2	N	46					162
10	5425	X	4815	-0-	-610	-0-	613 50	1 9	4152	2	N	45					207
*11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	802 64	1 9	4183	2	N	58	187	1			78
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 42,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2685	-0-	-1221	-0-	39	1	2585	2	N	55					121
							61	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	31					152
03	3286	X	2359	-0-	-927	-0-	2325	2	34	9	N	31					183
04	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2760	2	26	9	N	24					207
05	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	27	1	2718	2	N	19	180	1			46
							21	9									
06	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	36	1	2413	2	N	12					58
							13	9									
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	849	1	1628	2	N	25					83
							28	9									
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	2059	1	2258	2	N	57					140
							63	9									
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	2664	1	2196	2	N	41					181
							45	9									
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	2841	1	3409	2	N	29					210
							32	9									
*11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	3214	1	3209	2	N	39	185	1			64
							43	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 37,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8056	-0-	4956	9145	115	1	7695	2	N	224	181	1			185
							246	9									
02	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	27					212
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5946	2	37	9	N	34	182	1			64
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5561	2	39	9	N	35					99
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	N	36					135
							40	9									
06	7800	X	5010	-0-	-2790	-0-	74	1	4904	2	N	29					164
							32	9									
07	5983	X	4483	-0-	-1500	-0-	569	1	3886	2	N	25					189
							28	9									
08	5983	X	4565	-0-	-1418	-0-	564	1	3969	2	N	29	179	1			39
							32	9									
09	5610	X	4054	-0-	-1556	-0-	547	1	3478	2	N	26					65
							29	9									
10	5239	X	3835	-0-	-1404	-0-	562	1	3241	2	N	29					94
							32	9									
11	5010	X	3571	-0-	-1439	-0-	733	1	2813	2	N	23					117
							25	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 50,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	118	-0-	-2424	-0-	2	1	108	2	N	7					137
							8	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	5					142
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	33	1	2197	2	N	37					114
							41	9									
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	30					144
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2160	2	444	9	N	404	365	1			183
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2046	2	48	9	N	44					227
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	N	31	175	1			83
							34	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2048	2	N	24					107
							26	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	900	1	1503	2	N	31					138
							34	9									
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	890	1	1571	2	N	33					171
							36	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	872	1	1162	2	N	22					193
							24	9									
10	2449	N	1994	-0-	-455	-0-	933	1	1030	2	N	28					221
							31	9									
11	2430	N	2093	-0-	-337	-0-	1083	1	976	2	N	31	178	1			74
							34	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 22,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	83	1	5557	2	N	158	195	1			194
							174	9									
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	31					225
03	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	4395	2	48	9	N	44	174	1			95
04	4350	X	2884	-0-	-1466	-0-	2830	2	54	9	N	49					144
05	4495	X	3011	-0-	-1484	-0-	29	1	2896	2	N	78	178	1			44
							86	9									
06	5640	X	2346	-0-	-3294	-0-	34	1	2271	2	N	37					81
							41	9									
07	4433	X	2912	-0-	-1521	-0-	1512	1	1343	2	N	52					133
							57	9									
08	4433	X	2850	-0-	-1583	-0-	1075	1	1733	2	N	38					171
							42	9									
09	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	1167	1	1560	2	N	57					228
							63	9									
10	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	1046	1	1773	2	N	55	178	1			105
							61	9									
11	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	1198	1	1272	2	N	54	2	1			157
							59	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 32,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

01	2650	N	2524	-0-	-126	-0-	37	1	2447	2	N	36					126
							40	9									
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	80					206
03	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	2289	2	24	9	N	22	181	1			47
04	2310	X	2206	-0-	-104	-0-	2195	2	11	9	N	10					57
05	2387	X	2024	-0-	-363	-0-	20	1	1992	2	N	11					68
							12	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	42	1	2800	2	N	130					198
							143	9									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	978	1	2633	2	N	30					228
							33	9									
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	961	1	1731	2	N	25	183	1			70
							28	9									
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	940	1	1298	2	N	19					89
							21	9									
10	3658	X	2109	-0-	-1549	-0-	982	1	1088	2	N	35					124
							39	9									
11	3540	X	1454	-0-	-2086	-0-	727	1	727	2	N	-0-					124
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 24,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	N	2416	-0-	-0-		-0-	24	1	1569	2	N	748	719	1			185
								823	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840		-0-					N	10					195
03	2605	N	2605	-0-	-0-		-0-	2586	2	19	9	N	17	176	1			36
04	1401	N	1401	-0-	-0-		-0-	1371	2	30	9	N	27					63
05	1424	N	1424	-0-	-0-		-0-	14	1	1379	2	N	28					91
								31	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-		-0-	22	1	1484	2	N	19					110
								21	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-		-0-	637	1	898	2	N	19					129
								21	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-		-0-	575	1	723	2	N	16					145
								18	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-		-0-	595	1	704	2	N	18					163
								20	9									
10	1550	N	823	-0-	-727		-0-	120	1	699	2	N	4					167
								4	9									
11	1260	N	776	-0-	-484		-0-	215	1	551	2	N	9					176
								10	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550		-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-		-0-	17	1	1142	2	N	195	190	1			91
								215	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476		-0-					N	6					97
03	3100	N	3312	-0-	212		212	3298	2	14	9	N	13					110
04	212	N	-0-	-0-	-212		-0-					N	-0-	71	1			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
07	1240	X	-0-	-0-	-1240		-0-					N	-0-					39
08	1240	X	-0-	-0-	-1240		-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	77	1	5157	2	N	64	186	1			38
							70	9									
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	39					77
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	26					103
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4159	2	57	9	N	52					155
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	51	1	5083	2	N	64	177	1			42
							70	9									
06	5130	X	4859	-0-	-271	-0-	71	1	4731	2	N	52					94
							57	9									
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1774	1	1936	2	N	47					141
							52	9									
08	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	2304	1	1913	2	N	49					190
							54	9									
09	5040	X	4165	-0-	-875	-0-	2213	1	1891	2	N	55					245
							61	9									
10	5208	X	4350	-0-	-858	-0-	1733	1	2563	2	N	49	176	1			118
							54	9									
11	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	2120	1	2308	2	N	45	3	1			160
							50	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 40,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	2	N	30					206
							33	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	12					218
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	919	2	25	9	N	23					241
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22					263
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	10	1	993	2	N	29	179	1			113
							32	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	13	1	872	2	N	23					136
							25	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	N	28					164
							31	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	800	2	N	9					173
							10	9									
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	66	1	793	2	N	-0-					173
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	-0-					173
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	300	1	746	2	N	39	1	1			211
							43	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	543	-0-	-4014	-0-	7	1	434	2	N	93	185	1			65
							102	9									
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	55					120
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	78					198
04	2100	X	1054	-0-	-1046	-0-	924	2	130	9	N	118	181	1			135
05	2170	X	1024	-0-	-1146	-0-	9	1	946	2	N	63					198
							69	9									
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	8	1	541	2	N	68	179	1			87
							75	9									
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	2188	1	2836	2	N	42					129
							46	9									
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	2185	1	2448	2	N	57					186
							63	9									
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1657	1	2010	2	N	69					255
							76	9									
10	4433	X	3245	-0-	-1188	-0-	936	1	2224	2	N	77	180	1			152
							85	9									
*11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1872	1	2396	2	N	94	3	1			243
							103	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 24,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	11 200	1 9	735	2	N	182	181	1			125
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	2					127
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1208	2	7	9	N	6	118	1			15
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					15
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	664	2	N	7					22
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	652	2	N	8					30
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	687	2	N	8					38
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	717	2	N	7					45
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	649	2	N	6					51
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	12 10	1 9	689	2	N	9					60
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	262 7	1 9	657	2	N	6					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	14 207	1 9	963	2	N	188	181	1			102
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	4					106
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	2	11	9	N	10					116
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	N	8					124
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7 18	1 9	714	2	N	16					140
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	387	2	N	2					142
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	751	2	N	13					155
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	760	2	N	15					170
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	708	2	N	11					181
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	13 11	1 9	741	2	N	10					191
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	352 14	1 9	699	2	N	13	180	1			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	66	1	4432	2	N	59					124
							65	9									
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	35					159
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	36					195
04	4770	X	2342	-0-	-2428	-0-	2311	2	31	9	N	28	104	1			119
05	4929	X	1868	-0-	-3061	-0-	18	1	1835	2	N	14					133
							15	9									
06	4410	X	1861	-0-	-2549	-0-	28	1	1833	2	N	-0-					133
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	912	1	657	2	N	15					148
							17	9									
08	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	843	1	1077	2	N	22	89	1			81
							24	9									
09	2340	X	1303	-0-	-1037	-0-	782	1	506	2	N	14					95
							15	9									
10	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	856	1	978	2	N	15					110
							17	9									
11	1890	X	1482	-0-	-408	-0-	783	1	695	2	N	4					114
							4	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 18,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	40	1	2653	2	N	215	181	1			76
							237	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	16					92
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1127	2	40	9	N	36					128
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	N	28					156
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	2	N	38					194
							42	9									
06	2850	X	1547	-0-	-1303	-0-	22	1	1490	2	N	32					226
							35	9									
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	1115	1	966	2	N	26	177	1			75
							29	9									
08	1178	X	90	-0-	-1088	-0-	90	1			N	-0-					75
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					75
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					75
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	27 254	1 9	1832	2	N	231	190	1			73
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	30					103
03	3100	N	4529	-0-	1429	1429	4482	2	47	9	N	43					146
04	2813	N	1384	-0-	-1429	-0-	1342	2	42	9	N	38					184
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	14 48	1 9	1391	2	N	44	173	1			55
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	20 39	1 9	1355	2	N	35					90
07	1612	X	1430	-0-	-182	-0-	22 40	1 9	1368	2	N	36					126
08	1612	X	1453	-0-	-159	-0-	21 41	1 9	1391	2	N	37					163
09	1410	X	1371	-0-	-39	-0-	22 35	1 9	1314	2	N	32	175	1			20
10	1457	X	1441	-0-	-16	-0-	24 42	1 9	1375	2	N	38					58
*11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	358 37	1 9	1296	2	N	34					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 18,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1796	-0-	-2637	-0-	26 31	1 9	1739	2	N	28					163
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	42					205
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	19					224
04	4290	X	2335	-0-	-1955	-0-	2317	2	18	9	N	16					240
05	4433	X	2684	-0-	-1749	-0-	27 1	1 9	2656	2	N	1	173	1			68
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	2259	2	N	8					76
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	567 11	1 9	2408	2	N	10					86
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	531 13	1 9	2824	2	N	12					98
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	544 18	1 9	2809	2	N	16					114
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	573 17	1 9	2792	2	N	15					129
11	3270	X	2484	-0-	-786	-0-	759 13	1 9	1712	2	N	12	3	1			138
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 24,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	52	1	3478	2	N	33					194
							36	9									
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	13					207
03	30770	X	30770	-0-	-0-	-0-	30744	2	26	9	N	24					231
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3361	2	13	9	N	12					243
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	35	1	3542	2	N	27					270
							30	9									
06	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	45	1	3032	2	N	2					272
							2	9									
07	5549	X	2536	-0-	-3013	-0-	744	1	1792	2	N	-0-					272
08	5549	X	2831	-0-	-2718	-0-	744	1	2072	2	N	14					286
							15	9									
09	3480	X	2716	-0-	-764	-0-	718	1	1970	2	N	25	188	1			123
							28	9									
10	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	744	1	2737	2	N	43					166
							47	9									
*11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	922	1	2448	2	N	25	3	1			188
							28	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 59,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	55	1	3684	2	N	32					197
							35	9									
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	19					216
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	18	178	1			56
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3009	2	34	9	N	31					87
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	29	1	2883	2	N	34					121
							37	9									
06	3660	X	3248	-0-	-412	-0-	48	1	3194	2	N	5					126
							6	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	833	1	2310	2	N	2					128
							2	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	904	1	2561	2	N	28					156
							31	9									
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	910	1	2279	2	N	25					181
							28	9									
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	812	1	2524	2	N	19	177	1			23
							21	9									
11	3390	X	2619	-0-	-771	-0-	352	1	2248	2	N	17					40
							19	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 28,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5126	-0-	5126	35033	73 216	1 9	4837	2	N	196	181	1			105
02	0	W	-0-	-0-	-0-	35033					N	13					118
03	0	W	2922	-0-	2922	37955	2901	2	21	9	N	19					137
04	0	W	2774	-0-	2774	40729	2764	2	10	9	N	9					146
05	0	W	2648	-0-	2648	43377	26 21	1 9	2601	2	N	19					165
06	0	W	2694	-0-	2694	46071	40 14	1 9	2640	2	N	13					178
07	0	W	2220	-0-	2220	48291	755 10	1 9	1455	2	N	9					187
08	0	W	220	-0-	220	48511	220	1			N	-0-	176	1			11
09	0	W	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-					11
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	48511					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	51 65	1 9	3395	2	N	59					166
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	51	177	1			40
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	62					102
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3049	2	80	9	N	73					175
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	32 73	1 9	3197	2	N	66	172	1			69
06	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	47 67	1 9	3114	2	N	61					130
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	953 65	1 9	2378	2	N	59					189
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	932 55	1 9	2269	2	N	50	180	1			59
09	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	863 72	1 9	2125	2	N	65					124
10	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	781 56	1 9	2075	2	N	51					175
11	3300	X	2286	-0-	-1014	-0-	963 17	1 9	1306	2	N	15					190
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 28,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	21	1	1404	2	N	37	169	1			43
							41	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	16					59
03	3100	N	25479	-0-	22379	22379	25447	2	32	9	N	29					88
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	19379					N	30					118
05	3100	N	1067	-0-	-2033	17346	10	1	1021	2	N	33					151
							36	9									
06	3000	N	913	-0-	-2087	15259	13	1	865	2	N	32					183
							35	9									
07	16172	X	913	-0-	-15259	-0-	15	1	874	2	N	22					205
							24	9									
08	2418	X	807	-0-	-1611	-0-	12	1	770	2	N	23					228
							25	9									
09	1020	X	844	-0-	-176	-0-	13	1	800	2	N	28	183	1			73
							31	9									
10	1054	X	822	-0-	-232	-0-	14	1	788	2	N	18					91
							20	9									
11	900	X	838	-0-	-62	-0-	8	1	809	2	N	19					110
							21	9									
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 33,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6502	-0-	3402	5618	92	1	6122	2	N	262	195	1			133
							288	9									
02	5618	X	-0-	-0-	-5618	-0-					N	103					236
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3938	2	130	9	N	118	182	1			172
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4584	2	76	9	N	69	182	1			59
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	61	1	6100	2	N	117					176
							129	9									
06	4350	X	3540	-0-	-810	-0-	49	1	3251	2	N	218	352	1			42
							240	9									
07	4061	X	2762	-0-	-1299	-0-	739	1	1994	2	N	26					68
							29	9									
08	4495	X	3218	-0-	-1277	-0-	847	1	2331	2	N	36					104
							40	9									
09	4350	X	3174	-0-	-1176	-0-	840	1	2297	2	N	34					138
							37	9									
10	4495	X	2919	-0-	-1576	-0-	868	1	2009	2	N	38					176
							42	9									
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	1097	1	2641	2	N	37	4	1			209
							41	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 40,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	44 265	1 9	2920	2	N	241	190	1			188
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	32					220
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6485	2	51	9	N	46	181	1			85
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	2679	2	55	9	N	50					135
05	3255	X	2500	-0-	-755	-0-	24 44	1 9	2432	2	N	40					175
06	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	33 31	1 9	2210	2	N	28					203
07	3968	X	2070	-0-	-1898	-0-	709 19	1 9	1342	2	N	17					220
08	3968	X	1788	-0-	-2180	-0-	771 20	1 9	997	2	N	18	99	1			139
09	2730	X	1739	-0-	-991	-0-	839 43	1 9	857	2	N	39					178
10	2511	X	2321	-0-	-190	-0-	904 47	1 9	1370	2	N	43					221
11	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	797 44	1 9	1383	2	N	40					261
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 27,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	16 29	1 9	1090	2	N	26					60
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	18					78
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	29					107
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	854	2	36	9	N	33					140
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	9 36	1 9	918	2	N	33					173
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	14 35	1 9	930	2	N	32					205
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	16 26	1 9	997	2	N	24	169	1			60
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	1023	2	N	25					85
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	17 32	1 9	1035	2	N	29					114
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	19 33	1 9	1080	2	N	30					144
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	240 23	1 9	1030	2	N	21					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 8 RRCID -> 247926 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	43 57	1 9	2851	2	N	52					147
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					147
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2581	2	100	9	N	91	168	1			70
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					70
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	26 100	1 9	2618	2	N	91					161
06	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	40 48	1 9	2682	2	N	44					205
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	1054 40	1 9	1606	2	N	36	173	1			68
08	2666	X	2174	-0-	-492	-0-	1056 46	1 9	1072	2	N	42					110
09	2670	X	1873	-0-	-797	-0-	1032 42	1 9	799	2	N	38					148
10	2852	X	1438	-0-	-1414	-0-	868 32	1 9	538	2	N	29					177
11	2760	X	1353	-0-	-1407	-0-	12 53	1 9	1288	2	N	48					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 22,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	21 205	1 9	1400	2	N	186	181	1			69
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	2					71
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	N	9					80
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8					88
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	1035	2	N	10					98
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	955	2	N	4					102
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	971	2	N	7					109
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	975	2	N	3					112
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	972	2	N	8					120
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	1013	2	N	7					127
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	354 6	1 9	951	2	N	5					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-		51	1	3422	2	N	8					96
								9	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-						N	20					116
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-						N	15					131
04	3330	X	2915	-0-	-415	-0-		2900	2	15	9	N	14					145
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-		32	1	3179	2	N	15					160
								17	9									
06	3270	X	3216	-0-	-54	-0-		47	1	3155	2	N	13					173
								14	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-		1156	1	2181	2	N	10					183
								11	9									
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-		1135	1	2183	2	N	15					198
								17	9									
09	3120	X	3016	-0-	-104	-0-		1082	1	1920	2	N	13					211
								14	9									
10	3348	X	3190	-0-	-158	-0-		1180	1	1998	2	N	11					222
								12	9									
11	3240	X	2814	-0-	-426	-0-		1047	1	1753	2	N	13					235
								14	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 28,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-		63	1	4194	2	N	55					121
								61	9									
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-						N	36					157
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-						N	40					197
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-		4182	2	41	9	N	37	179	1			55
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-		46	1	4629	2	N	38					93
								42	9									
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-		64	1	4278	2	N	23					116
								25	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-		1333	1	2344	2	N	39					155
								43	9									
08	4340	X	4052	-0-	-288	-0-		1333	1	2675	2	N	40					195
								44	9									
09	4200	X	3969	-0-	-231	-0-		1276	1	2657	2	N	33					228
								36	9									
10	4340	X	3778	-0-	-562	-0-		955	1	2783	2	N	36	172	1			92
								40	9									
11	4200	X	3695	-0-	-505	-0-		1192	1	2460	2	N	39	3	1			128
								43	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-						N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 36,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	11	1	749	2	N	198	190	1			140
							218	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	12					152
03	3100	N	7113	-0-	4013	4013	7110	2	3	9	N	3					155
04	3000	N	8	-0-	-2992	1021	8	2			N	-0-					155
05	1091	N	70	-0-	-1021	-0-	1	1	50	2	N	17					172
							19	9									
06	3000	N	3983	-0-	983	983	59	1	3911	2	N	12					184
							13	9									
07	2164	X	1181	-0-	-983	-0-	1161	2	20	9	N	18	5	1			197
08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1166	2	40	9	N	36	178	1			55
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	12					67
10	620	X	466	-0-	-154	-0-	454	2	12	9	N	11					78
11	600	X	496	-0-	-104	-0-	345	1	142	2	N	8					86
							9	9									
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	73	1	4870	2	N	68					286
							75	9									
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	9					295
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	211	325	1			181
04	4830	X	3021	-0-	-1809	-0-	2970	2	51	9	N	46	182	1			45
05	4991	X	3250	-0-	-1741	-0-	31	1	3136	2	N	75					120
							83	9									
06	4860	X	2617	-0-	-2243	-0-	37	1	2486	2	N	85					205
							94	9									
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	992	1	3124	2	N	66	183	1			88
							73	9									
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	992	1	3383	2	N	76					164
							84	9									
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	960	1	3022	2	N	96	187	1			73
							106	9									
10	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	992	1	2984	2	N	90					163
							99	9									
11	4320	X	3436	-0-	-884	-0-	1260	1	2077	2	N	90	5	1			248
							99	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 34,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2600	-0-	-1058	-0-	37	1	2473	2	N	82			219
							90	9							
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	47	193	1	73
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3916	2	69	9	N	63			136
04	3660	X	3349	-0-	-311	-0-	3273	2	76	9	N	69	177	1	28
05	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	32	1	3193	2	N	75			103
							83	9							
06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	125	1	8349	2	N	75			178
							83	9							
07	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	2108	1	9302	2	N	47	53	1	172
							52	9							
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	898	1	4841	2	N	56			228
							62	9							
09	3360	X	1704	-0-	-1656	-0-	382	1	1257	2	N	59	177	1	110
							65	9							
10	6510	X	16	-0-	-6494	-0-	13	1	3	9	N	3			113
11	6300	X	10	-0-	-6290	-0-	10	2			N	-0-	74	1	39
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 40,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	3802	-0-	-7358	-0-	56	1	3701	2	N	41			323
							45	9							
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	17			340
03	6386	X	1246	-0-	-5140	-0-	1245	2	1	9	N	1	185	1	156
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			156
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			156
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			156
07	T. A.		642	-0-	642	643	622	2	20	9	N	18	157	1	17
08	T. A.		283	-0-	283	926	283	2			N	-0-			17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	926					N	-0-			17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	926					N	-0-			17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	926					N	-0-			17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	926					N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2190	-0-	-1902	-0-	31	1	2093	2	N	60					218
							66	9									
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	16	162	1			72
03	4185	X	2256	-0-	-1929	-0-	2217	2	39	9	N	35					107
04	4050	X	3133	-0-	-917	-0-	3080	2	53	9	N	48					155
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	41	1	4145	2	N	41					196
							45	9									
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	45	1	3002	2	N	34	181	1			49
							37	9									
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	349	1	2625	2	N	42					91
							46	9									
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	369	1	3825	2	N	52					143
							57	9									
09	4080	X	3800	-0-	-280	-0-	328	1	3431	2	N	37					180
							41	9									
10	4216	X	3592	-0-	-624	-0-	357	1	3201	2	N	31					211
							34	9									
11	4110	X	2430	-0-	-1680	-0-	275	1	2116	2	N	35	194	1			52
							39	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 31,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	14157	-0-	-41	-0-	205	1	13697	2	N	232	184	1			200
							255	9									
02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					N	185	180	1			205
03	13113	X	12381	-0-	-732	-0-	12127	2	254	9	N	231	182	1			254
04	12570	X	11745	-0-	-825	-0-	11505	2	240	9	N	218	186	1			286
05	14167	X	11741	-0-	-2426	-0-	114	1	11396	2	N	210	364	1			132
							231	9									
06	11790	X	11251	-0-	-539	-0-	163	1	10883	2	N	186	158	1			160
							205	9									
07	12183	X	11342	-0-	-841	-0-	920	1	10247	2	N	159	182	1			137
							175	9									
08	12183	X	10999	-0-	-1184	-0-	902	1	9915	2	N	165	186	1			116
							182	9									
09	11760	X	9984	-0-	-1776	-0-	866	1	8934	2	N	167					283
							184	9									
10	11749	X	10307	-0-	-1442	-0-	913	1	9194	2	N	182	186	1			279
							200	9									
11	11250	X	7570	-0-	-3680	-0-	774	1	6650	2	N	133	180	1			232
							146	9									
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 111,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	311 266	1 9	20762	2	N	242	376	1			61
02	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	196	177	1			80
03	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	32					112
04	18780	X	16047	-0-	-2733	-0-	16026	2	21	9	N	19					131
05	20739	X	17390	-0-	-3349	-0-	170 265	1 9	16955	2	N	241	174	1			198
06	20190	X	17108	-0-	-3082	-0-	247 411	1 9	16450	2	N	374	358	1			214
07	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	1012 245	1 9	16934	2	N	223	343	1			94
08	16585	X	15837	-0-	-748	-0-	924 173	1 9	14740	2	N	157	165	1			86
09	16830	X	13299	-0-	-3531	-0-	843 165	1 9	12291	2	N	150	185	1			51
10	18197	X	16768	-0-	-1429	-0-	1026 245	1 9	15497	2	N	223	180	1			94
11	17610	X	14042	-0-	-3568	-0-	1191 172	1 9	12679	2	N	156	179	1			71
12	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 150,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	315 273	1 9	21028	2	N	248	184	1			197
02	19124	X	-0-	-0-	-19124	-0-					N	167	191	1			173
03	20801	X	18465	-0-	-2336	-0-	18258	2	207	9	N	188	185	1			176
04	20130	X	17099	-0-	-3031	-0-	16856	2	243	9	N	221	185	1			212
05	21607	X	17493	-0-	-4114	-0-	171 268	1 9	17054	2	N	244	370	1			86
06	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	241 235	1 9	16034	2	N	214	176	1			124
07	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	272 245	1 9	16574	2	N	223	179	1			168
08	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	254 235	1 9	16989	2	N	214	181	1			201
09	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	257 221	1 9	15375	2	N	201	184	1			218
10	16213	X	14506	-0-	-1707	-0-	245 149	1 9	14112	2	N	135	187	1			166
11	15690	X	14338	-0-	-1352	-0-	375 105	1 9	13858	2	N	95	185	1			76
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 170,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	20223	-0-	-640	-0-	295	1	19686	2	N	220	184	1			198
							242	9									
02	18004	X	-0-	-0-	-18004	-0-					N	156	187	1			167
03	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	18958	2	252	9	N	229	180	1			216
04	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17642	2	230	9	N	209	176	1			249
05	20212	X	17634	-0-	-2578	-0-	172	1	17239	2	N	203	365	1			87
							223	9									
06	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	244	1	16236	2	N	179	177	1			89
							197	9									
07	16430	X	16343	-0-	-87	-0-	261	1	15905	2	N	161	183	1			67
							177	9									
08	16430	X	15699	-0-	-731	-0-	229	1	15302	2	N	153					220
							168	9									
09	15900	X	14207	-0-	-1693	-0-	232	1	13826	2	N	135	189	1			166
							149	9									
10	16430	X	14485	-0-	-1945	-0-	244	1	14070	2	N	155	191	1			130
							171	9									
11	15900	X	13698	-0-	-2202	-0-	448	1	13083	2	N	152	185	1			97
							167	9									
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 166,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,952

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 13 RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	27240	-0-	27240	1174699	398	1	26559	2	N	257	178	1			136
							283	9									
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1174699					N	205	191	1			150
03	0	Z	26095	-0-	26095	1200794	25767	2	328	9	N	298	184	1			264
04	0	Z	22437	-0-	22437	1223231	22178	2	259	9	N	235	371	1			128
05	0	Z	24738	-0-	24738	1247969	242	1	24208	2	N	262	179	1			211
							288	9									
06	0	Z	26085	-0-	26085	1274054	379	1	25243	2	N	421	371	1			261
							463	9									
07	0	Z	26747	-0-	26747	1300801	7821	1	18627	2	N	272	383	1			150
							299	9									
08	0	Z	25379	-0-	25379	1326180	7618	1	17488	2	N	248	178	1			220
							273	9									
09	0	Z	24029	-0-	24029	1350209	267	1	23500	2	N	238	193	1			265
							262	9									
10	0	Z	23269	-0-	23269	1373478	285	1	22733	2	N	228	364	1			129
							251	9									
11	0	Z	19593	-0-	19593	1393071	158	1	19340	2	N	86					215
							95	9									
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1393071					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 245,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	28707	-0-	-2231	-0-	411	1	27417	2	N	799	756	1			290
							879	9									
02	27944	X	-0-	-0-	-27944	-0-					N	840	738	1			392
03	30938	X	25044	-0-	-5894	-0-	24306	2	738	9	N	671	541	1			522
04	29250	X	23744	-0-	-5506	-0-	22754	2	990	9	N	900	908	1			514
05	30163	X	23205	-0-	-6958	-0-	222	1	22243	2	N	673	544	1			643
							740	9									
06	21510	X	21001	-0-	-509	-0-	303	1	20207	2	N	446	705	1			384
							491	9									
07	22227	X	8115	-0-	-14112	-0-	1063	1	6361	2	N	628	555	1			457
							691	9									
08	22227	X	1515	-0-	-20712	-0-	744	1	771	9	N	701	560	1			598
09	21510	X	19113	-0-	-2397	-0-	1012	1	17421	2	N	618	668	1			548
							680	9									
10	22227	X	19350	-0-	-2877	-0-	1104	1	17496	2	N	682	539	1			691
							750	9									
11	21000	X	18701	-0-	-2299	-0-	1270	1	16780	2	N	592	499	1			784
							651	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					784

TOTAL GAS PROD: 188,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,550

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 12SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	20217	-0-	20217	1103290	296	1	19739	2	N	165	191	1			263
							182	9									
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1103290					N	114	180	1			197
03	0	Z	18151	-0-	18151	1121441	17919	2	232	9	N	211	183	1			225
04	0	Z	16470	-0-	16470	1137911	16270	2	200	9	N	182	176	1			231
05	0	Z	17555	-0-	17555	1155466	172	1	17165	2	N	198	183	1			246
							218	9									
06	0	Z	14466	-0-	14466	1169932	212	1	14126	2	N	116	186	1			176
							128	9									
07	0	Z	13638	-0-	13638	1183570	5517	1	7974	2	N	134	189	1			121
							147	9									
08	0	Z	16750	-0-	16750	1200320	7376	1	9214	2	N	145	188	1			78
							160	9									
09	0	Z	13494	-0-	13494	1213814	977	1	12373	2	N	131	14	1			195
							144	9									
10	0	Z	13426	-0-	13426	1227240	1051	1	12209	2	N	151	184	1			162
							166	9									
11	0	Z	11929	-0-	11929	1239169	853	1	10962	2	N	104	3	1			263
							114	9									
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1239169					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 156,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39725	X	39725	-0-	-0-	-0-	579	1	38581	2	N	514	372	1			333
							565	9									
02	18340	X	-0-	-0-	-18340	-0-					N	374	378	1			329
03	66156	X	66156	-0-	-0-	-0-	65635	2	521	9	N	474	547	1			256
04	32694	X	32694	-0-	-0-	-0-	31789	2	905	9	N	823	535	1			544
05	36056	X	36056	-0-	-0-	-0-	351	1	35129	2	N	524	535	1			533
							576	9									
06	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	403	1	26871	2	N	348	543	1			338
							383	9									
07	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	6557	1	22328	2	N	398	214	1			522
							438	9									
08	27445	X	27445	-0-	-0-	-0-	5819	1	21220	2	N	369	547	1			344
							406	9									
09	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	1579	1	22271	2	N	318	392	1			270
							350	9									
10	25987	X	25987	-0-	-0-	-0-	1894	1	23694	2	N	363	374	1			259
							399	9									
*11	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	1637	1	21490	2	N	313	189	1			383
							344	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					383

TOTAL GAS PROD: 332,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,818

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64598	X	64598	-0-	-0-	-0-	930	1	62022	2	N	1496	1485	1			487
							1646	9									
02	25368	X	-0-	-0-	-25368	-0-					N	1114	1273	1			328
03	54660	X	54660	-0-	-0-	-0-	53031	2	1629	9	N	1481	1446	1			363
04	48684	X	48684	-0-	-0-	-0-	47195	2	1489	9	N	1354	1077	1			640
05	49123	X	49123	-0-	-0-	-0-	472	1	47220	2	N	1301	1252	1			689
							1431	9									
06	45644	X	45644	-0-	-0-	-0-	653	1	43530	2	N	1328	1421	1			596
							1461	9									
07	44776	X	44776	-0-	-0-	-0-	10557	1	33005	2	N	1104	1247	1			453
							1214	9									
08	42524	X	42524	-0-	-0-	-0-	9489	1	31880	2	N	1050	1068	1			435
							1155	9									
09	37711	X	37711	-0-	-0-	-0-	1897	1	34757	2	N	961	928	1			468
							1057	9									
10	36736	X	36736	-0-	-0-	-0-	2013	1	33798	2	N	841	725	1			584
							925	9									
*11	34175	X	34175	-0-	-0-	-0-	2629	1	30703	2	N	766	749	1			601
							843	9									
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					601

TOTAL GAS PROD: 458,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,796

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	344	1	22901	2	N	365	542	1			167
							402	9									
02	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	393	182	1			378
03	22103	X	20895	-0-	-1208	-0-	20796	2	99	9	N	90	194	1			274
04	21390	X	19122	-0-	-2268	-0-	18858	2	264	9	N	240	183	1			331
05	22103	X	19970	-0-	-2133	-0-	195	1	19465	2	N	282	183	1			430
							310	9									
06	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	266	1	17701	2	N	189	357	1			262
							208	9									
07	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	3320	1	15162	2	N	242	206	1			298
							266	9									
08	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	3189	1	15007	2	N	216	187	1			327
							238	9									
09	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	965	1	16805	2	N	259	227	1			359
							285	9									
10	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	1029	1	18120	2	N	239	184	1			414
							263	9									
*11	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	1211	1	16893	2	N	202	185	1			431
							222	9									
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					431

TOTAL GAS PROD: 194,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,717

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113307	X	113307	-0-	-0-	-0-	33638	1	76990	2	N	2435	2232	1			977
							2679	9									
02	97063	X	97063	-0-	-0-	-0-	17165	1	77541	2	N	2143	2429	1			691
							2357	9									
03	102353	X	102353	-0-	-0-	-0-	26241	1	73576	2	N	2305	1983	1			1013
							2536	9									
04	100028	X	100028	-0-	-0-	-0-	26070	1	71710	2	N	2044	1476	1			1581
							2248	9									
05	111513	X	111513	-0-	-0-	-0-	18796	1	90481	2	N	2033	2684	1			930
							2236	9									
06	102280	X	102280	-0-	-0-	-0-	22615	1	77628	2	N	1852	1819	1			963
							2037	9									
07	106359	X	106359	-0-	-0-	-0-	23417	1	80997	2	N	1768	1948	1			783
							1945	9									
08	102382	X	102382	-0-	-0-	-0-	24099	1	76367	2	N	1742	1416	1			1109
							1916	9									
09	94829	X	94829	-0-	-0-	-0-	3398	1	89454	2	N	1797	2010	1			896
							1977	9									
10	93553	X	93553	-0-	-0-	-0-	3094	1	88849	2	N	1464	1477	1			883
							1610	9									
*11	88128	X	88128	-0-	-0-	-0-	2014	1	84411	2	N	1548	1647	1			784
							1703	9									
12	33542	X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					N	NO RPT					784

TOTAL GAS PROD: 1,111,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,131

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

01	21514	X	19127	-0-	-2387	-0-	277	1	18481	2	N	335	175	1			231
							369	9									
02	18788	X	-0-	-0-	-18788	-0-					N	285	378	1			138
03	18445	X	17012	-0-	-1433	-0-	16517	2	495	9	N	450	361	1			227
04	17850	X	14842	-0-	-3008	-0-	14511	2	331	9	N	301	181	1			347
05	19127	X	16769	-0-	-2358	-0-	162	1	16230	2	N	343	366	1			324
							377	9									
06	14880	X	14708	-0-	-172	-0-	213	1	14217	2	N	253	354	1			223
							278	9									
07	15376	X	14261	-0-	-1115	-0-	2725	1	11200	2	N	305	208	1			320
							336	9									
08	15376	X	13304	-0-	-2072	-0-	2439	1	10575	2	N	264	351	1			233
							290	9									
09	14880	X	11379	-0-	-3501	-0-	875	1	10232	2	N	247	220	1			260
							272	9									
10	15376	X	10433	-0-	-4943	-0-	885	1	9307	2	N	219	183	1			296
							241	9									
11	14700	X	9946	-0-	-4754	-0-	775	1	8911	2	N	236	184	1			348
							260	9									
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 141,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,238

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59286	X	59286	-0-	-0-	-0-	9140	1	49263	2	N	803	788	1			406
							883	9									
02	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	8595	1	37644	2	N	625	569	1			462
							688	9									
03	47276	X	47276	-0-	-0-	-0-	8679	1	37874	2	N	657	746	1			373
							723	9									
04	47062	X	47062	-0-	-0-	-0-	8251	1	38027	2	N	713	556	1			530
							784	9									
05	46374	X	46374	-0-	-0-	-0-	8077	1	37527	2	N	700	711	1			519
							770	9									
06	42931	X	42931	-0-	-0-	-0-	8962	1	33291	2	N	616	725	1			410
							678	9									
07	43586	X	43586	-0-	-0-	-0-	7527	1	35429	2	N	573	702	1			281
							630	9									
08	41851	X	41851	-0-	-0-	-0-	7565	1	33675	2	N	555	355	1			481
							611	9									
09	36239	X	36239	-0-	-0-	-0-	1812	1	33898	2	N	481	556	1			406
							529	9									
10	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	2023	1	33764	2	N	501	371	1			536
							551	9									
*11	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	2387	1	30288	2	N	419	371	1			584
							461	9									
12	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					N	NO RPT					584

TOTAL GAS PROD: 481,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,643

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55459	X	44266	-0-	-11193	-0-	649	1	43241	2	N	342	378	1			109
							376	9									
02	50092	X	-0-	-0-	-50092	-0-					N	222	186	1			145
03	55459	X	29607	-0-	-25852	-0-	29224	2	383	9	N	348	356	1			137
04	48510	X	24621	-0-	-23889	-0-	24251	2	370	9	N	336	188	1			285
05	47802	X	30799	-0-	-17003	-0-	301	1	30139	2	N	326	358	1			253
							359	9									
06	28860	X	26129	-0-	-2731	-0-	382	1	25450	2	N	270	355	1			168
							297	9									
07	29605	X	25271	-0-	-4334	-0-	1096	1	23891	2	N	258	173	1			253
							284	9									
08	29605	X	24148	-0-	-5457	-0-	1063	1	22834	2	N	228	289	1			192
							251	9									
09	28860	X	21296	-0-	-7564	-0-	1055	1	19980	2	N	237	181	1			248
							261	9									
10	29822	X	22091	-0-	-7731	-0-	1080	1	20760	2	N	228	372	1			104
							251	9									
11	26130	X	19653	-0-	-6477	-0-	862	1	18542	2	N	226	183	1			147
							249	9									
12	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 267,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	976	1	65099	2	N	1781	2005	1			366
							1959	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1585	1295	1			656
03	82336	X	56087	-0-	-26249	-0-	54189	2	1898	9	N	1725	1831	1			550
04	71640	X	50212	-0-	-21428	-0-	48567	2	1645	9	N	1495	1259	1			786
05	68696	X	55075	-0-	-13621	-0-	530	1	53010	2	N	1395	1613	1			568
							1535	9									
06	22890	X	20617	-0-	-2273	-0-	294	1	19611	2	N	647	713	1			502
							712	9									
07	23653	X	16427	-0-	-7226	-0-	8050	1	7697	2	N	618	519	1			601
							680	9									
08	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	12074	1	19679	2	N	1067	1089	1			579
							1174	9									
09	35021	X	35021	-0-	-0-	-0-	1762	1	32092	2	N	1061	909	1			731
							1167	9									
10	35265	X	35265	-0-	-0-	-0-	1978	1	32093	2	N	1085	1091	1			725
							1194	9									
*11	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	2271	1	30994	2	N	942	906	1			761
							1036	9									
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					761

TOTAL GAS PROD: 403,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,401

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	22519	-0-	-13596	-0-	323	1	21514	2	N	620	742	1			188
							682	9									
02	27944	X	-0-	-0-	-27944	-0-					N	851	747	1			292
03	29109	X	18650	-0-	-10459	-0-	17808	2	842	9	N	765	733	1			324
04	25950	X	16632	-0-	-9318	-0-	15936	2	696	9	N	633	704	1			253
05	22847	X	19383	-0-	-3464	-0-	185	1	18454	2	N	676	542	1			387
							744	9									
06	21780	X	15101	-0-	-6679	-0-	214	1	14290	2	N	543	538	1			392
							597	9									
07	18662	X	14761	-0-	-3901	-0-	10186	1	4015	2	N	509	718	1			183
							560	9									
08	18662	X	13013	-0-	-5649	-0-	8202	1	4253	2	N	507	350	1			340
							558	9									
09	18750	X	11735	-0-	-7015	-0-	500	1	10748	2	N	443	538	1			245
							487	9									
10	19375	X	11404	-0-	-7971	-0-	568	1	10328	2	N	462	361	1			346
							508	9									
11	15090	X	10742	-0-	-4348	-0-	782	1	9457	2	N	457	366	1			437
							503	9									
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					437

TOTAL GAS PROD: 153,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,466

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171864	X	98976	-0-	-72888	-0-	1432	1	95441	2	N	1912	1846	1			541
							2103	9									
02	146608	X	-0-	-0-	-146608	-0-					N	2294	2220	1			615
03	106950	X	84744	-0-	-22206	-0-	82175	2	2569	9	N	2335	2351	1			599
04	103500	X	80722	-0-	-22778	-0-	78205	2	2517	9	N	2288	1971	1			916
05	102889	X	80008	-0-	-22881	-0-	771	1	77094	2	N	1948	1987	1			877
							2143	9									
06	87687	X	87687	-0-	-0-	-0-	1263	1	84168	2	N	2051	2142	1			786
							2256	9									
07	87897	X	87897	-0-	-0-	-0-	27687	1	57938	2	N	2065	2141	1			710
							2272	9									
08	73160	X	73160	-0-	-0-	-0-	34058	1	37142	2	N	1782	1436	1			1056
							1960	9									
09	64697	X	64697	-0-	-0-	-0-	2114	1	60793	2	N	1627	1810	1			873
							1790	9									
10	62077	X	62077	-0-	-0-	-0-	2239	1	58119	2	N	1563	1272	1			1164
							1719	9									
11	58440	X	57416	-0-	-1024	-0-	2692	1	53294	2	N	1300	1650	1			814
							1430	9									
12	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					814

TOTAL GAS PROD: 777,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,165

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	18605	1	8117	2	N	364	371	1			145
							400	9									
02	30296	X	23779	-0-	-6517	-0-	8332	1	15111	2	N	305	368	1			82
							336	9									
03	31403	X	25292	-0-	-6111	-0-	6357	1	18535	2	N	364	188	1			258
							400	9									
04	27630	X	23049	-0-	-4581	-0-	7355	1	15329	2	N	332	343	1			247
							365	9									
05	28551	X	22921	-0-	-5630	-0-	7719	1	14836	2	N	333	359	1			221
							366	9									
06	22051	X	22051	-0-	-0-	-0-	9112	1	12629	2	N	282	357	1			146
							310	9									
07	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	7355	1	15132	2	N	289	173	1			262
							318	9									
08	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	7325	1	13652	2	N	280	189	1			353
							308	9									
09	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	929	1	17349	2	N	241	372	1			222
							265	9									
10	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	942	1	15941	2	N	235	188	1			269
							259	9									
11	21180	X	16689	-0-	-4491	-0-	1522	1	14940	2	N	206	183	1			292
							227	9									
12	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 240,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,231

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112003	X	21197	-0-	-90806	-0-	302	1	20125	2	N	700	742	1			230
							770	9									
02	22960	X	-0-	-0-	-22960	-0-					N	535	552	1			213
03	23622	X	17161	-0-	-6461	-0-	16539	2	622	9	N	565	540	1			238
04	21420	X	16400	-0-	-5020	-0-	15803	2	597	9	N	543	366	1			415
05	21328	X	15776	-0-	-5552	-0-	151	1	15090	2	N	486	534	1			367
							535	9									
06	T. A.		15408	-0-	15408	15408	222	1	14776	2	N	373	538	1			202
							410	9									
07	T. A.		3287	-0-	3287	18695	915	1	1907	2	N	423	370	1			255
							465	9									
08	T. A.		1154	-0-	1154	19849	678	1	476	9	N	433	358	1			330
09	T. A.		13546	-0-	13546	33395	924	1	12161	2	N	419	373	1			376
							461	9									
10	T. A.		13608	-0-	13608	47003	994	1	12123	2	N	446	364	1			458
							491	9									
11	T. A.		12320	-0-	12320	59323	1120	1	10802	2	N	362	378	1			442
							398	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	56037					N	NO RPT					442

TOTAL GAS PROD: 129,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,285

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100688	X	31576	-0-	-69112	-0-	452 1013	1 9	30111	2	N	921	757	1			352
02	90944	X	-0-	-0-	-90944	-0-					N	656	730	1			278
03	36797	X	23817	-0-	-12980	-0-	22930	2	887	9	N	806	730	1			354
04	32430	X	21507	-0-	-10923	-0-	20758	2	749	9	N	681	718	1			317
05	31992	X	22619	-0-	-9373	-0-	216 789	1 9	21614	2	N	717	711	1			323
06	30570	X	18021	-0-	-12549	-0-	258 580	1 9	17183	2	N	527	546	1			304
07	23808	X	7442	-0-	-16366	-0-	868 592	1 9	5982	2	N	538	532	1			310
08	23808	X	1345	-0-	-22463	-0-	712	1	633	9	N	575	545	1			340
09	21900	X	15842	-0-	-6058	-0-	959 582	1 9	14301	2	N	529	603	1			266
10	22630	X	14562	-0-	-8068	-0-	973 576	1 9	13013	2	N	524	184	1			606
11	18030	X	9496	-0-	-8534	-0-	952 383	1 9	8161	2	N	348	597	1			357
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					357

TOTAL GAS PROD: 166,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,822

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71145	X	38176	-0-	-32969	-0-		554	1	36901	2	N	655	722	1			236
								721	9									
02	64260	X	-0-	-0-	-64260	-0-						N	495	524	1			207
03	44857	X	34604	-0-	-10253	-0-		33953	2	651	9	N	592	549	1			250
04	39210	X	31062	-0-	-8148	-0-		30304	2	758	9	N	689	536	1			403
05	38161	X	30689	-0-	-7472	-0-		299	1	29946	2	N	404	530	1			277
								444	9									
06	36930	X	29180	-0-	-7750	-0-		423	1	28215	2	N	493	538	1			232
								542	9									
07	34596	X	28430	-0-	-6166	-0-		13497	1	14447	2	N	442	353	1			321
								486	9									
08	34596	X	27195	-0-	-7401	-0-		13321	1	13364	2	N	464	364	1			421
								510	9									
09	31050	X	24865	-0-	-6185	-0-		702	1	23702	2	N	419	364	1			476
								461	9									
10	30690	X	24985	-0-	-5705	-0-		780	1	23700	2	N	459	368	1			567
								505	9									
11	29190	X	23664	-0-	-5526	-0-		899	1	22301	2	N	422	549	1			440
								464	9									
12	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-						N	NO RPT					440

TOTAL GAS PROD: 292,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,534

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185876	X	41761	-0-	-144115	-0-		594	1	39612	2	N	1414	1113	1			583
								1555	9									
02	167888	X	-0-	-0-	-167888	-0-						N	958	1307	1			234
03	50034	X	26523	-0-	-23511	-0-		25468	2	1055	9	N	959	908	1			285
04	43350	X	30064	-0-	-13286	-0-		28884	2	1180	9	N	1073	903	1			455
05	44795	X	31248	-0-	-13547	-0-		297	1	29697	2	N	1140	1249	1			346
								1254	9									
06	40410	X	28962	-0-	-11448	-0-		413	1	27522	2	N	934	1059	1			221
								1027	9									
07	28644	X	28644	-0-	-0-	-0-		18297	1	9320	2	N	934	887	1			268
								1027	9									
08	31062	X	27524	-0-	-3538	-0-		17102	1	9418	2	N	913	899	1			282
								1004	9									
09	30240	X	25450	-0-	-4790	-0-		829	1	23682	2	N	854	724	1			412
								939	9									
10	31248	X	24871	-0-	-6377	-0-		881	1	23073	2	N	834	718	1			528
								917	9									
11	28950	X	23492	-0-	-5458	-0-		1076	1	21589	2	N	752	907	1			373
								827	9									
12	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-						N	NO RPT					373

TOTAL GAS PROD: 288,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,765

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96162	X	26612	-0-	-69550	-0-	380	1	25360	2	N	793	723	1			291
							872	9									
02	86856	X	-0-	-0-	-86856	-0-					N	699	748	1			242
03	36518	X	25589	-0-	-10929	-0-	24684	2	905	9	N	823	733	1			332
04	28740	X	22252	-0-	-6488	-0-	21449	2	803	9	N	730	713	1			349
05	26877	X	20178	-0-	-6699	-0-	193	1	19277	2	N	644	535	1			458
							708	9									
06	25740	X	19067	-0-	-6673	-0-	272	1	18153	2	N	584	709	1			333
							642	9									
07	25575	X	19156	-0-	-6419	-0-	12614	1	5903	2	N	581	531	1			383
							639	9									
08	25575	X	18001	-0-	-7574	-0-	11514	1	5912	2	N	523	536	1			370
							575	9									
09	22260	X	15834	-0-	-6426	-0-	766	1	14560	2	N	462	548	1			284
							508	9									
10	20181	X	16386	-0-	-3795	-0-	861	1	14962	2	N	512	371	1			425
							563	9									
11	19080	X	15212	-0-	-3868	-0-	1050	1	13634	2	N	480	545	1			360
							528	9									
12	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					360

TOTAL GAS PROD: 198,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,831

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171678	X	39608	-0-	-132070	-0-	569	1	37909	2	N	1027	765	1			468
							1130	9									
02	155064	X	-0-	-0-	-155064	-0-					N	865	1133	1			200
03	51646	X	33130	-0-	-18516	-0-	32024	2	1106	9	N	1005	916	1			289
04	45060	X	30500	-0-	-14560	-0-	29487	2	1013	9	N	921	727	1			483
05	42501	X	29220	-0-	-13281	-0-	280	1	27964	2	N	887	1076	1			294
							976	9									
06	38340	X	28387	-0-	-9953	-0-	406	1	27087	2	N	813	884	1			223
							894	9									
07	33139	X	13750	-0-	-19389	-0-	1173	1	11753	2	N	749	712	1			260
							824	9									
08	33139	X	1473	-0-	-31666	-0-	741	1	732	9	N	665	546	1			379
09	30510	X	22629	-0-	-7881	-0-	1063	1	20821	2	N	677	735	1			321
							745	9									
10	29326	X	22908	-0-	-6418	-0-	1159	1	21014	2	N	668	553	1			436
							735	9									
11	28380	X	23856	-0-	-4524	-0-	1331	1	21800	2	N	659	365	1			730
							725	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					730

TOTAL GAS PROD: 245,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,936

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85901	X	24833	-0-	-61068	-0-	351	1	23430	2	N	956	1123	1			340
							1052	9									
02	77588	X	-0-	-0-	-77588	-0-					N	695	747	1			288
03	29760	X	21111	-0-	-8649	-0-	20185	2	926	9	N	842	727	1			403
04	28800	X	19489	-0-	-9311	-0-	18620	2	869	9	N	790	715	1			478
05	27466	X	18865	-0-	-8601	-0-	179	1	17927	2	N	690	866	1			302
							759	9									
06	24030	X	18906	-0-	-5124	-0-	268	1	17873	2	N	695	718	1			279
							765	9									
07	21111	X	4536	-0-	-16575	-0-	1027	1	2765	2	N	676	705	1			250
							744	9									
08	21111	X	1470	-0-	-19641	-0-	744	1	726	9	N	660	532	1			378
09	19500	X	16879	-0-	-2621	-0-	975	1	15233	2	N	610	735	1			253
							671	9									
10	19530	X	17125	-0-	-2405	-0-	1052	1	15411	2	N	602	546	1			309
							662	9									
11	18900	X	16641	-0-	-2259	-0-	1103	1	14885	2	N	594	368	1			535
							653	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					535

TOTAL GAS PROD: 159,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,810

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	43458	-0-	43458	1951527	425 552	1 9	42481	2	N	502	552	1			247
02	0	Z	27310	-0-	27310	1978837	264 684	1 9	26362	2	N	622	567	1			302
03	0	Z	42566	-0-	42566	2021403	416 554	1 9	41596	2	N	504	568	1			238
04	0	Z	42543	-0-	42543	2063946	416 535	1 9	41592	2	N	486	546	1			178
05	14B2	EXT	38908	-0-	38908	2102854	381 405	1 9	38122	2	N	368	368	1			178
06	14B2	EXT	36391	-0-	36391	2139245	530 560	1 9	35301	2	N	509	545	1			142
07	14B2	EXT	35765	-0-	35765	2175010	11318 459	1 9	23988	2	N	417	368	1			191
08	14B2	EXT	34290	-0-	34290	2209300	11453 427	1 9	22410	2	N	388	375	1			204
09	14B2	EXT	30109	-0-	30109	2239409	326 398	1 9	29385	2	N	362	390	1			176
10	14B2	EXT	31133	-0-	31133	2270542	386 427	1 9	30320	2	N	388	369	1			195
11	14B2	EXT	30839	-0-	30839	2301381	236 359	1 9	30244	2	N	326	187	1			334
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2301381					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 393,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,872

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

01	85963	X	22439	-0-	-63524	-0-	301	1	21492	2	N	587	559	1			247
							646	9									
02	77644	X	2278	-0-	-75366	-0-	26	1	1866	2	N	351	368	1			230
							386	9									
03	85963	X	19555	-0-	-66408	-0-	261	1	18666	2	N	571	555	1			246
							628	9									
04	83190	X	19163	-0-	-64027	-0-	257	1	18367	2	N	490	361	1			375
							539	9									
05	85963	X	18318	-0-	-67645	-0-	176	1	17550	2	N	538	538	1			375
							592	9									
06	83190	X	17682	-0-	-65508	-0-	257	1	17116	2	N	281	350	1			306
							309	9									
07	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	8833	1	8892	2	N	410	350	1			366
							451	9									
08	19809	X	18612	-0-	-1197	-0-	9073	1	9079	2	N	418	350	1			434
							460	9									
09	19170	X	17481	-0-	-1689	-0-	596	1	16442	2	N	403	557	1			280
							443	9									
10	18321	X	17000	-0-	-1321	-0-	684	1	15843	2	N	430	374	1			336
							473	9									
11	18000	X	14798	-0-	-3202	-0-	828	1	13539	2	N	392	368	1			360
							431	9									
12	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					360

TOTAL GAS PROD: 185,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,871

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	41531	-0-	41531	918127	4583 785	1 9	36163	2	N	714	744	1			175
02	0	Z	34796	-0-	34796	952923	5484 605	1 9	28707	2	N	550	563	1			162
03	0	Z	35221	-0-	35221	988144	4885 738	1 9	29598	2	N	671	549	1			284
04	0	Z	30490	-0-	30490	1018634	4772 685	1 9	25033	2	N	623	721	1			186
05	0	Z	34424	-0-	34424	1053058	4328 672	1 9	29424	2	N	611	544	1			253
06	0	Z	27841	-0-	27841	1080899	4145 603	1 9	23093	2	N	548	543	1			258
07	0	Z	27992	-0-	27992	1108891	3964 565	1 9	23463	2	N	514	546	1			226
08	0	Z	26791	-0-	26791	1135682	3653 546	1 9	22592	2	N	496	550	1			172
09	0	Z	23882	-0-	23882	1159564	332 528	1 9	23022	2	N	480	364	1			288
10	1183221	X	23657	-0-	-1159564	-0-	356 463	1 9	22838	2	N	421	542	1			167
11	24930	X	22028	-0-	-2902	-0-	184 396	1 9	21448	2	N	360	182	1			345
12	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 328,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,988

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	206	1	2222	2	N	7					244
							8	9									
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	99	1	1057	2	N	-0-					244
03	3782	X	732	-0-	-3050	-0-	61	1	660	2	N	10					254
							11	9									
04	3660	X	31	-0-	-3629	-0-	3	1	28	2	N	-0-					254
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1136	1	4197	2	N	210	179	1			285
							231	9									
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	343	1	3686	2	N	120	183	1			222
							132	9									
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	350	1	3770	2	N	122	188	1			156
							134	9									
08	5549	X	3054	-0-	-2495	-0-	250	1	2699	2	N	95					251
							105	9									
09	5370	X	1519	-0-	-3851	-0-	125	1	1341	2	N	48					299
							53	9									
10	5549	X	1676	-0-	-3873	-0-	130	1	1384	2	N	147	188	1			258
							162	9									
11	4170	X	923	-0-	-3247	-0-	82	1	839	2	N	2					260
							2	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 25,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	863	2	299	9	N	272					988
02	1568	X	410	-0-	-1158	-0-	410	2			N	-0-					988
03	2170	X	1378	-0-	-792	-0-	1378	2			N	-0-					988
04	2100	X	1450	-0-	-650	-0-	1442	2	8	9	N	7					995
05	2170	X	1376	-0-	-794	-0-	1376	2			N	-0-					995
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2026	2	66	9	N	60	189	1			866
07	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	1190	2	98	9	N	89					955
08	1488	X	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-	188	1			767
09	1440	X	641	-0-	-799	-0-	572	2	69	9	N	63					830
10	2170	X	981	-0-	-1189	-0-	874	2	107	9	N	97					927
11	2100	X	465	-0-	-1635	-0-	443	2	22	9	N	20					947
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					947

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	17182	2	33	9	N	30					658
02	17080	X	14676	-0-	-2404	-0-	14674	2	2	9	N	2					660
03	18910	X	12920	-0-	-5990	-0-	12920	2			N	-0-					660
04	18120	X	15107	-0-	-3013	-0-	15107	2			N	-0-					660
05	18724	X	14103	-0-	-4621	-0-	14037	2	66	9	N	60					720
06	16650	X	13366	-0-	-3284	-0-	13287	2	79	9	N	72	180	1			612
07	16244	X	14052	-0-	-2192	-0-	13745	2	307	9	N	279	357	1			534
08	15624	X	14625	-0-	-999	-0-	14383	2	242	9	N	220	185	1			569
09	15120	X	13728	-0-	-1392	-0-	13498	2	230	9	N	209	186	1			592
10	14105	X	13764	-0-	-341	-0-	13527	2	237	9	N	215	187	1			620
11	13590	X	13049	-0-	-541	-0-	12838	2	211	9	N	192	186	1			626
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					626

TOTAL GAS PROD: 156,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	162	-0-	-210	-0-	31	1	131	2	N	-0-					364
02	336	N	240	-0-	-96	-0-	28	1	212	2	N	-0-					364
03	403	N	233	-0-	-170	-0-	31	1	202	2	N	-0-					364
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	N	-0-					364
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	31	1	213	2	N	-0-					364
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	30	1	148	2	N	-0-					364
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					364
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	10					374
							11	9									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	30	1	136	2	N	-0-					374
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					374
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					374
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	31	1	133	2	N	-0-					374

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS 47 WELL #: 1C RRCID -> 172402 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11010 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	86	2	2	9	Y	2	72	1	2	8	40
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	8			40
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					40
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	8			40
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	55	2	7	9	Y	6	6	1			40
06	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		33	-0-	33	81	33	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		35	-0-	35	116	35	2			Y	-0-	14	1			26
09	DLQ G-10		38	-0-	38	154	34	2	4	9	Y	4					30
10	247	N	93	-0-	-154	-0-	61	2	32	9	Y	29					59
11	3000	N	3533	-0-	533	533	3423	2	110	9	Y	100	53	1	34	8	72
*12	3100	N	3580	-0-	480	1013	3479	2	101	9	Y	92	107	1	13	8	44

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALSER 30 WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 14480 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

01	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	2186	2	58	9	Y	53	36	8						68
02	2324	N	2225	-0-	-99	-0-	2179	2	46	9	Y	42	29	8						81
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2678	2	34	9	Y	31	29	8						83
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1711	2	112	9	Y	102	103	1	15	8				67
05	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2137	2	47	9	Y	43								110
06	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	2358	2	74	9	Y	67	25	8						152
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	Y	44	100	1	26	8				70
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2973	2	108	9	Y	98	113	1						55
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2746	2	70	9	Y	64	17	8						102
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2837	2	70	9	Y	64	93	1	19	8				54
11	2970	X	2509	-0-	-461	-0-	2403	2	106	9	Y	96	97	1	11	8				42
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2874	2	56	9	Y	51	10	8						83

TOTAL GAS PROD: 30,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1460	-0-	-586	-0-	1457	2	3	9	Y	3	2	8			64
02	1792	X	669	-0-	-1123	-0-	668	2	1	9	Y	1	1	8			64
03	1736	X	1428	-0-	-308	-0-	1425	2	3	9	Y	3	3	8			64
04	1260	X	897	-0-	-363	-0-	895	2	2	9	Y	2	2	8			64
05	1457	X	92	-0-	-1365	-0-	92	2			Y	-0-	54	1			10
06	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	1426	X	1276	-0-	-150	-0-	1257	2	19	9	Y	17	2	8			25
08	1426	X	1292	-0-	-134	-0-	1273	2	19	9	Y	17					42
09	1230	X	678	-0-	-552	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	8			42
10	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					42
11	1260	X	619	-0-	-641	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	8			42
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2	29	1	3	8	12

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	161	2	21	9	Y	19	1	1			19
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	201	2	18	9	Y	16	1	8			34
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-	26	1			8
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	164	2	10	9	Y	9	2	8			15
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	201	2	17	9	Y	15	11	1			19
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	176	2	20	9	Y	18					37
07	DLQ G-10		265	-0-	265	461	263	2	2	9	Y	2	36	1	1	8	2
08	DLQ G-10		244	-0-	244	705	242	2	2	9	Y	2					4
09	DLQ G-10		242	-0-	242	947	214	2	28	9	Y	25					29
10	1177	N	230	-0-	-947	-0-	201	2	29	9	Y	26	28	1			27
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	193	2	28	9	Y	25					52
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	187	2	22	9	Y	20					72

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2368	2	59	9	Y	54	12	8			55
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2555	2	53	9	Y	48	67	1	9	8	27
03	2418	N	2094	-0-	-324	-0-	2062	2	32	9	Y	29	9	8			47
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2218	2	58	9	Y	53	77	1	8	8	15
05	2418	N	1831	-0-	-587	-0-	1821	2	10	9	Y	9					24
06	2790	X	2024	-0-	-766	-0-	2015	2	9	9	Y	8	7	8			25
07	2883	X	1957	-0-	-926	-0-	1950	2	7	9	Y	6	6	8			25
08	2356	X	1917	-0-	-439	-0-	1917	2			Y	-0-					25
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5	5	8			25
10	2077	X	1527	-0-	-550	-0-	1520	2	7	9	Y	6	6	8			25
11	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	1614	2	19	9	Y	17	6	8			36
12	2604	X	1786	-0-	-818	-0-	1753	2	33	9	Y	30	9	8			57

TOTAL GAS PROD: 24,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

01	3441	X	1485	-0-	-1956	-0-	1431	2	54	9	Y	49	14	8			90
02	2968	X	1108	-0-	-1860	-0-	1074	2	34	9	Y	31	70	1	9	8	42
03	1550	X	1159	-0-	-391	-0-	1142	2	17	9	Y	15	15	8			42
04	1500	X	1286	-0-	-214	-0-	1274	2	12	9	Y	11	8	8			45
05	1550	X	1396	-0-	-154	-0-	1385	2	11	9	Y	10					55
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1614	2	32	9	Y	29	8	8			76
07	1333	X	946	-0-	-387	-0-	868	2	78	9	Y	71	57	1	8	8	82
08	1395	X	906	-0-	-489	-0-	893	2	13	9	Y	12					94
09	1650	X	778	-0-	-872	-0-	715	2	63	9	Y	57	78	1	8	8	65
10	1705	X	1490	-0-	-215	-0-	1448	2	42	9	Y	38	11	8			92
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1928	2	55	9	Y	50	83	1	8	8	51
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3141	2	42	9	Y	38	11	8			78

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	139	2	143	9	N	130					130
05	3100	N	3891	-0-	791	791	3780	2	111	9	N	101					231
06	3000	N	3598	-0-	598	1389	3577	2	21	9	N	19	192	1			58
07	3100	N	2614	-0-	-486	903	2600	2	14	9	N	13					71
08	3152	X	2249	-0-	-903	-0-	2221	2	28	9	N	25					96
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	5					101
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					101
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					101
*12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 24,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	246	2	107	9	Y	97	149	1	33	8	38
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	405	2	55	9	Y	50	26	8			62
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	568	2	95	9	Y	86	39	8			109
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	860	2	151	9	Y	137	157	1	30	8	59
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	644	2	50	9	Y	45					104
06	630	X	317	-0-	-313	-0-	255	2	62	9	Y	56	19	8			141
07	1054	X	489	-0-	-565	-0-	413	2	76	9	Y	69	136	1	33	8	41
08	1054	X	889	-0-	-165	-0-	874	2	15	9	Y	14					55
09	1020	X	764	-0-	-256	-0-	727	2	37	9	Y	34	26	8			63
10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	732	2	43	9	Y	39	31	8			71
11	870	X	460	-0-	-410	-0-	405	2	55	9	Y	50	19	8			102
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1442	2	90	9	Y	82	27	8			157

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	119	2	39	9	Y	35					35
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	185	2	33	9	Y	30					65
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	134	2	9	9	Y	8					73
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	2	8	9	Y	7					80
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	181	2	13	9	Y	12					92
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4					96
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	185	2	18	9	Y	16					112
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9	Y	12					124
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	154	2	13	9	Y	12					136

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1998	-0-	-482	-0-	1922	2	76	9	Y	69	25	8			242
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3267	2	21	9	Y	19	19	8			242
03	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1929	2	63	9	Y	57	199	1	22	8	78
04	1860	X	753	-0-	-1107	-0-	731	2	22	9	Y	20	16	8			82
05	2480	X	604	-0-	-1876	-0-	594	2	10	9	Y	9					91
06	T. A.		1078	-0-	1078	1078	1068	2	10	9	Y	9	8	8			92
07	T. A.		784	-0-	784	1862	775	2	9	9	Y	8	8	8			92
08	T. A.		809	-0-	809	2671	809	2			Y	-0-					92
09	T. A.		724	-0-	724	3395	694	2	30	9	Y	27	17	8			102
10	4210	X	815	-0-	-3395	-0-	779	2	36	9	Y	33	26	8			109
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	657	2	48	9	Y	44	99	1	20	8	34
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	524	2	50	9	Y	45	24	8			55

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L.A. WELL #: 7059 RRCID -> 205009 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11108 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			Y	-0-					96
02	504	N	214	-0-	-290	-0-	214	2			Y	-0-	22	1			74
03	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	6	1	8	8	74
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-	19	1			55
06	T. A.		1002	-0-	1002	1002	941	2	61	9	Y	55	40	8			70
07	T. A.		947	-0-	947	1949	864	2	83	9	Y	75	69	1	40	8	36
08	T. A.		947	-0-	947	2896	894	2	53	9	Y	48					84
09	T. A.		891	-0-	891	3787	808	2	83	9	Y	75	81	1	25	8	53
10	4959	X	1172	-0-	-3787	-0-	1088	2	84	9	Y	76	28	8			101
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	579	2	65	9	Y	59	94	1	16	8	50
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	57	18	8			89

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					58
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					58
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					58
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					58
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					58
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					58
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					58
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					58
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					58
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					58
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	21	-0-		-103	-0-	21	2			N	-0-					78
02	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					78
03	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	2			N	-0-					78
04	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	2			N	-0-					78
05	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	2			N	-0-					78
06	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					78
07	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					78
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	143	-0-		-198	-0-	143	2			Y	-0-					10
02	196	N	111	-0-		-85	-0-	111	2			Y	-0-					10
03	162	N	162	-0-		-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	8			10
04	243	N	243	-0-		-0-	-0-	226	2	17	9	Y	15	8	1	3	8	14
05	291	N	291	-0-		-0-	-0-	287	2	4	9	Y	4					18
06	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	2			Y	-0-					18
07	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	2			Y	-0-	14	1			4
08	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	2			Y	-0-					4
09	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	2			Y	-0-					4
10	310	N	268	-0-		-42	-0-	268	2			Y	-0-					4
11	300	N	193	-0-		-107	-0-	193	2			Y	-0-					4
12	310	X	308	-0-		-2	-0-	308	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	688	-0-		-1451	-0-	656	2	32	9	Y	29	7	8			97
02	1932	X	914	-0-		-1018	-0-	900	2	14	9	Y	13	8	8			102
03	1240	X	1237	-0-		-3	-0-	1182	2	55	9	Y	50	25	8			127
04	1519	X	1519	-0-		-0-	-0-	1468	2	51	9	Y	46	97	1	18	8	58
05	1609	X	1609	-0-		-0-	-0-	1597	2	12	9	Y	11					69
06	1200	N	1013	-0-		-187	-0-	987	2	26	9	Y	24	8	8			85
07	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	1658	2	26	9	Y	24	8	8			101
08	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	1626	2	28	9	Y	25	87	1			39
09	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	1332	2	13	9	Y	12	5	8			46
10	1674	N	1406	-0-		-268	-0-	1376	2	30	9	Y	27	5	8			68
11	1590	N	1390	-0-		-200	-0-	1353	2	37	9	Y	34	4	8			98
12	1674	X	1329	-0-		-345	-0-	1285	2	44	9	Y	40	6	8			132

TOTAL GAS PROD: 15,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	3751	2	33	9	Y	30	16	8			75
02	3864	X	3295	-0-	-569	-0-	3270	2	25	9	Y	23	7	8			91
03	4278	X	3278	-0-	-1000	-0-	3250	2	28	9	Y	25	9	8			107
04	4140	X	3101	-0-	-1039	-0-	3068	2	33	9	Y	30	98	1	6	8	33
05	3813	X	2871	-0-	-942	-0-	2863	2	8	9	Y	7					40
06	3660	X	2889	-0-	-771	-0-	2867	2	22	9	Y	20	5	8			55
07	3658	X	2857	-0-	-801	-0-	2843	2	14	9	Y	13	6	8			62
08	3286	X	2774	-0-	-512	-0-	2774	2			Y	-0-					62
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3518	2	15	9	Y	14	5	8			71
10	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	2580	2	10	9	Y	9	4	8			76
11	2880	X	2515	-0-	-365	-0-	2505	2	10	9	Y	9	3	8			82
12	3658	X	2581	-0-	-1077	-0-	2556	2	25	9	Y	23	64	1	3	8	38

TOTAL GAS PROD: 36,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			4
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	2	11	9	Y	10	10	8			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10	9	Y	9	9	8			4
07	124	X	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	8			4
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

01	682	N	638	-0-	-44	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	591	2	18	9	Y	16					16
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	631	2	14	9	Y	13					29
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	598	2	15	9	Y	14					43
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	Y	9					52
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6					58
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	Y	8					66
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	Y	7					73
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	632	2	7	9	Y	6					79
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	601	2	14	9	Y	13	1	8			91

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					26
10	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	1	1	8			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L.A. WELL #: 8059 RRCID -> 209152 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12209 PERF.11127 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1079	2	69	9	N	63					63
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					63
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1282	2	70	9	N	64					127
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1752	2	78	9	N	71					198
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1684	2	70	9	N	64	189	1			73
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	N	12					85
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1594	2	41	9	N	37					122
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	654	2	73	9	N	66					188

TOTAL GAS PROD: 11,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

01	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1676	2	15	9	N	14	14	8			200
02	1624	N	1094	-0-	-530	-0-	1072	2	22	9	N	20	13	8			207
03	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1457	2	24	9	N	22	12	8			217
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1449	2	35	9	N	32	11	8			238
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	N	15	195	1			58
06	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	1355	2	7	9	N	6	6	8			58
07	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1264	2	32	9	N	29	5	8			82
08	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1206	2	34	9	N	31					113
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1494	2	30	9	N	27	5	8			135
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1324	2	25	9	N	23	6	8			152
11	1200	N	999	-0-	-201	-0-	971	2	28	9	N	25	5	8			172
12	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1067	2	18	9	N	16	5	8			183

TOTAL GAS PROD: 16,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	Y	1					9
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					9
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1					10
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					10
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					10
06	11		11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					3
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					3
03	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					3
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					3
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					3
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					3
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	N	4					7
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					7
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					7
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	N	1					8
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					8
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

01	3720	X	1624	-0-	-2096	-0-	1609	2	15	9	N	14	14	8			117
02	3360	X	1627	-0-	-1733	-0-	1609	2	18	9	N	16	16	8			117
03	3255	X	1356	-0-	-1899	-0-	1311	2	45	9	N	41	24	8			134
04	3120	X	2035	-0-	-1085	-0-	1882	2	153	9	N	139	194	1	19	8	60
05	3224	X	2069	-0-	-1155	-0-	2069	2			N	-0-					60
06	1740	X	1140	-0-	-600	-0-	1126	2	14	9	N	13	13	8			60
07	2108	X	1188	-0-	-920	-0-	1136	2	52	9	N	47	17	8			90
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2169	2	4	9	N	4					94
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2650	2	39	9	N	35	15	8			114
10	2077	X	1732	-0-	-345	-0-	1681	2	51	9	N	46	11	8			149
11	2100	X	1153	-0-	-947	-0-	1079	2	74	9	N	67	12	8			204
12	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	2220	2	92	9	N	84	194	1	13	8	81

TOTAL GAS PROD: 21,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1779	2	41	9	Y	37	16	8			80
02	1792	N	1571	-0-	-221	-0-	1556	2	15	9	Y	14	12	8			82
03	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	1622	2	47	9	Y	43	17	8			108
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1581	2	48	9	Y	44	98	1	9	8	45
05	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1536	2	11	9	Y	10					55
06	1770	X	1474	-0-	-296	-0-	1441	2	33	9	Y	30	8	8			77
07	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	1376	2	32	9	Y	29	10	8			96
08	1674	X	1355	-0-	-319	-0-	1334	2	21	9	Y	19					115
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1694	2	36	9	Y	33	9	8			139
10	1550	X	1547	-0-	-3	-0-	1521	2	26	9	Y	24	11	8			152
11	1470	X	1099	-0-	-371	-0-	1074	2	25	9	Y	23	7	8			168
12	1798	N	456	-0-	-1342	-0-	416	2	40	9	Y	36	130	1	10	8	64

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	1128	2	13	9	Y	12	12	8			2
02	1372	N	402	-0-	-970	-0-	392	2	10	9	Y	9	9	8			2
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1408	2	34	9	Y	31	12	8			19
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1693	2	105	9	Y	95	67	1			47
06	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1743	2	31	9	Y	28	17	8			58
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1611	2	58	9	Y	53	24	8			87
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1806	2	30	9	Y	27					114
09	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1510	2	105	9	Y	95	77	1	6	8	126
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1454	2	41	9	Y	37	89	1	14	8	60
11	1770	N	1126	-0-	-644	-0-	1118	2	8	9	Y	7	7	8			60
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2095	2	59	9	Y	54	12	8			102

TOTAL GAS PROD: 18,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2301	-0-	-923	-0-	2295	2	6	9	Y	5	5	8			124
02	2380	X	1745	-0-	-635	-0-	1728	2	17	9	Y	15	6	8			133
03	2635	X	1698	-0-	-937	-0-	1672	2	26	9	Y	24	127	1	1	8	29
04	2550	X	625	-0-	-1925	-0-	617	2	8	9	Y	7					36
05	2387	X	365	-0-	-2022	-0-	363	2	2	9	Y	2					38
06	510	N	260	-0-	-250	-0-	236	2	24	9	Y	22	1	8			59
07	527	N	132	-0-	-395	-0-	107	2	25	9	Y	23	1	8			81
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	531	2	37	9	Y	34					115
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					116
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					116
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2	11	9	Y	10					126
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	34	2	3	9	Y	3					9
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	19	2	4	9	Y	4	6	1			7
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	24	2	3	9	Y	3					10
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1					11
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2	6	1			7
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2					9
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	Y	4	6	1			7
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	Y	3					10
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2					12
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	88	2	8	9	Y	7	7	1			12
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	Y	12					24
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	2	18	9	Y	16	16	1			24

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2102	2	224	9	Y	204	41	8			335
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	157	2	32	9	Y	29	186	1			178
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	475	2	124	9	Y	113	187	1	4	8	100
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	161	2	81	9	Y	74	2	8			172
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	21	2	17	9	Y	15					187
06	450	N	11	-0-	-439	-0-	10	2	1	9	Y	1					188
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					188
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					188
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	113	2	6	9	Y	5					5
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	101	2	42	9	Y	38					43
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-	29	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	859	-0-		-226	-0-	849	2	10	9	Y	9	9	8			30
02	784	X	535	-0-		-249	-0-	527	2	8	9	Y	7	21	1	7	8	9
03	775	X	650	-0-		-125	-0-	608	2	42	9	Y	38	10	8			37
04	950	X	950	-0-		-0-	-0-	921	2	29	9	Y	26	28	1	9	8	26
05	922	X	922	-0-		-0-	-0-	870	2	52	9	Y	47					73
06	939	X	939	-0-		-0-	-0-	899	2	40	9	Y	36	60	1	6	8	43
07	992	X	577	-0-		-415	-0-	575	2	2	9	Y	2	2	8			43
08	992	X	541	-0-		-451	-0-	541	2			Y	-0-					43
09	960	X	450	-0-		-510	-0-	450	2			Y	-0-	27	1			16
10	961	X	367	-0-		-594	-0-	366	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	1
11	930	X	739	-0-		-191	-0-	736	2	3	9	Y	3	2	8			2
*12	663	N	663	-0-		-0-	-0-	612	2	51	9	Y	46	3	1	5	8	40

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					32
02	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					32
03	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	1207	2	12	9	Y	11	25	1			18
04	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	1144	2	22	9	Y	20					38
05	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	1228	2	22	9	Y	20					58
06	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	1166	2	11	9	Y	10	44	1			24
07	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	1257	2	10	9	Y	9					33
08	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	1283	2	11	9	Y	10					43
09	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					43
10	1271	N	1232	-0-		-39	-0-	1232	2			Y	-0-					43
11	1260	N	1173	-0-		-87	-0-	1173	2			Y	-0-	31	1			12
12	1302	X	1098	-0-		-204	-0-	1098	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2704	-0-	-2132	-0-	2682	2	22	9	N	20					112
02	3864	X	2297	-0-	-1567	-0-	2269	2	28	9	N	25	7	8			130
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2780	2	36	9	N	33	6	8			157
04	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	2353	2	20	9	N	18	3	8			172
05	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	2505	2	18	9	N	16					188
06	DLQ G-10		2405	-0-	2405	2405	2403	2	2	9	N	2	2	8			188
07	DLQ G-10		3151	-0-	3151	5556	3139	2	12	9	N	11	11	8			188
08	DLQ G-10		3071	-0-	3071	8627	3071	2			N	-0-					188
09	DLQ G-10		2928	-0-	2928	11555	2921	2	7	9	N	6	4	8			190
10	14401	X	2846	-0-	-11555	-0-	2842	2	4	9	N	4	2	8			192
11	3060	X	2415	-0-	-645	-0-	2413	2	2	9	N	2	2	8			192
12	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2515	2	2	9	N	2	2	8			192

TOTAL GAS PROD: 32,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					102
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					102
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					102
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					102
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					102
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			Y	-0-					102
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					102
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					102
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					102
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					102
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	723	2	106	9	Y	96					198
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1330	2	59	9	Y	54					252

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1090	-0-	-1421	-0-	1039	2	51	9	Y	46	17	8			153
02	2268	X	1264	-0-	-1004	-0-	1242	2	22	9	Y	20	20	8			153
03	2511	X	1330	-0-	-1181	-0-	1302	2	28	9	Y	25	25	8			153
04	1920	X	863	-0-	-1057	-0-	835	2	28	9	Y	25	10	8			168
05	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	1502	2	67	9	Y	61	142	1			87
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1425	2	20	9	Y	18	18	8			87
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1508	2	66	9	Y	60	23	8			124
08	1581	X	1488	-0-	-93	-0-	1430	2	58	9	Y	53					177
09	1530	X	884	-0-	-646	-0-	864	2	20	9	Y	18	7	8			188
10	1581	X	1016	-0-	-565	-0-	979	2	37	9	Y	34	4	8			218
11	1530	X	352	-0-	-1178	-0-	323	2	29	9	Y	26	2	8			242
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1026	2	34	9	Y	31	170	1	7	8	96

TOTAL GAS PROD: 13,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

PEAK-WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	2	8	9	Y	7					34
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3					37
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	81	2	9	9	Y	8	33	1			12
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	Y	4					16
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	73	2	9	9	Y	8					24
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	67	2	7	9	Y	6					30
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					30
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					30
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3					33
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5					38
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	64	2	10	9	Y	9					47
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	39	1			10

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PEAK-WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1461	-0-	-1143	-0-	1432	2	29	9	Y	26					55
02	2352	X	1166	-0-	-1186	-0-	1130	2	36	9	Y	33	37	1			51
03	2480	X	1774	-0-	-706	-0-	1749	2	25	9	Y	23	1	8			73
04	2190	X	2050	-0-	-140	-0-	2031	2	19	9	Y	17	1	8			89
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2129	2	18	9	Y	16	49	1			56
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2110	2	29	9	Y	26					82
07	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2077	2	28	9	Y	25	54	1			53
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2139	2	21	9	Y	19					72
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	2	23	9	Y	21					93
10	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	1831	2	6	9	Y	5	50	1			48
11	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	1839	2	3	9	Y	3					51
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1992	2	43	9	Y	39	35	1	3	8	52

TOTAL GAS PROD: 22,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					7
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					7
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					7
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8			9
10	T. A.		3019	-0-	3019	3019	2952	2	67	9	Y	61	48	8			22
11	T. A.		4277	-0-	4277	7296	4192	2	85	9	Y	77	44	8			55
*12	3100	N	798	-0-	-2302	4994	654	2	144	9	Y	131	81	8			105

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	356	-0-	-264	-0-	345	2	11	9	Y	10					82
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	Y	5					87
03	372	N	139	-0-	-233	-0-	137	2	2	9	Y	2					89
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					89
05	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			Y	-0-					89
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	Y	5					94
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					96
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					96
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					96
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					100
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3					103
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2					105

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2787	-0-	-592	-0-	2680	2	107	9	Y	97	128	1	35	8	53
02	3052	X	2762	-0-	-290	-0-	2696	2	66	9	Y	60	26	8			87
03	3379	X	2504	-0-	-875	-0-	2415	2	89	9	Y	81	26	8			142
04	2610	X	2157	-0-	-453	-0-	2082	2	75	9	Y	68					210
05	3069	X	1573	-0-	-1496	-0-	1517	2	56	9	Y	51	190	1			71
06	2970	X	2058	-0-	-912	-0-	1972	2	86	9	Y	78	22	8			127
07	3069	X	2157	-0-	-912	-0-	2052	2	105	9	Y	95	27	8			195
08	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	2426	2	57	9	Y	52	180	1			67
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2219	2	65	9	Y	59	18	8			108
10	2170	X	2020	-0-	-150	-0-	1941	2	79	9	Y	72	19	8			161
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	71	144	1	10	8	78
12	2356	N	136	-0-	-2220	-0-	84	2	52	9	Y	47	92	1	15	8	18

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3394	-0-	-977	-0-	3374	2	20	9	Y	18					92
02	3948	X	2258	-0-	-1690	-0-	2258	2			Y	-0-					92
03	4371	X	1729	-0-	-2642	-0-	1729	2			Y	-0-					92
04	3960	X	1486	-0-	-2474	-0-	1486	2			Y	-0-	92	1			-0-
05	3596	X	1437	-0-	-2159	-0-	1419	2	18	9	Y	16					16
06	3270	X	1516	-0-	-1754	-0-	1468	2	48	9	Y	44					60
07	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	1518	2	18	9	Y	16	39	1			37
08	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	1435	2	102	9	Y	93	78	1			52
09	1530	X	1282	-0-	-248	-0-	1231	2	51	9	Y	46					98
10	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	1145	2	48	9	Y	44	89	1			53
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1496	2	96	9	Y	87	97	1			43
*12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2947	2	43	9	Y	39					82

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			Y	-0-					24
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	2	17	9	Y	15					39
03	3100	N	3810	-0-	710	710	3782	2	28	9	Y	25					64
04	3000	N	3926	-0-	926	1636	3912	2	14	9	Y	13					77
05	3100	N	3146	-0-	46	1682	3115	2	31	9	Y	28					105
06	5690	X	4008	-0-	-1682	-0-	3939	2	69	9	Y	63					168
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4136	2	34	9	Y	31					199
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4129	2	25	9	Y	23	179	1			43
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4254	2	25	9	Y	23					66
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4473	2	31	9	Y	28					94
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4140	2	21	9	Y	19					113
12	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4258	2	33	9	Y	30					143

TOTAL GAS PROD: 42,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2391	-0-	-771	-0-	2350	2	41	9	N	37					80
02	2632	X	1702	-0-	-930	-0-	1669	2	33	9	N	30	3	8			107
03	2914	X	1424	-0-	-1490	-0-	1376	2	48	9	N	44	3	8			148
04	2820	X	2010	-0-	-810	-0-	1981	2	29	9	N	26	2	8			172
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2638	2	29	9	N	26					198
06	2310	X	1696	-0-	-614	-0-	1673	2	23	9	N	21	1	8			218
07	2077	X	1982	-0-	-95	-0-	1970	2	12	9	N	11	2	8			227
08	2666	X	1266	-0-	-1400	-0-	1242	2	24	9	N	22	192	1			57
09	2580	X	1740	-0-	-840	-0-	1598	2	142	9	N	129	1	8			185
10	2666	X	1680	-0-	-986	-0-	1655	2	25	9	N	23					208
11	1920	X	906	-0-	-1014	-0-	888	2	18	9	N	16	1	8			223
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1731	2	21	9	N	19	195	1	4	8	43

TOTAL GAS PROD: 21,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	1	1	8			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEAK-WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

01	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	108	-0-	-144	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	67	-0-	67	245	67	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	124	-0-	124	369	124	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	131	-0-	131	500	131	2			Y	-0-					-0-
10	605 N	105	-0-	-500	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	2	14	9	Y	13	13	8			72
02	1148 N	935	-0-	-213	-0-	925	2	10	9	Y	9	9	8			72
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	Y	6	6	8			72
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	Y	3	3	8			72
05	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2			Y	-0-					72
06	1140 X	1024	-0-	-116	-0-	1015	2	9	9	Y	8	8	8			72
07	1085 X	902	-0-	-183	-0-	856	2	46	9	Y	42	6	8			108
08	1085 X	716	-0-	-369	-0-	684	2	32	9	Y	29					137
09	1050 X	792	-0-	-258	-0-	771	2	21	9	Y	19	3	8			153
10	1054 X	513	-0-	-541	-0-	479	2	34	9	Y	31	4	8			180
11	1020 X	207	-0-	-813	-0-	184	2	23	9	Y	21	3	8			198
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1033	2	23	9	Y	21	9	8			210

TOTAL GAS PROD: 10,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	3269	2	140	9	Y	127	107	1	66	8	112
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4686	2	167	9	Y	152	103	1	48	8	113
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4854	2	112	9	Y	102	98	1	50	8	67
04	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	3816	2	84	9	Y	76	41	8			102
05	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	4254	2	37	9	Y	34					136
06	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	4392	2	61	9	Y	55	98	1	31	8	62
07	4836	X	4423	-0-	-413	-0-	4355	2	68	9	Y	62	35	8			89
08	4836	X	3810	-0-	-1026	-0-	3773	2	37	9	Y	34					123
09	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	3949	2	74	9	Y	67	96	1	27	8	67
10	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4329	2	107	9	Y	97	93	1	40	8	31
11	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	3998	2	44	9	Y	40	27	8			44
12	4185	X	4116	-0-	-69	-0-	4010	2	106	9	Y	96	35	8			105

TOTAL GAS PROD: 50,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	2738	-0-	-370	-0-	2720	2	18	9	Y	16	16	8			20
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2174	2	6	9	Y	5	5	8			20
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	2	11	9	Y	10	10	8			20
04	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2110	2	47	9	Y	43	16	8			47
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2386	2	40	9	Y	36					83
06	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	2217	2	8	9	Y	7	6	8			84
07	2573	X	2245	-0-	-328	-0-	2237	2	8	9	Y	7	7	8			84
08	2573	X	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			Y	-0-					84
09	2340	X	2214	-0-	-126	-0-	2206	2	8	9	Y	7	7	8			84
10	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2244	2	6	9	Y	5	73	1	5	8	11
11	2220	X	1802	-0-	-418	-0-	1796	2	6	9	Y	5	5	8			11
12	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2087	2	3	9	Y	3	3	8			11

TOTAL GAS PROD: 26,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					11
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					12
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					12
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					12
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					12
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	85	2	4	9	Y	4					16
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	85	2	2	9	Y	2					18
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					18
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	Y	1					19
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4					23
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					25
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5113	-0-	-591	-0-	5063	2	50	9	Y	45	19	8			71
02	5152	X	4210	-0-	-942	-0-	4195	2	15	9	Y	14	54	1	14	8	17
03	5704	X	4639	-0-	-1065	-0-	4597	2	42	9	Y	38	16	8			39
04	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4181	2	40	9	Y	36	13	8			62
05	5115	X	4093	-0-	-1022	-0-	4078	2	15	9	Y	14					76
06	4950	X	4096	-0-	-854	-0-	4068	2	28	9	Y	25	57	1	10	8	34
07	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	4342	2	18	9	Y	16	9	8			41
08	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4361	2	31	9	Y	28					69
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4851	2	84	9	Y	76	11	8			134
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4888	2	50	9	Y	45	100	1	14	8	65
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4394	2	97	9	Y	88	7	8			146
12	5115	X	4466	-0-	-649	-0-	4388	2	78	9	Y	71	11	8			206

TOTAL GAS PROD: 53,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					11
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					11
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					11
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					11
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	2	1	9	Y	1					12
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					12
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					12
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					12
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					12
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1					13
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1705	-0-	-682	-0-	1693	2	12	9	Y	11	11	8			51
02	2100	N	1644	-0-	-456	-0-	1637	2	7	9	Y	6	35	1	6	8	16
03	2201	N	1320	-0-	-881	-0-	1317	2	3	9	Y	3	3	8			16
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	Y	4	12	1	4	8	4
05	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	1376	2			Y	-0-					4
06	1770	X	1286	-0-	-484	-0-	1272	2	14	9	Y	13	3	1	4	8	10
07	1829	X	1327	-0-	-502	-0-	1305	2	22	9	Y	20	9	8			21
08	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	1212	2	48	9	Y	44					65
09	1380	X	930	-0-	-450	-0-	879	2	51	9	Y	46	41	1	4	8	66
10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1368	2	59	9	Y	54	63	1	7	8	50
11	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	1066	2	42	9	Y	38	4	8			84
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1078	2	54	9	Y	49	85	1	7	8	41

TOTAL GAS PROD: 15,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3165	2	13	9	Y	12	12	8			16
02	3080	X	2179	-0-	-901	-0-	2167	2	12	9	Y	11	11	8			16
03	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	2778	2	36	9	Y	33	16	8			33
04	3300	X	2830	-0-	-470	-0-	2742	2	88	9	Y	80	60	1	14	8	39
05	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	2849	2	30	9	Y	27					66
06	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	2657	2	13	9	Y	12	12	8			66
07	DLQ G-10		2758	-0-	2758	5428	2746	2	12	9	Y	11	11	8			66
08	DLQ G-10		2635	-0-	2635	8063	2635	2			Y	-0-					66
09	DLQ G-10		2405	-0-	2405	10468	2397	2	8	9	Y	7	7	8			66
10	3000	N	2531	-0-	-469	9999	2506	2	25	9	Y	23	16	8			73
11	3000	N	1473	-0-	-1527	8472	1466	2	7	9	Y	6	6	8			73
*12	3100	N	2836	-0-	-264	8208	2832	2	4	9	Y	4	68	1	4	8	5

TOTAL GAS PROD: 31,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1					24
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					24
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					24
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					24
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					24
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	Y	4					28
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					30
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					30
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					31
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	2	4	9	Y	4					35
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2					37
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	Y	3					40

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1067	2	98	9	Y	89	91	1	10	8	93
02	924	N	843	-0-	-81	-0-	737	2	106	9	Y	96	97	1	7	8	85
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1123	2	100	9	Y	91	17	8			159
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	822	2	108	9	Y	98	120	1	10	8	127
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1066	2	135	9	Y	123					250
06	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	1094	2	127	9	Y	115	149	1	9	8	207
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2664	1322	2	121	9	Y	110	153	1	9	8	155
08	DLQ G-10		970	-0-	970	3634	860	2	110	9	Y	100					255
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	4651	956	2	61	9	Y	55	168	1	5	8	137
10	3000	N	1010	-0-	-1990	2661	943	2	67	9	Y	61	115	1	6	8	77
11	3000	N	768	-0-	-2232	429	696	2	72	9	Y	65	84	1	2	8	56
*12	1342	N	913	-0-	-429	-0-	799	2	114	9	Y	104	4	8			156

TOTAL GAS PROD: 12,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2220	-0-	-663	-0-	2199	2	21	9	Y	19					30
02	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2310	2	22	9	Y	20	2	8			48
03	2604	N	890	-0-	-1714	-0-	864	2	26	9	Y	24	4	8			68
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1363	2	21	9	Y	19	1	8			86
05	2573	N	1158	-0-	-1415	-0-	1128	2	30	9	Y	27					113
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	Y	2					115
07	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1126	2	45	9	Y	41	76	1	1	8	79
08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1008	2	2	9	Y	2					81
09	1230	N	907	-0-	-323	-0-	907	2			Y	-0-					81
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	998	2	1	9	Y	1	1	8			81
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2888	2	42	9	Y	38	6	8			113
*12	3100	N	3150	-0-	50	50	3125	2	25	9	Y	23	16	8			120

TOTAL GAS PROD: 19,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

PEAK-BOURASSA WELL #: 307 RRCID -> 214763 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-	36	1			5
02	448	X	386	-0-	-62	-0-	386	2			Y	-0-					5
03	496	X	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					5
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					5
05	496	X	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					5
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					5
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					5
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					5
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					5
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					5
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1465	-0-	-364	-0-	1368	2	97	9	Y	88	68	1	8	8	68
02	1876	N	1098	-0-	-778	-0-	1066	2	32	9	Y	29	8	8			89
03	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1344	2	11	9	Y	10	86	1	10	8	3
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1654	2	24	9	Y	22	8	8			17
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1150	2	8	9	Y	7					24
06	T. A.		1626	-0-	1626	1626	1590	2	36	9	Y	33	4	8			53
07	T. A.		1416	-0-	1416	3042	1406	2	10	9	Y	9	41	1	4	8	17
08	T. A.		1340	-0-	1340	4382	1340	2			Y	-0-					17
09	T. A.		941	-0-	941	5323	940	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	6852	X	1529	-0-	-5323	-0-	1528	2	1	9	Y	1	1	8			17
11	1290	N	775	-0-	-515	-0-	774	2	1	9	Y	1	1	8			17
12	961	N	782	-0-	-179	-0-	771	2	11	9	Y	10	12	1	4	8	11

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

01	2418	X	1345	-0-	-1073	-0-	1345	2			N	-0-					105
02	2184	X	946	-0-	-1238	-0-	936	2	10	9	N	9					114
03	1364	X	977	-0-	-387	-0-	977	2			N	-0-					114
04	1320	X	860	-0-	-460	-0-	860	2			N	-0-					114
05	1364	X	806	-0-	-558	-0-	806	2			N	-0-					114
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	782	2	35	9	N	32					146
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	782	2	25	9	N	23					169
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	630	2	2	9	N	2					171
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					171
10	806	N	536	-0-	-270	-0-	525	2	11	9	N	10					181
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					181
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1401	2	129	9	Y	117	5	8			257
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	702	2	30	9	Y	27	160	1	3	8	121
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	Y	1	79	1			43
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					43
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			Y	-0-					43
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	2	7	9	Y	6	2	8			47
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	814	2	23	9	Y	21	21	8			47
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	Y	3					50
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1276	2	57	9	Y	52	33	8			69
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	543	2	102	9	Y	93	50	8			112
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1557	2	35	9	Y	32	82	1	15	8	47
12	1240	N	239	-0-	-1001	-0-	221	2	18	9	Y	16	12	8			51

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					26
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					26
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					26
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					26
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3					29
06	DLQ G-10		3736	-0-	3736	3736	3675	2	61	9	Y	55					84
07	DLQ G-10		3069	-0-	3069	6805	3039	2	30	9	Y	27					111
08	DLQ G-10		2285	-0-	2285	9090	2261	2	24	9	Y	22					133
09	DLQ G-10		1805	-0-	1805	10895	1777	2	28	9	Y	25					158
10	12451	X	1556	-0-	-10895	-0-	1528	2	28	9	Y	25					183
11	2010	X	1379	-0-	-631	-0-	1288	2	91	9	Y	83					266
*12	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1236	2	162	9	Y	147	140	1			273

TOTAL GAS PROD: 17,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					217
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	N	2	191	1			28
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					28
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	N	4					32
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1501	2	25	9	N	23					55
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	N	2					57
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					57
08	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1362	2	28	9	N	25					82
09	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	1021	2	62	9	N	56	6	8			132
10	1364	N	576	-0-	-788	-0-	569	2	7	9	N	6	6	8			132
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1300	2	4	9	N	4	4	8			132
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1065	2	6	9	N	5	5	8			132

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1782	-0-	-853	-0-	1769	2	13	9	Y	12					74
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2257	2	39	9	Y	35	24	8			85
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2929	2	40	9	Y	36	18	8			103
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2644	2	67	9	Y	61	9	8			155
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2428	2	50	9	Y	45	110	1			90
06	2880	X	2550	-0-	-330	-0-	2514	2	36	9	Y	33	3	8			120
07	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2669	2	37	9	Y	34	8	8			146
08	2976	X	2564	-0-	-412	-0-	2552	2	12	9	Y	11	94	1			63
09	2700	X	2373	-0-	-327	-0-	2355	2	18	9	Y	16	3	8			76
10	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2503	2	107	9	Y	97	4	8			169
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2727	2	31	9	Y	28	101	1	3	8	93
*12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	Y	20	9	8			104

TOTAL GAS PROD: 30,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	96	-0-	-3066	-0-	78	2	18	9	Y	16	16	8			71
02	2716	X	2152	-0-	-564	-0-	2151	2	1	9	Y	1	1	8			71
03	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	2179	2	1	9	Y	1	1	8			71
04	2910	X	1836	-0-	-1074	-0-	1815	2	21	9	Y	19	75	1			15
05	2387	X	1809	-0-	-578	-0-	1806	2	3	9	Y	3					18
06	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	1587	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3167	1579	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	4667	1500	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		1297	-0-	1297	5964	1297	2			Y	-0-					18
10	3000	N	1288	-0-	-1712	4252	1286	2	2	9	Y	2	13	1	2	8	5
*11	3000	N	1131	-0-	-1869	2383	1131	2			Y	-0-					5
*12	3100	N	925	-0-	-2175	208	925	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	2240	X	908	-0-	-1332	-0-	907	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
03	1085	X	59	-0-	-1026	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	266	-0-	-509	-0-	266	2			Y	-0-					8
02	700	N	167	-0-	-533	-0-	167	2			Y	-0-					8
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	959	2	117	9	Y	106					114
04	3000	N	3628	-0-	628	628	3565	2	63	9	Y	57					171
05	3100	N	3713	-0-	613	1241	3655	2	58	9	Y	53					224
06	5307	X	4066	-0-	-1241	-0-	4051	2	15	9	Y	14	164	1			74
07	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	3596	2	1	9	Y	1					75
08	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3538	2	14	9	Y	13					88
09	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3672	2	19	9	Y	17					105
10	4061	X	3166	-0-	-895	-0-	3153	2	13	9	Y	12					117
11	3930	X	2825	-0-	-1105	-0-	2780	2	45	9	Y	41	128	1			30
12	3224	X	2466	-0-	-758	-0-	2457	2	9	9	Y	8					38

TOTAL GAS PROD: 32,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2254	2	111	9	Y	101	18	8			113
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1598	2	80	9	Y	73	132	1	13	8	41
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1736	2	54	9	Y	49	17	8			73
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1696	2	89	9	Y	81	119	1	13	8	22
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1785	2	15	9	Y	14					36
06	2280	X	1684	-0-	-596	-0-	1671	2	13	9	Y	12	10	8			38
07	1860	X	1594	-0-	-266	-0-	1574	2	20	9	Y	18	11	8			45
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	1485	2	17	9	Y	15					60
09	1800	X	1612	-0-	-188	-0-	1595	2	17	9	Y	15	7	8			68
10	1798	X	908	-0-	-890	-0-	895	2	13	9	Y	12	7	8			73
11	1680	X	1192	-0-	-488	-0-	1159	2	33	9	Y	30	8	8			95
12	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1115	2	23	9	Y	21	8	8			108

TOTAL GAS PROD: 19,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4283	-0-	-460	-0-	4150	2	133	9	N	121	186	1			108
02	4228	X	3916	-0-	-312	-0-	3864	2	52	9	N	47					155
03	4588	X	4377	-0-	-211	-0-	4310	2	67	9	N	61	3	8			213
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4309	2	48	9	N	44	193	1	1	8	63
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4371	2	50	9	N	45					108
06	DLQ G-10		4336	-0-	4336	4336	4300	2	36	9	N	33	1	8			140
07	DLQ G-10		4502	-0-	4502	8838	4448	2	54	9	N	49	2	8			187
08	DLQ G-10		4431	-0-	4431	13269	4406	2	25	9	N	23					210
09	DLQ G-10		4136	-0-	4136	17405	4084	2	52	9	N	47	192	1			65
10	21846	X	4441	-0-	-17405	-0-	4416	2	25	9	N	23	1	8			87
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4413	2	35	9	N	32	1	8			118
*12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5350	2	79	9	N	72					190

TOTAL GAS PROD: 53,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	8	1			4
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	127	-0-	-524	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	44	-0-	-432	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		108	-0-	108	236	108	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		101	-0-	101	337	101	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		74	-0-	74	411	74	2			Y	-0-					-0-
10	502	X	91	-0-	-411	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	888	2	87	9	N	79	22	8			210
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	949	2	83	9	N	75	12	8			273
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1571	2	85	9	N	77	197	1	16	8	137
04	3000	N	3264	-0-	264	264	3179	2	85	9	N	77	14	8			200
05	3100	N	3478	-0-	378	642	3412	2	66	9	N	60					260
06	3000	N	3185	-0-	185	827	3110	2	75	9	N	68	196	1	12	8	120
07	4280	X	3453	-0-	-827	-0-	3378	2	75	9	N	68	10	8			178
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3424	2	68	9	N	62					240
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3073	2	45	9	N	41	195	1	8	8	78
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3032	2	75	9	N	68	9	8			137
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2867	2	66	9	N	60	7	8			190
*12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2207	2	39	9	N	35	10	8			215

TOTAL GAS PROD: 31,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					11
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	Y	4	4	8			11
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	Y	4	4	8			11
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1960	2	4	9	Y	4	4	8			11
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					11
06	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1803	2	3	9	Y	3	3	8			11
07	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	635	2	6	9	Y	5	5	8			11
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					11
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					11
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	2			Y	-0-					26
02	504	N	224	-0-	-280	-0-	224	2			Y	-0-					26
03	496	N	99	-0-	-397	-0-	99	2			Y	-0-					26
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	102	2	55	9	Y	50					76
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	68					144
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2225	2	209	9	Y	190	126	1	96	8	112
07	3100	N	3642	-0-	542	542	3421	2	221	9	Y	201	103	1	85	8	125
08	3100	N	2978	-0-	-122	420	2876	2	102	9	Y	93	101	1			117
09	2512	N	2092	-0-	-420	-0-	2003	2	89	9	Y	81	101	1	31	8	66
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2672	2	120	9	Y	109	90	1	51	8	34
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2593	2	142	9	Y	129	96	1	27	8	40
*12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2102	2	112	9	Y	102	36	8			106

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1769	2	193	9	Y	175	121	1	100	8	66
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1314	2	215	9	Y	195	106	1	58	8	97
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	117	100	1	42	8	72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	49	1	41	8	33
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2946	2	41	9	Y	37	33	1			37
06	T. A.		2751	-0-	2751	2751	2558	2	193	9	Y	175	37	1	99	8	76
07	T. A.		1996	-0-	1996	4747	1812	2	184	9	Y	167	116	1	57	8	70
08	T. A.		2393	-0-	2393	7140	2309	2	84	9	Y	76	58	1			88
09	T. A.		3149	-0-	3149	10289	3022	2	127	9	Y	115	57	1	46	8	100
10	13289	X	3000	-0-	-10289	-0-	2868	2	132	9	Y	120	117	1	49	8	54
11	2760	X	1919	-0-	-841	-0-	1797	2	122	9	Y	111	62	1	24	8	79
12	3193	X	1653	-0-	-1540	-0-	1532	2	121	9	Y	110	23	8			166

TOTAL GAS PROD: 23,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					1
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1					2
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	42	2	1	9	Y	1					3
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					3
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					3
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					4
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4					8
11	360	N	85	-0-	-275	-0-	82	2	3	9	Y	3					11
12	248	N	57	-0-	-191	-0-	56	2	1	9	Y	1	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1052	-0-	-746	-0-	1046	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	1344	N	539	-0-	-805	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	196	-0-	-1168	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2718	2	41	9	Y	37					37
06	3000	N	3957	-0-	957	957	3876	2	81	9	Y	74	30	8			81
07	3100	N	4352	-0-	1252	2209	4315	2	37	9	Y	34	25	8			90
08	3100	N	4135	-0-	1035	3244	4135	2			Y	-0-					90
09	6967	X	3723	-0-	-3244	-0-	3701	2	22	9	Y	20	12	8			98
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3392	2	23	9	Y	21	11	8			108
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3068	2	47	9	Y	43	98	1	7	8	46
12	3906	X	2787	-0-	-1119	-0-	2741	2	46	9	Y	42	10	8			78

TOTAL GAS PROD: 30,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					11
02	1484 X	589	-0-	-895	-0-	571	2	18	9	Y	16	7	8			20
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1767	2	63	9	Y	57	7	8			70
04	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2963	2	33	9	Y	30	3	8			97
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2121	2	28	9	Y	25					122
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

01	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	2147	2	21	9	Y	19	4	8			175
02	2492	X	582	-0-	-1910	-0-	580	2	2	9	Y	2	2	8			175
03	2728	X	334	-0-	-2394	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	8			175
04	2130	X	159	-0-	-1971	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	8			175
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					175
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	8			175
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					175
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					175
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					175
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	534	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	588	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	639	-0-	-21	-0-	632	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	620	X	568	-0-	-52	-0-	560	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	620	X	445	-0-	-175	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	539	-0-	-91	-0-	536	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L. A. WELL #: 1659A RRCID -> 219121 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11294 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		20	20	-0-	-0-	-0-	16	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4126	2	34	9	Y	31					114
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4085	2	10	9	Y	9					123
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4291	2	40	9	Y	36	100	1	8	8	51
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4646	2	47	9	Y	43	2	8			92
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4317	2	34	9	Y	31					123
06	4380	X	3646	-0-	-734	-0-	3621	2	25	9	Y	23	91	1	2	8	53
07	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	4172	2	43	9	Y	39	73	1	5	8	14
08	4743	X	4329	-0-	-414	-0-	4320	2	9	9	Y	8					22
09	4590	X	3449	-0-	-1141	-0-	3437	2	12	9	Y	11					33
10	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	3534	2	24	9	Y	22	2	8			53
11	4200	X	3157	-0-	-1043	-0-	3122	2	35	9	Y	32	63	1	1	8	21
12	3813	X	2534	-0-	-1279	-0-	2515	2	19	9	Y	17	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 46,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

01	5593	X	3462	-0-	-2131	-0-	3438	2	24	9	Y	22					210
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2656	2	14	9	Y	13					223
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3097	2	53	9	Y	48	174	1			97
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3351	2	62	9	Y	56					153
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3481	2	51	9	Y	46					199
06	DLQ	G-10	3155	-0-	3155	3155	3130	2	25	9	Y	23	151	1			71
07	DLQ	G-10	3516	-0-	3516	6671	3474	2	42	9	Y	38					109
08	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	10102	3387	2	44	9	Y	40					149
09	DLQ	G-10	3143	-0-	3143	13245	3101	2	42	9	Y	38					187
10	16530	X	3285	-0-	-13245	-0-	3243	2	42	9	Y	38					225
11	3300	X	3086	-0-	-214	-0-	3042	2	44	9	Y	40	161	1			104
12	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3052	2	31	9	Y	28					132

TOTAL GAS PROD: 38,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEAK BOURASSA 6 WELL #: 1606 RRCID -> 220026 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10998 - 12767

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5521	-0-	-307	-0-	5349	2	172	9	N	156	198	1			195
02	4928	X	4170	-0-	-758	-0-	4124	2	46	9	N	42					237
03	5084	X	4794	-0-	-290	-0-	4721	2	73	9	N	66	196	1	12	8	95
04	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4562	2	51	9	N	46	3	8			138
05	5518	X	4854	-0-	-664	-0-	4780	2	74	9	N	67					205
06	4680	X	4259	-0-	-421	-0-	4181	2	78	9	N	71	192	1	4	8	80
07	4805	X	3870	-0-	-935	-0-	3845	2	25	9	N	23	6	8			97
08	4836	X	3709	-0-	-1127	-0-	3691	2	18	9	N	16					113
09	4680	X	3380	-0-	-1300	-0-	3345	2	35	9	N	32					145
10	4836	X	3633	-0-	-1203	-0-	3572	2	61	9	N	55	2	8			198
11	4260	X	3513	-0-	-747	-0-	3440	2	73	9	N	66	195	1	1	8	68
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3610	2	42	9	N	38	1	8			105

TOTAL GAS PROD: 49,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

BLAKE 2 WELL #: RRCID -> 220027 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11208 - 13998

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	77	-0-	-636	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2634	2	29	9	Y	26	26	8			14
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2614	2	77	9	Y	70	20	8			64
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2900	2	28	9	Y	25	25	8			64
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2773	2	32	9	Y	29	20	8			73
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2820	2	1	9	Y	1					74
06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	2649	2	43	9	Y	39	15	8			98
07	DLQ G-10		2883	-0-	2883	5575	2843	2	40	9	Y	36	18	8			116
08	DLQ G-10		2606	-0-	2606	8181	2597	2	9	9	Y	8					124
09	DLQ G-10		2676	-0-	2676	10857	2640	2	36	9	Y	33	14	8			143
10	3000	N	2539	-0-	-461	10396	2499	2	40	9	Y	36	124	1	16	8	39
11	3000	N	1972	-0-	-1028	9368	1944	2	28	9	Y	25	9	8			55
*12	3100	N	2422	-0-	-678	8690	2400	2	22	9	Y	20	10	8			65

TOTAL GAS PROD: 31,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1468	2	114	9	Y	104	22	8			167
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1629	2	89	9	Y	81	129	1	24	8	95
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1758	2	83	9	Y	75	28	8			142
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1736	2	39	9	Y	35	24	8			153
05	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1822	2	10	9	Y	9					162
06	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	1580	2	42	9	Y	38	16	8			184
07	DLQ G-10		1788	-0-	1788	3410	1674	2	114	9	Y	104	137	1	28	8	123
08	DLQ G-10		1244	-0-	1244	4654	1229	2	15	9	Y	14					137
09	DLQ G-10		1291	-0-	1291	5945	1194	2	97	9	Y	88	113	1	21	8	91
10	3000	N	1490	-0-	-1510	4435	1431	2	59	9	Y	54	22	8			123
11	3000	N	1901	-0-	-1099	3336	1842	2	59	9	Y	54	111	1	11	8	55
*12	3100	N	1842	-0-	-1258	2078	1792	2	50	9	Y	45	18	8			82

TOTAL GAS PROD: 19,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					2
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	96	2	8	9	Y	7					9
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	103	2	2	9	Y	2					11
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					12
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					12
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	13	2	1	9	Y	1					13
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	17	2	1	9	Y	1					14
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	16	2	1	9	Y	1	13	1			2
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1					3
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					3
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					3
12	T. A.		11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	2437	2	25	9	Y	23	23	8			17
02	2604	X	1943	-0-	-661	-0-	1925	2	18	9	Y	16	16	8			17
03	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2154	2	101	9	Y	92	20	8			89
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2250	2	152	9	Y	138	138	1	17	8	72
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2347	2	44	9	Y	40					112
06	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	2280	2	15	9	Y	14	14	8			112
07	DLQ G-10		2344	-0-	2344	4639	2326	2	18	9	Y	16	16	8			112
08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6829	2190	2			Y	-0-					112
09	DLQ G-10		2208	-0-	2208	9037	2195	2	13	9	Y	12	12	8			112
10	3000	N	2187	-0-	-813	8224	2170	2	17	9	Y	15	14	8			113
11	3000	N	1732	-0-	-1268	6956	1703	2	29	9	Y	26	7	8			132
*12	3100	N	1466	-0-	-1634	5322	1413	2	53	9	Y	48	123	1	8	8	49

TOTAL GAS PROD: 25,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

PEAK-WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

01	992	N	337	-0-	-655	-0-	333	2	4	9	Y	4					24
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y	27	16	8			35
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2225	2	40	9	Y	36	14	8			57
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2807	2	79	9	Y	72	10	8			119
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2369	2	55	9	Y	50	85	1			84
06	2190	X	2070	-0-	-120	-0-	2038	2	32	9	Y	29	2	8			111
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3275	2	44	9	Y	40	15	8			136
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3460	2	14	9	Y	13	87	1			62
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3286	2	18	9	Y	16	4	8			74
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3412	2	94	9	Y	85	2	8			157
11	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2844	2	25	9	Y	23	94	1	1	8	85
12	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	2893	2	14	9	Y	13	3	8			95

TOTAL GAS PROD: 30,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4077 2	45 9	Y	41	7 8		121
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3759 2	15 9	Y	14	3 8		132
03	2666 X	2039	-0-	-627	-0-	2035 2	4 9	Y	4	4 8		132
04	2580 X	2338	-0-	-242	-0-	2287 2	51 9	Y	46	101 1	2 8	75
05	2666 X	2475	-0-	-191	-0-	2447 2	28 9	Y	25			100
06	DLQ G-10	2363	-0-	2363	2363	2346 2	17 9	Y	15	2 8		113
07	DLQ G-10	2470	-0-	2470	4833	2458 2	12 9	Y	11	2 8		122
08	DLQ G-10	2244	-0-	2244	7077	2231 2	13 9	Y	12	104 1		30
09	DLQ G-10	2179	-0-	2179	9256	2173 2	6 9	Y	5	1 8		34
10	11606 X	2350	-0-	-9256	-0-	2336 2	14 9	Y	13	1 8		46
11	1710 N	1616	-0-	-94	-0-	1599 2	17 9	Y	15	1 8		60
12	2232 N	332	-0-	-1900	-0-	311 2	21 9	Y	19	3 8		76

TOTAL GAS PROD: 28,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3488	-0-	-1844	-0-	3471	2	17	9	N	15	203	1			50
02	4508	X	3180	-0-	-1328	-0-	3158	2	22	9	N	20					70
03	4898	X	3723	-0-	-1175	-0-	3618	2	105	9	N	95	10	8			155
04	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	3494	2	120	9	N	109	194	1	2	8	68
05	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	3400	2	44	9	N	40					108
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3239	2	35	9	N	32	2	8			138
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3788	2	13	9	N	12	2	8			148
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3749	2	35	9	N	32					180
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3417	2	58	9	N	53					233
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3712	2	44	9	N	40	193	1	3	8	77
11	2940	X	2066	-0-	-874	-0-	2053	2	13	9	N	12	1	8			88
12	3038	X	752	-0-	-2286	-0-	751	2	1	9	N	1	1	8			88

TOTAL GAS PROD: 38,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3510	-0-	-551	-0-	3449	2	61	9	Y	55	22	8			191
02	3668	X	2599	-0-	-1069	-0-	2532	2	67	9	Y	61	145	1	16	8	91
03	3937	X	3012	-0-	-925	-0-	2948	2	64	9	Y	58	20	8			129
04	3540	X	2844	-0-	-696	-0-	2789	2	55	9	Y	50	15	8			164
05	3503	X	2936	-0-	-567	-0-	2912	2	24	9	Y	22					186
06	DLQ G-10		2679	-0-	2679	2679	2640	2	39	9	Y	35	139	1	11	8	71
07	DLQ G-10		2766	-0-	2766	5445	2742	2	24	9	Y	22	12	8			81
08	DLQ G-10		2545	-0-	2545	7990	2528	2	17	9	Y	15					96
09	DLQ G-10		2288	-0-	2288	10278	2246	2	42	9	Y	38	8	8			126
10	3000	N	2326	-0-	-674	9604	2294	2	32	9	Y	29	94	1	9	8	52
11	3000	N	2214	-0-	-786	8818	2208	2	6	9	Y	5	5	8			52
*12	3100	N	1839	-0-	-1261	7557	1792	2	47	9	Y	43	8	8			87

TOTAL GAS PROD: 31,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	233	-0-	-604	-0-	233	2			Y	-0-	50	1			-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	630	2	20	9	Y	18					18
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	964	2	52	9	Y	47	39	1			26
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	943	2	21	9	Y	19					45
06	DLQ G-10		1068	-0-	1068	1068	1050	2	18	9	Y	16					61
07	DLQ G-10		1198	-0-	1198	2266	1181	2	17	9	Y	15	58	1			18
08	DLQ G-10		1217	-0-	1217	3483	1211	2	6	9	Y	5					23
09	DLQ G-10		1224	-0-	1224	4707	1220	2	4	9	Y	4					27
10	3000	N	1167	-0-	-1833	2874	1160	2	7	9	Y	6					33
11	3000	N	743	-0-	-2257	617	743	2			Y	-0-					33
*12	2144	N	1527	-0-	-617	-0-	1475	2	52	9	Y	47					80

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-				37
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2 9	Y	2	2	8		37
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	144	31	8		150
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2073	2	80 9	Y	73	20	8		203
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2065	2	109 9	Y	99				302
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2330	2	31 9	Y	28	7	8		323
07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2605	2	55 9	Y	50	193	1	17 8	163
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41 9	Y	37				200
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2203	2	34 9	Y	31	1	8		230
10	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2085	2	47 9	Y	43	1	8		272
11	2190 N	1436	-0-	-754	-0-	1399	2	37 9	Y	34	1	8		305
12	2201 N	1186	-0-	-1015	-0-	1133	2	53 9	Y	48	197	1	8 8	148

TOTAL GAS PROD: 19,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5936	-0-	-357	-0-	5776	2	160	9	Y	145	121	1	70	8	66
02	5684	X	5114	-0-	-570	-0-	4910	2	204	9	Y	185	106	1	48	8	97
03	6293	X	5562	-0-	-731	-0-	5417	2	145	9	Y	132	100	1	55	8	74
04	5520	X	4975	-0-	-545	-0-	4885	2	90	9	Y	82	50	1	43	8	63
05	5921	X	4822	-0-	-1099	-0-	4745	2	77	9	Y	70	64	1			69
06	4350	X	3881	-0-	-469	-0-	3768	2	113	9	Y	103	69	1	27	8	76
07	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	3589	2	166	9	Y	151	117	1	39	8	71
08	4495	X	3461	-0-	-1034	-0-	3377	2	84	9	Y	76	58	1			89
09	4350	X	4055	-0-	-295	-0-	3944	2	111	9	Y	101	58	1	32	8	100
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4445	2	117	9	Y	106	116	1	39	8	51
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3858	2	108	9	Y	98	58	1	23	8	68
12	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	3128	2	112	9	Y	102	29	8			141

TOTAL GAS PROD: 53,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2475	-0-	-191	-0-	2345	2	130	9	Y	118	131	1	18	8	84
02	2408	X	2377	-0-	-31	-0-	2325	2	52	9	Y	47	15	8			116
03	2666	X	2350	-0-	-316	-0-	2242	2	108	9	Y	98	112	1	22	8	80
04	2430	X	2281	-0-	-149	-0-	2226	2	55	9	Y	50	17	8			113
05	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	2139	2	17	9	Y	15					128
06	2550	X	2136	-0-	-414	-0-	2046	2	90	9	Y	82	10	8			200
07	2635	X	1996	-0-	-639	-0-	1968	2	28	9	Y	25	156	1	11	8	58
08	2356	X	1975	-0-	-381	-0-	1911	2	64	9	Y	58					116
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2263	2	122	9	Y	111	4	8			223
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2236	2	9	9	Y	8	8	8			223
11	2130	X	1698	-0-	-432	-0-	1690	2	8	9	Y	7	7	8			223
12	2480	N	1865	-0-	-615	-0-	1819	2	46	9	Y	42	153	1	11	8	101

TOTAL GAS PROD: 25,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15					61
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2554	2	75	9	Y	68	24	8			105
03	3100	N	3420	-0-	320	320	3320	2	100	9	Y	91	81	1	18	8	97
04	3000	N	4106	-0-	1106	1426	4056	2	50	9	Y	45	15	8			127
05	3100	N	3859	-0-	759	2185	3798	2	61	9	Y	55					182
06	6203	X	4018	-0-	-2185	-0-	3981	2	37	9	Y	34	107	1	5	8	104
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4465	2	54	9	Y	49	13	8			140
08	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	3463	2	39	9	Y	35	105	1			70
09	3870	X	3293	-0-	-577	-0-	3252	2	41	9	Y	37	4	8			103
10	3999	X	3315	-0-	-684	-0-	3280	2	35	9	Y	32	3	8			132
11	3870	X	2795	-0-	-1075	-0-	2769	2	26	9	Y	24	94	1	1	8	61
12	3286	X	2669	-0-	-617	-0-	2659	2	10	9	Y	9	3	8			67

TOTAL GAS PROD: 39,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	2	9	9	Y	8					8
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	293	2	13	9	Y	12					20
06	DLQ G-10		286	-0-	286	286	277	2	9	9	Y	8					28
07	DLQ G-10		267	-0-	267	553	259	2	8	9	Y	7					35
08	DLQ G-10		266	-0-	266	819	252	2	14	9	Y	13					48
09	DLQ G-10		253	-0-	253	1072	249	2	4	9	Y	4					52
10	1335	N	263	-0-	-1072	-0-	245	2	18	9	Y	16					68
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	197	2	13	9	Y	12					80
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	130	2	15	9	Y	14					94

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4119	2	114	9	Y	104	197	1			141
02	4172	X	3518	-0-	-654	-0-	3422	2	96	9	Y	87					228
03	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	4107	2	110	9	Y	100	173	1			155
04	4710	X	3513	-0-	-1197	-0-	3421	2	92	9	Y	84					239
05	4867	X	4030	-0-	-837	-0-	3987	2	43	9	Y	39	185	1			93
06	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	3529	2	75	9	Y	68					161
07	DLQ G-10		3791	-0-	3791	7395	3728	2	63	9	Y	57	159	1			59
08	DLQ G-10		3933	-0-	3933	11328	3854	2	79	9	Y	72					131
09	DLQ G-10		3567	-0-	3567	14895	3519	2	48	9	Y	44					175
10	18658	X	3763	-0-	-14895	-0-	3713	2	50	9	Y	45	169	1			51
11	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3424	2	55	9	Y	50					101
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	3202	2	43	9	Y	39					140

TOTAL GAS PROD: 44,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1284	-0-	-1041	-0-	1181	2	103	9	Y	94	110	1	9	8	102
02	1680	N	1220	-0-	-460	-0-	1163	2	57	9	Y	52	104	1	5	8	45
03	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1274	2	64	9	Y	58	4	8			99
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1393	2	29	9	Y	26	75	1	4	8	46
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1293	2	34	9	Y	31					77
06	DLQ G-10		1263	-0-	1263	1263	1230	2	33	9	Y	30	46	1	3	8	58
07	DLQ G-10		1346	-0-	1346	2609	1322	2	24	9	Y	22	43	1	4	8	33
08	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3759	1148	2	2	9	Y	2					35
09	DLQ G-10		1175	-0-	1175	4934	1078	2	97	9	Y	88	23	1	4	8	96
10	3000	N	1220	-0-	-1780	3154	1125	2	95	9	Y	86	81	1	4	8	97
11	3000	N	1031	-0-	-1969	1185	923	2	108	9	Y	98	108	1	3	8	84
*12	2193	N	1008	-0-	-1185	-0-	1006	2	2	9	Y	2	2	8			84

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1076	-0-	-846	-0-	1044	2	32	9	Y	29	11	8			100
02	1512	N	1318	-0-	-194	-0-	1296	2	22	9	Y	20	11	8			109
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1523	2	15	9	Y	14	83	1	14	8	26
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	2	9	9	Y	8	8	8			26
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					26
06	1500	X	1349	-0-	-151	-0-	1346	2	3	9	Y	3	3	8			26
07	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1282	2	4	9	Y	4	4	8			26
08	1550	X	1251	-0-	-299	-0-	1251	2			Y	-0-					26
09	1440	X	909	-0-	-531	-0-	908	2	1	9	Y	1	1	8			26
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					26
11	1350	X	355	-0-	-995	-0-	355	2			Y	-0-					26
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	3398	2	33	9	Y	30					167
02	3808	X	3033	-0-	-775	-0-	2992	2	41	9	Y	37					204
03	4216	X	3792	-0-	-424	-0-	3752	2	40	9	Y	36					240
04	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	3696	2	94	9	Y	85	189	1			136
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3706	2	40	9	Y	36					172
06	DLQ G-10		3483	-0-	3483	3483	3419	2	64	9	Y	58					230
07	DLQ G-10		3535	-0-	3535	7018	3495	2	40	9	Y	36	178	1			88
08	DLQ G-10		3528	-0-	3528	10546	3495	2	33	9	Y	30					118
09	DLQ G-10		3219	-0-	3219	13765	3199	2	20	9	Y	18					136
10	16947	X	3182	-0-	-13765	-0-	3151	2	31	9	Y	28					164
11	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	2917	2	32	9	Y	29					193
12	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2890	2	39	9	Y	35					228

TOTAL GAS PROD: 40,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1726	-0-	-475	-0-	1726	2			N	-0-					65
02	1680	N	784	-0-	-896	-0-	784	2			N	-0-					65
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	1	1	8			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2724	2	35	9	Y	32					116
02	2912	X	2482	-0-	-430	-0-	2472	2	10	9	Y	9					125
03	3224	X	3157	-0-	-67	-0-	3105	2	52	9	Y	47	102	1	25	8	45
04	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	2857	2	67	9	Y	61	6	8			100
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2929	2	52	9	Y	47					147
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2749	2	44	9	Y	40	109	1	8	8	70
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2346	2	118	9	Y	107	125	1	14	8	38
08	2387	X	2306	-0-	-81	-0-	2284	2	22	9	Y	20					58
09	2310	X	1495	-0-	-815	-0-	1470	2	25	9	Y	23					81
10	2387	X	1409	-0-	-978	-0-	1363	2	46	9	Y	42	8	8			115
11	2310	X	1706	-0-	-604	-0-	1640	2	66	9	Y	60	133	1	6	8	36
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1982	2	31	9	Y	28	5	8			59

TOTAL GAS PROD: 28,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3921	-0-	-853	-0-	3783	2	138	9	Y	125	72	8			173
02	4312	X	3292	-0-	-1020	-0-	3192	2	100	9	Y	91	48	8			216
03	4774	X	3476	-0-	-1298	-0-	3342	2	134	9	Y	122	197	1	54	8	87
04	4620	X	2982	-0-	-1638	-0-	2903	2	79	9	Y	72	44	8			115
05	4774	X	3201	-0-	-1573	-0-	3099	2	102	9	Y	93	162	1			46
06	2970	X	62	-0-	-2908	-0-	20	2	42	9	Y	38	29	8			55
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					55
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					55
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	37	1			18
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	12	1			6
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	839	-0-	-494	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	752	-0-	-312	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	730	2	31	9	Y	28					28
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	785	2	20	9	Y	18					46
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	682	2	15	9	Y	14					60
07	DLQ G-10		732	-0-	732	1429	723	2	9	9	Y	8					68
08	DLQ G-10		873	-0-	873	2302	865	2	8	9	Y	7					75
09	DLQ G-10		768	-0-	768	3070	760	2	8	9	Y	7					82
10	3000	N	785	-0-	-2215	855	777	2	8	9	Y	7					89
11	1738	N	883	-0-	-855	-0-	875	2	8	9	Y	7					96
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	15	9	Y	14	1	8			109

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	9					115
02	2632	X	290	-0-	-2342	-0-	279	2	11	9	Y	10	5	8			120
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7333	2	64	9	Y	58	36	8			142
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4624	2	39	9	Y	35	18	8			159
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4095	2	12	9	Y	11					170
06	7170	X	145	-0-	-7025	-0-	143	2	2	9	Y	2					172
07	7409	X	129	-0-	-7280	-0-	115	2	14	9	Y	13	114	1			71
08	7409	X	48	-0-	-7361	-0-	47	2	1	9	Y	1					72
09	4650	X	72	-0-	-4578	-0-	72	2			Y	-0-					72
10	4092	X	2	-0-	-4090	-0-	2	2			Y	-0-					72
11	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11659	2	54	9	Y	49	22	8			99
*12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5810	2	52	9	Y	47	41	8			105

TOTAL GAS PROD: 34,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1604	2	40	9	Y	36	26	8			151
02	1456	N	1417	-0-	-39	-0-	1395	2	22	9	Y	20	19	8			152
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1727	2	57	9	Y	52	116	1	24	8	64
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1239	2	25	9	Y	23	19	8			68
05	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1323	2	1	9	Y	1					69
06	1740	X	1345	-0-	-395	-0-	1298	2	47	9	Y	43	14	8			98
07	1798	X	1178	-0-	-620	-0-	1155	2	23	9	Y	21	18	8			101
08	1798	X	975	-0-	-823	-0-	975	2			Y	-0-					101
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	Y	12	9	8			104
10	1395	X	1025	-0-	-370	-0-	997	2	28	9	Y	25	11	8			118
11	1350	X	1122	-0-	-228	-0-	1090	2	32	9	Y	29	13	8			134
12	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	995	2	75	9	Y	68	16	8			186

TOTAL GAS PROD: 15,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1405	2	85	9	Y	77	132	1	27	8	39
02	2352	N	2018	-0-	-334	-0-	1966	2	52	9	Y	47	18	8			68
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2094	2	128	9	Y	116	65	1	27	8	92
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2421	2	81	9	Y	74	66	1	22	8	78
05	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2164	2	45	9	Y	41	65	1			54
06	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	2071	2	73	9	Y	66	65	1	15	8	40
07	2480	N	2053	-0-	-427	-0-	1988	2	65	9	Y	59	14	8			85
08	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	1778	2	28	9	Y	25	64	1			46
09	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	1595	2	64	9	Y	58	9	8			95
10	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1940	2	45	9	Y	41	65	1	13	8	58
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1761	2	57	9	Y	52	65	1	7	8	38
12	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1185	2	26	9	Y	24	5	8			57

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1927	2	171	9	Y	155	17	8			210
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1306	2	70	9	Y	64	145	1	14	8	115
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2502	2	124	9	Y	113	24	8			204
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2342	2	83	9	Y	75	155	1	19	8	105
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2348	2	64	9	Y	58					163
06	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	1918	2	61	9	Y	55	132	1	12	8	74
07	DLQ G-10		2062	-0-	2062	4041	2003	2	59	9	Y	54	13	8			115
08	DLQ G-10		2038	-0-	2038	6079	1943	2	95	9	Y	86					201
09	DLQ G-10		2174	-0-	2174	8253	2116	2	58	9	Y	53	128	1	9	8	117
10	3000	N	2433	-0-	-567	7686	2352	2	81	9	Y	74	112	1	14	8	65
11	3000	N	1628	-0-	-1372	6314	1567	2	61	9	Y	55	10	8			110
*12	3100	N	1614	-0-	-1486	4828	1572	2	42	9	Y	38	111	1	16	8	21

TOTAL GAS PROD: 24,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	1964	-0-	-6220	-0-	1890	2	74	9	Y	67	133	1	15	8	40
02	5572	X	3021	-0-	-2551	-0-	2982	2	39	9	Y	35	6	8			69
03	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	3362	2	112	9	Y	102	67	1	12	8	92
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3575	2	72	9	Y	65	66	1	13	8	78
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3453	2	45	9	Y	41	65	1			54
06	3330	X	2331	-0-	-999	-0-	2268	2	63	9	Y	57	65	1	6	8	40
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	49	4	8			85
08	3441	X	1708	-0-	-1733	-0-	1680	2	28	9	Y	25	64	1			46
09	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	3135	2	59	9	Y	54	5	8			95
10	3441	X	3360	-0-	-81	-0-	3325	2	35	9	Y	32	64	1	5	8	58
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3013	2	52	9	Y	47	64	1	3	8	38
12	2511	X	2480	-0-	-31	-0-	2452	2	28	9	Y	25	6	8			57

TOTAL GAS PROD: 31,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11276 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1499	2	45	9	Y	41	17	8			102
02	1764	N	1269	-0-	-495	-0-	1174	2	95	9	Y	86	81	1	2	8	105
03	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1565	2	22	9	Y	20	3	8			122
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15	78	1	2	8	57
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2097	2	53	9	Y	48					105
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	2	20	9	Y	18	1	8			122
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	Y	10	10	8			122
08	1705	N	1239	-0-	-466	-0-	1236	2	3	9	Y	3	89	1			36
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1501	2	30	9	Y	27	5	8			58
10	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	1284	2	21	9	Y	19	8	8			69
11	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1052	2	10	9	Y	9	5	8			73
12	1581	N	1009	-0-	-572	-0-	991	2	18	9	Y	16	3	8			86

TOTAL GAS PROD: 18,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1250	2	20	9	Y	18	3	8			74
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5					79
03	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1109	2	20	9	Y	18	3	8			94
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	Y	1					95
05	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	2			Y	-0-					95
06	DLQ G-10		804	-0-	804	804	803	2	1	9	Y	1					96
07	DLQ G-10		757	-0-	757	1561	753	2	4	9	Y	4					100
08	DLQ G-10		589	-0-	589	2150	585	2	4	9	Y	4					104
09	DLQ G-10		592	-0-	592	2742	586	2	6	9	Y	5					109
10	3000	N	570	-0-	-2430	312	569	2	1	9	Y	1					110
11	926	N	614	-0-	-312	-0-	611	2	3	9	Y	3					113
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3					116

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1540	2	45	9	Y	41	4	8			153
02	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1256	2	143	9	Y	130	120	1	6	8	157
03	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1654	2	34	9	Y	31	6	8			182
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1532	2	21	9	Y	19	117	1	4	8	80
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1652	2	53	9	Y	48					128
06	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1458	2	30	9	Y	27	10	8			145
07	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1436	2	13	9	Y	12	12	8			145
08	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1199	2	3	9	Y	3	106	1			42
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1480	2	31	9	Y	28	6	8			64
10	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1307	2	21	9	Y	19	8	8			75
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1394	2	12	9	Y	11	7	8			79
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1658	2	24	9	Y	22	9	8			92

TOTAL GAS PROD: 17,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-					4
02	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1028	2	2	9	Y	2	2	8			4
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1233	2	28	9	Y	25	11	8			18
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1739	2	13	9	Y	12	4	8			26
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1866	2	24	9	Y	22					48
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1843	2	17	9	Y	15	35	1	2	8	26
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	Y	2	2	8			26
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2448	2	9	9	Y	8					34
09	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1670	2	20	9	Y	18	3	8			49
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2502	2	7	9	Y	6	1	8			54
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1784	2	32	9	Y	29	61	1	2	8	20
*12	3100	N	3241	-0-	141	141	3230	2	11	9	Y	10	3	8			27

TOTAL GAS PROD: 23,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11266 - 13487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	124	1	3659	2	Y	136	10	8			313
							150	9									
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	112	1	5238	2	Y	40	8	8			345
							44	9									
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	124	1	6277	2	Y	8	189	1	6	8	158
							9	9									
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	120	1	5554	2	Y	67	3	8			222
							74	9									
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	124	1	3652	2	Y	53	198	1			77
							58	9									
06	6210	X	3187	-0-	-3023	-0-	120	1	3037	2	Y	27	1	8			103
							30	9									
07	6417	X	5852	-0-	-565	-0-	124	1	5675	2	Y	48	4	8			147
							53	9									
08	6417	X	6181	-0-	-236	-0-	124	1	6057	2	Y	-0-					147
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	120	1	5816	2	Y	7	2	8			152
							8	9									
10	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	124	1	5683	2	Y	6	1	8			157
							7	9									
11	5970	X	4816	-0-	-1154	-0-	120	1	4549	2	Y	134	3	8			288
							147	9									
12	6045	X	4863	-0-	-1182	-0-	124	1	4709	2	Y	27	3	8			312
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 61,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	1407	2	25	9	Y	23	1	8			108
02	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1396	2	13	9	Y	12	1	8			119
03	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1426	2	8	9	Y	7	106	1	1	8	19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					19
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1129	-0-	-917	-0-	1129	2			Y	-0-					17
02	1764	N	342	-0-	-1422	-0-	323	2	19	9	Y	17	7	8			27
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1749	2	33	9	Y	30	12	8			45
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1732	2	30	9	Y	27	5	8			67
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2151	2	25	9	Y	23					90
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2158	2	29	9	Y	26	4	8			112
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2246	2	29	9	Y	26	8	8			130
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1670	2	22	9	Y	20					150
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1791	2	28	9	Y	25	3	8			172
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	2	23	9	Y	21	3	8			190
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1872	2	8	9	Y	7	2	8			195
12	2263	X	1535	-0-	-728	-0-	1491	2	44	9	Y	40	3	8			232

TOTAL GAS PROD: 19,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4291	-0-	-1630	-0-	4188	2	103	9	Y	94	63	1	33	8	92
02	4956	X	3798	-0-	-1158	-0-	3660	2	138	9	Y	125	84	1	21	8	112
03	5487	X	4206	-0-	-1281	-0-	4119	2	87	9	Y	79	97	1	26	8	68
04	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	3907	2	65	9	Y	59	24	8			103
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4279	2	36	9	Y	33					136
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4138	2	31	9	Y	28	98	1	4	8	62
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4213	2	41	9	Y	37	10	8			89
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4195	2	37	9	Y	34					123
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4884	2	59	9	Y	54	97	1	13	8	67
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5268	2	75	9	Y	68	93	1	11	8	31
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4495	2	25	9	Y	23	10	8			44
12	5022	X	4752	-0-	-270	-0-	4666	2	86	9	Y	78	18	8			104

TOTAL GAS PROD: 52,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2275	-0-	-236	-0-	2256	2	19	9	N	17	2	8			183
02	2016	X	1929	-0-	-87	-0-	1899	2	30	9	N	27	2	8			208
03	2232	X	1965	-0-	-267	-0-	1948	2	17	9	N	15					223
04	2160	X	1598	-0-	-562	-0-	1580	2	18	9	N	16	196	1			43
05	2263	X	1646	-0-	-617	-0-	1638	2	8	9	N	7					50
06	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	1611	2	11	9	N	10					60
07	DLQ G-10		1717	-0-	1717	3339	1555	2	162	9	N	147					207
08	DLQ G-10		1415	-0-	1415	4754	1403	2	12	9	N	11					218
09	DLQ G-10		1361	-0-	1361	6115	1350	2	11	9	N	10					228
10	3000	N	1452	-0-	-1548	4567	1449	2	3	9	N	3	189	1			42
11	3000	N	1206	-0-	-1794	2773	1206	2			N	-0-					42
*12	3100	N	1143	-0-	-1957	816	1143	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 19,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1647	2	35	9	Y	32	167	1			54
02	1400	N	1294	-0-	-106	-0-	1280	2	14	9	Y	13					67
03	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1450	2	10	9	Y	9	4	8			72
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3	1	8			74
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					74
06	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	1412	2	1	9	Y	1	1	8			74
07	DLQ G-10		1502	-0-	1502	2915	1500	2	2	9	Y	2	2	8			74
08	DLQ G-10		1454	-0-	1454	4369	1454	2			Y	-0-					74
09	DLQ G-10		1304	-0-	1304	5673	1304	2			Y	-0-					74
10	3000	N	1392	-0-	-1608	4065	1391	2	1	9	Y	1	1	8			74
11	3000	N	1341	-0-	-1659	2406	1340	2	1	9	Y	1	1	8			74
*12	3100	N	1329	-0-	-1771	635	1328	2	1	9	Y	1	1	8			74

TOTAL GAS PROD: 17,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2233	2	24	9	N	22					220
02	1792	X	1297	-0-	-495	-0-	1287	2	10	9	N	9	198	1			31
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2714	2	2	9	N	2					33
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3084	2	39	9	N	35					68
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2233	2	17	9	N	15					83
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					88
07	1984	X	1552	-0-	-432	-0-	1541	2	11	9	N	10					98
08	1984	X	1491	-0-	-493	-0-	1491	2			N	-0-					98
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2645	2	2	9	N	2					100
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2010	2	2	9	N	2					102
11	1920	X	1890	-0-	-30	-0-	1881	2	9	9	N	8					110
12	1984	X	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 25,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	333	2	22	9	N	20					120
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	N	40					160
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					160
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	529	2	30	9	N	27					187
05	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					187
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	425	2	1	9	N	1					188
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					188
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					188
09	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-					188
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					188
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					188
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					240
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	600	2	18	9	N	16	1	8			255
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1	191	1			65
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					67
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					67
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					67
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2	2	8			67
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					67
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					67
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	274	2	1	9	N	1	1	8			67
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					67
12	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1586	-0-	-2103	-0-	1584	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3332	X	2942	-0-	-390	-0-	2930	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3917	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4177	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3302	-0-	-508	-0-	3295	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	4340	X	3366	-0-	-974	-0-	3347	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
08	4340	X	2366	-0-	-1974	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1866	-0-	-583	-0-		1824	2	42	9	Y	38	1	8			115
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-		2335	2	47	9	Y	43	18	8			140
03	3100	N	3258	-0-	158	158		3204	2	54	9	Y	49	107	1	13	8	69
04	3000	N	2931	-0-	-69	89		2903	2	28	9	Y	25	3	8			91
05	2548	N	2459	-0-	-89	-0-		2409	2	50	9	Y	45					136
06	2880	X	2390	-0-	-490	-0-		2357	2	33	9	Y	30	80	1	2	8	84
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		3054	2	48	9	Y	44	10	8			118
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		3460	2	36	9	Y	33	88	1			63
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-		3453	2	45	9	Y	41	4	8			100
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-		3435	2	40	9	Y	36	3	8			133
11	2880	X	2468	-0-	-412	-0-		2434	2	34	9	Y	31	95	1	3	8	66
12	3410	X	3239	-0-	-171	-0-		3219	2	20	9	Y	18	8	8			76

TOTAL GAS PROD: 34,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4081	-0-	-1437	-0-		3912	2	169	9	Y	154	121	1	79	8	66
02	4984	X	3452	-0-	-1532	-0-		3234	2	218	9	Y	198	106	1	62	8	96
03	5518	X	4159	-0-	-1359	-0-		3990	2	169	9	Y	154	99	1	78	8	73
04	5250	X	3504	-0-	-1746	-0-		3395	2	109	9	Y	99	50	1	59	8	63
05	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-		3118	2	76	9	Y	69	64	1			68
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-		2884	2	130	9	Y	118	69	1	41	8	76
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-		3134	2	175	9	Y	159	116	1	49	8	70
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-		2726	2	84	9	Y	76	58	1			88
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-		2957	2	112	9	Y	102	57	1	34	8	99
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		3059	2	123	9	Y	112	117	1	40	8	54
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-		2759	2	125	9	Y	114	62	1	27	8	79
12	2883	X	2787	-0-	-96	-0-		2648	2	139	9	Y	126	39	8			166

TOTAL GAS PROD: 39,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1799	-0-	-867	-0-		1725	2	74	9	Y	67	14	8			173
02	2380	X	1527	-0-	-853	-0-		1458	2	69	9	Y	63	19	8			217
03	2201	X	1903	-0-	-298	-0-		1801	2	102	9	Y	93	198	1	24	8	88
04	2010	X	1731	-0-	-279	-0-		1679	2	52	9	Y	47	19	8			116
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-		2216	2	105	9	Y	95	164	1			47
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		2105	2	39	9	Y	35	24	8			58
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		2046	2	62	9	Y	56	27	8			87
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		1978	2	31	9	Y	28					115
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		1894	2	106	9	Y	96	78	1	6	8	127
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		1853	2	47	9	Y	43	90	1	20	8	60
11	1830	N	1713	-0-	-117	-0-		1699	2	14	9	Y	13	12	8			61
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-		2357	2	61	9	Y	55	14	8			102

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	505	2	153	9	N	139	203	1	1	8	175
02	644	N	380	-0-	-264	-0-	380	2			N	-0-	100	1			75
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5	22	1	4	8	54
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					54
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					54
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			54
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	1	8			54
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					54
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	371	2			N	-0-					54
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					54
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					54
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2234	2	54	9	Y	49	39	1	2	8	41
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2285	2	150	9	Y	136	81	1			96
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2325	2	84	9	Y	76	99	1	2	8	71
04	1890	X	1524	-0-	-366	-0-	1507	2	17	9	Y	15	49	1	4	8	33
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1836	2	22	9	Y	20	33	1			20
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1692	2	29	9	Y	26	20	1			26
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1644	2	44	9	Y	40	41	1			25
08	1767	N	1193	-0-	-574	-0-	1167	2	26	9	Y	24	20	1			29
09	1710	N	1005	-0-	-705	-0-	980	2	25	9	Y	23	19	1			33
10	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1340	2	15	9	Y	14	36	1			11
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	993	2	10	9	Y	9	12	1	1	8	7
12	1054	N	655	-0-	-399	-0-	647	2	8	9	Y	7					14

TOTAL GAS PROD: 19,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1155	2	2	9	N	2					112
02	1176	N	1086	-0-	-90	-0-	1086	2			N	-0-					112
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1296	2	12	9	N	11					123
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	N	7					130
05	1209	N	770	-0-	-439	-0-	770	2			N	-0-					130
06	1260	N	618	-0-	-642	-0-	610	2	8	9	N	7					137
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8			137
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5					142
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					142
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5					147
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					147
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			147

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1864	-0-	-2445	-0-	1818	2	46	9	Y	42					232
02	3892	X	969	-0-	-2923	-0-	903	2	66	9	Y	60	154	1	8	8	130
03	4309	X	824	-0-	-3485	-0-	758	2	66	9	Y	60	9	8			181
04	4170	X	2605	-0-	-1565	-0-	2546	2	59	9	Y	54	6	8			229
05	4309	X	2390	-0-	-1919	-0-	2327	2	63	9	Y	57	125	1			161
06	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2348	2301	2	47	9	Y	43	4	8			200
07	DLQ G-10		2466	-0-	2466	4814	2376	2	90	9	Y	82	130	1	11	8	141
08	DLQ G-10		2293	-0-	2293	7107	2237	2	56	9	Y	51					192
09	DLQ G-10		2196	-0-	2196	9303	2164	2	32	9	Y	29	5	8			216
10	3000	N	2231	-0-	-769	8534	2155	2	76	9	Y	69	116	1	5	8	164
11	3000	N	1707	-0-	-1293	7241	1653	2	54	9	Y	49	3	8			210
*12	3100	N	967	-0-	-2133	5108	955	2	12	9	Y	11	145	1	5	8	71

TOTAL GAS PROD: 22,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	3210	2	75	9	N	68	13	8			242
02	2996	X	2574	-0-	-422	-0-	2515	2	59	9	N	54	8	8			288
03	3255	X	2750	-0-	-505	-0-	2673	2	77	9	N	70	203	1	7	8	148
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	2435	2	46	9	N	42	7	8			183
05	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	2455	2	26	9	N	24					207
06	DLQ G-10		2410	-0-	2410	2410	2368	2	42	9	N	38	3	8			242
07	DLQ G-10		2464	-0-	2464	4874	2430	2	34	9	N	31	192	1	3	8	78
08	DLQ G-10		2428	-0-	2428	7302	2261	2	167	9	N	152					230
09	DLQ G-10		2202	-0-	2202	9504	2170	2	32	9	N	29	6	8			253
10	3000	N	2406	-0-	-594	8910	2318	2	88	9	N	80	191	1	2	8	140
11	3000	N	2442	-0-	-558	8352	2441	2	1	9	N	1	1	8			140
*12	3100	N	2064	-0-	-1036	7316	2047	2	17	9	N	15	7	8			148

TOTAL GAS PROD: 29,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1729	2	70	9	Y	64	4	8			158
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1480	2	97	9	Y	88	3	8			243
03	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1131	2	45	9	Y	41	197	1	25	8	62
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1185	2	37	9	Y	34	23	8			73
05	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1569	2	28	9	Y	25					98
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	Y	20	5	8			113
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1465	2	229	9	Y	208	192	1	7	8	122
08	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			Y	-0-					122
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1352	2	11	9	Y	10	10	8			122
10	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	1294	2	20	9	Y	18	18	8			122
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	Y	10	10	8			122
12	T. A.		1748	-0-	1748	1748	1730	2	18	9	Y	16	16	8			122

TOTAL GAS PROD: 17,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	2048	2	22	9	Y	20	20	8			70
02	2408	X	2274	-0-	-134	-0-	2251	2	23	9	Y	21	16	8			75
03	2480	X	1636	-0-	-844	-0-	1621	2	15	9	Y	14	14	8			75
04	2400	X	1723	-0-	-677	-0-	1714	2	9	9	Y	8	8	8			75
05	2511	X	1565	-0-	-946	-0-	1565	2			Y	-0-					75
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	2	7	9	Y	6	6	8			75
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	Y	7	7	8			75
08	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1190	2	15	9	Y	14					89
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	Y	8	7	8			90
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	1177	2	12	9	Y	11	11	8			90
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1330	2	18	9	Y	16	7	8			99
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2158	2	8	9	Y	7	6	8			100

TOTAL GAS PROD: 19,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2966	2	153	9	N	139	195	1			89
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2333	2	66	9	N	60					149
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3311	2	147	9	N	134	199	1			84
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4140	2	194	9	N	176					260
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3799	2	124	9	N	113	190	1			183
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3503	2	109	9	N	99					282
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3145	2	77	9	N	70	197	1			155
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3557	2	97	9	N	88					243
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3256	2	31	9	N	28	198	1			73
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3325	2	17	9	N	15					88
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2877	2	142	9	N	129					217
*12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2939	2	145	9	N	132	187	1			162

TOTAL GAS PROD: 40,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			Y	-0-	19	1			9
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	3	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	1
03	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	807	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1583	2	37	9	Y	34	6	1	20	8	8
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1509	2	30	9	Y	27	15	8			20
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1489	2	85	9	Y	77	16	8			81

TOTAL GAS PROD: 9,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1922	2	129	9	N	117	24	8			220
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2015	2	99	9	N	90	15	8			295
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2367	2	127	9	N	115	197	1	28	8	185
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2279	2	206	9	N	187	198	1	22	8	152
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2216	2	155	9	N	141					293
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2090	2	107	9	N	97	192	1	17	8	181
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2273	2	105	9	N	95	22	8			254
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2235	2	124	9	N	113	195	1			172
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2104	2	95	9	N	86	198	1	10	8	50
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2199	2	99	9	N	90	18	8			122
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2146	2	135	9	N	123	12	8			233
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1215	2	99	9	N	90	192	1	13	8	118

TOTAL GAS PROD: 26,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	60	2	55	9	Y	50					122
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	54	2	51	9	Y	46					168
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	56	2	61	9	Y	55					223
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	Y	49	197	1			75
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	42	2	57	9	Y	52					127
06	DLQ G-10		71	-0-	71	71	29	2	42	9	Y	38					165
07	DLQ G-10		35	-0-	35	106	26	2	9	9	Y	8					173
08	DLQ G-10		32	-0-	32	138	26	2	6	9	Y	5					178
09	DLQ G-10		28	-0-	28	166	24	2	4	9	Y	4					182
10	193	N	27	-0-	-166	-0-	27	2			Y	-0-					182
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					182
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2306	-0-	-236	-0-	2293	2	13	9	Y	12	12	8			49
02	2128	N	1864	-0-	-264	-0-	1838	2	26	9	Y	24	11	8			62
03	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1901	2	58	9	Y	53	13	8			102
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1822	2	117	9	Y	106	122	1	9	8	77
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1852	2	13	9	Y	12					89
06	DLQ G-10		1649	-0-	1649	1649	1612	2	37	9	Y	34	6	8			117
07	DLQ G-10		1555	-0-	1555	3204	1486	2	69	9	Y	63	8	8			172
08	DLQ G-10		1494	-0-	1494	4698	1453	2	41	9	Y	37					209
09	DLQ G-10		1530	-0-	1530	6228	1494	2	36	9	Y	33	6	8			236
10	3000	N	1253	-0-	-1747	4481	1231	2	22	9	Y	20	176	1	2	8	78
11	3000	N	1199	-0-	-1801	2680	1177	2	22	9	Y	20	2	8			96
*12	3100	N	636	-0-	-2464	216	614	2	22	9	Y	20	5	8			111

TOTAL GAS PROD: 19,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2818	-0-	-654	-0-	2698	2	120	9	Y	109	98	1	29	8	114
02	2912	X	1536	-0-	-1376	-0-	1459	2	77	9	Y	70	99	1	12	8	73
03	2914	X	2474	-0-	-440	-0-	2395	2	79	9	Y	72	25	8			120
04	2820	X	2238	-0-	-582	-0-	2192	2	46	9	Y	42	18	8			144
05	2821	X	2307	-0-	-514	-0-	2223	2	84	9	Y	76	98	1			122
06	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2268	2	95	9	Y	86	97	1	17	8	94
07	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2060	2	105	9	Y	95	97	1	14	8	78
08	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	2003	2	63	9	Y	57					135
09	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	2099	2	58	9	Y	53	5	8			183
10	2170	N	1848	-0-	-322	-0-	1758	2	90	9	Y	82	191	1	8	8	66
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2161	2	89	9	Y	81	8	8			139
12	T. A.		2304	-0-	2304	2304	2274	2	30	9	Y	27	6	8			160

TOTAL GAS PROD: 26,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2916	-0-	-587	-0-	2800	2	116	9	Y	105	99	1	24	8	115
02	3024	X	1943	-0-	-1081	-0-	1862	2	81	9	Y	74	100	1	15	8	74
03	3162	X	2503	-0-	-659	-0-	2428	2	75	9	Y	68	21	8			121
04	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2176	2	41	9	Y	37	13	8			145
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3094	2	85	9	Y	77	99	1			123
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3183	2	92	9	Y	84	97	1	16	8	94
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3011	2	106	9	Y	96	97	1	16	8	77
08	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	2292	2	64	9	Y	58					135
09	2550	X	2473	-0-	-77	-0-	2409	2	64	9	Y	58	10	8			183
10	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	2013	2	87	9	Y	79	191	1	7	8	64
11	2550	X	2252	-0-	-298	-0-	2163	2	89	9	Y	81	7	8			138
12	2728	X	2306	-0-	-422	-0-	2272	2	34	9	Y	31	8	8			161

TOTAL GAS PROD: 30,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2792	2	84	9	N	76	21	8			283
02	2492	X	2420	-0-	-72	-0-	2362	2	58	9	N	53	16	8			320
03	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	2509	2	96	9	N	87	197	1	20	8	190
04	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	2266	2	132	9	N	120	18	8			292
05	2883	X	2368	-0-	-515	-0-	2280	2	88	9	N	80	195	1			177
06	DLQ G-10		2272	-0-	2272	2272	2221	2	51	9	N	46	11	8			212
07	DLQ G-10		2096	-0-	2096	4368	2048	2	48	9	N	44	14	8			242
08	DLQ G-10		2275	-0-	2275	6643	2148	2	127	9	N	115	190	1			167
09	DLQ G-10		2043	-0-	2043	8686	1979	2	64	9	N	58	10	8			215
10	3000	N	2376	-0-	-624	8062	2244	2	132	9	N	120	13	8			322
11	3000	N	2501	-0-	-499	7563	2444	2	57	9	N	52	195	1	9	8	170
*12	3100	N	2736	-0-	-364	7199	2688	2	48	9	N	44	12	8			202

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1209	2	197	9	Y	179	12	8			381
02	1428	N	1095	-0-	-333	-0-	1042	2	53	9	Y	48	238	1	10	8	181
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	16	119	1	13	8	65
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	Y	9	9	8			65
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					65
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	Y	16	10	8			71
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	Y	13	13	8			71
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1268	2	4	9	Y	4					75
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1365	2	45	9	Y	41	12	8			104
10	1147	N	759	-0-	-388	-0-	686	2	73	9	Y	66	10	8			160
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1109	2	36	9	Y	33	116	1	17	8	60
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1421	2	21	9	Y	19	14	8			65

TOTAL GAS PROD: 15,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

JOHNSON, L. A. WELL #: 1059A RRCID -> 235544 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	448	-0-		-265	-0-	446	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	672	N	394	-0-		-278	-0-	393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	682	N	599	-0-		-83	-0-	597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	649	N	649	-0-		-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-		-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-		-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	682	N	657	-0-		-25	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	713	N	426	-0-		-287	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	690	N	568	-0-		-122	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-		-8	-0-	642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	568	N	568	-0-		-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-		-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	543	-0-		-232	-0-	533	2	10	9	Y	9					120
02	756	N	238	-0-		-518	-0-	237	2	1	9	Y	1	87	1			34
03	744	N	147	-0-		-597	-0-	130	2	17	9	Y	15					49
04	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	1028	2	155	9	Y	141	98	1	29	8	63
05	3100	N	5019	-0-		1919	1919	4938	2	81	9	Y	74	103	1			34
06	3000	N	4900	-0-		1900	3819	4773	2	127	9	Y	115	60	8			89
07	3100	N	4707	-0-		1607	5426	4611	2	96	9	Y	87	87	1	52	8	37
08	9923	X	4497	-0-		-5426	-0-	4444	2	53	9	Y	48					85
09	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	3772	2	88	9	Y	80	82	1	29	8	54
10	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-	3788	2	90	9	Y	82	34	8			102
11	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	3710	2	70	9	Y	64	94	1	24	8	48
*12	4038	X	4038	-0-		-0-	-0-	3965	2	73	9	Y	66	29	8			85

TOTAL GAS PROD: 36,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	672	-0-		-134	-0-	668	2	4	9	N	4					62
02	616	N	562	-0-		-54	-0-	562	2			N	-0-					62
03	682	N	645	-0-		-37	-0-	632	2	13	9	N	12	1	8			73
04	629	N	629	-0-		-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					78
05	639	N	639	-0-		-0-	-0-	633	2	6	9	N	5					83
06	674	N	674	-0-		-0-	-0-	643	2	31	9	N	28	1	8			110
07	724	N	724	-0-		-0-	-0-	687	2	37	9	N	34	1	8			143
08	728	N	728	-0-		-0-	-0-	700	2	28	9	N	25					168
09	660	N	570	-0-		-90	-0-	559	2	11	9	N	10					178
10	713	N	575	-0-		-138	-0-	558	2	17	9	N	15	1	8			192
11	690	N	513	-0-		-177	-0-	490	2	23	9	N	21					213
12	589	N	310	-0-		-279	-0-	302	2	8	9	N	7					220

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	589	2	61	9	N	55					196
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1026	2	22	9	N	20					216
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1160	2	22	9	N	20					236
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					236
05	1147	N	976	-0-	-171	-0-	869	2	107	9	N	97					333
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					333
07	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					333
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					333
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	2			N	-0-					333
10	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					333
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					333
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					333

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					230
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					230
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5972	2	107	9	N	97	199	1			128
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5763	2	186	9	N	169					297
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5897	2	67	9	N	61	196	1			162
06	DLQ G-10		6195	-0-	6195	6195	6156	2	39	9	N	35					197
07	DLQ G-10		5995	-0-	5995	12190	5989	2	6	9	N	5					202
08	DLQ G-10		5744	-0-	5744	17934	5744	2			N	-0-					202
09	DLQ G-10		6113	-0-	6113	24047	6113	2			N	-0-					202
10	28890	X	4843	-0-	-24047	-0-	4843	2			N	-0-					202
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					202
12	6324	X	3470	-0-	-2854	-0-	3470	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 65,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					52
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6					58
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	2	28	9	N	25	8	8			75
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1414	2	10	9	N	9	2	8			82
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1					83
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	2	13	9	N	12	3	8			92
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1458	2	36	9	N	33	3	8			122
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1472	2	34	9	N	31					153
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1274	2	72	9	N	65					218
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1457	2	12	9	N	11	193	1	3	8	33
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	N	8	3	8			38
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1656	2	4	9	N	4	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	674	-0-	-721	-0-	662	2	12	9	Y	11	1	8			127
02	1288	N	975	-0-	-313	-0-	963	2	12	9	Y	11	89	1	11	8	38
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1154	2	32	9	Y	29	17	8			50
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	895	2	106	9	Y	96	92	1			54
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1393	2	39	9	Y	35	73	1			16
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	985	2	39	9	Y	35	12	8			39
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	889	2	30	9	Y	27	38	1	16	8	12
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906	2	18	9	Y	16					28
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17	9	Y	15	27	1	13	8	3
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	9	Y	25	17	8			11
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29	9	Y	26	10	1	11	8	16
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1325	2	31	9	Y	28	15	8			29

TOTAL GAS PROD: 12,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4599	2	80	9	N	73	31	8			220
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3626	2	62	9	N	56	21	8			255
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4233	2	111	9	N	101	201	1	28	8	127
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4003	2	66	9	N	60	6	8			181
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4066	2	15	9	N	14					195
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3854	2	68	9	N	62	24	8			233
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4048	2	83	9	N	75	195	1	23	8	90
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4109	2	57	9	N	52					142
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3818	2	68	9	N	62	14	8			190
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3844	2	59	9	N	54	17	8			227
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	N	83	196	1	14	8	100
*12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1958	2	69	9	N	63	20	8			143

TOTAL GAS PROD: 46,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2117	-0-	-921	-0-	2089	2	28	9	Y	25	15	8			201
02	2520	X	1968	-0-	-552	-0-	1921	2	47	9	Y	43	15	8			229
03	2387	X	2111	-0-	-276	-0-	1989	2	122	9	Y	111	169	1	22	8	149
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2319	2	54	9	Y	49	24	8			174
05	2387	X	2292	-0-	-95	-0-	2272	2	20	9	Y	18					192
06	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230	2185	2	45	9	Y	41	13	8			220
07	DLQ G-10		2129	-0-	2129	4359	2007	2	122	9	Y	111	171	1	9	8	151
08	DLQ G-10		2078	-0-	2078	6437	2033	2	45	9	Y	41					192
09	DLQ G-10		1904	-0-	1904	8341	1870	2	34	9	Y	31	12	8			211
10	3000	N	2028	-0-	-972	7369	1980	2	48	9	Y	44	14	8			241
11	3000	N	2366	-0-	-634	6735	2257	2	109	9	Y	99	180	1	10	8	150
*12	3100	N	1954	-0-	-1146	5589	1917	2	37	9	Y	34	9	8			175

TOTAL GAS PROD: 25,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1798	2	33	9	Y	30	100	1	7	8	60
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1631	2	11	9	Y	10	4	8			66
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1673	2	36	9	Y	33	1	8			98
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1521	2	22	9	Y	20	2	8			116
05	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1398	2	14	9	Y	13					129
06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1161	2	31	9	Y	28	96	1	10	8	51
07	DLQ G-10		4357	-0-	4357	5549	4159	2	198	9	Y	180	98	1	91	8	42
08	DLQ G-10		3469	-0-	3469	9018	3342	2	127	9	Y	115	94	1			63
09	DLQ G-10		3121	-0-	3121	12139	3025	2	96	9	Y	87	96	1	16	8	38
10	14838	X	2699	-0-	-12139	-0-	2644	2	55	9	Y	50	13	8			75
11	3180	X	1812	-0-	-1368	-0-	1746	2	66	9	Y	60	12	8			123
12	3317	X	1412	-0-	-1905	-0-	1249	2	163	9	Y	148	96	1	62	8	113

TOTAL GAS PROD: 26,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2573	2	31	9	N	28	1	8			205
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					205
03	2604	X	2273	-0-	-331	-0-	2253	2	20	9	N	18					223
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2946	2	13	9	N	12	196	1			39
05	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2490	2	7	9	N	6					45
06	2520	X	2326	-0-	-194	-0-	2284	2	42	9	N	38					83
07	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	2555	2	35	9	N	32	2	8			113
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2630	2	12	9	N	11					124
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					124
10	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			124
11	2520	N	2163	-0-	-357	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			124
12	2604	N	2295	-0-	-309	-0-	2295	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 30,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					77
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					77
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					77
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					77
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					77
06	780	N	638	-0-	-142	-0-	638	2			N	-0-					77
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	550	2	3	9	N	3					80
08	744	N	615	-0-	-129	-0-	569	2	46	9	N	42					122
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	555	2	9	9	N	8					130
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	544	2	25	9	N	23					153
11	600	N	429	-0-	-171	-0-	416	2	13	9	N	12					165
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	675	2	17	9	N	15					180

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	1					37
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	127	2	9	9	Y	8					45
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	33	1			18
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	Y	2					20
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	88	2	6	9	Y	5					25
06	DLQ G-10		172	-0-	172	172	170	2	2	9	Y	2					27
07	DLQ G-10		187	-0-	187	359	181	2	6	9	Y	5	21	1			11
08	DLQ G-10		145	-0-	145	504	143	2	2	9	Y	2					13
09	DLQ G-10		130	-0-	130	634	129	2	1	9	Y	1					14
10	790	N	156	-0-	-634	-0-	152	2	4	9	Y	4					18
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	2	11	9	Y	10	13	1			15
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1592	2	47	9	N	43					100
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					100
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					100
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13	25	1			88
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					88
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					88
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					88
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					88
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2			N	-0-					88
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					88
11	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			N	-0-					88
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 14,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	N	3					42
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	43	2	13	9	N	12					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					54
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	114	2	47	9	N	43					97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	40					137
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	176	2	31	9	N	28	1	8			164
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					164
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

01	527 N	337	-0-	-190	-0-	327	2	10	9	Y	9					51
02	476 N	326	-0-	-150	-0-	323	2	3	9	Y	3					54
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	355	2	9	9	Y	8	48	1			14
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	294	2	11	9	Y	10					24
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	304	2	31	9	Y	28					52
06	DLQ G-10	382	-0-	382	382	345	2	37	9	Y	34					86
07	DLQ G-10	335	-0-	335	717	327	2	8	9	Y	7					93
08	DLQ G-10	406	-0-	406	1123	406	2			Y	-0-					93
09	DLQ G-10	459	-0-	459	1582	456	2	3	9	Y	3					96
10	2016 N	434	-0-	-1582	-0-	428	2	6	9	Y	5					101
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	396	2	64	9	Y	58					159
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	653	2	33	9	Y	30	132	1			57

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

01	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	1981	2	81	9	Y	74	133	1	22	8	40
02	3332 X	2131	-0-	-1201	-0-	2085	2	46	9	Y	42	14	8			68
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3198	2	121	9	Y	110	66	1	20	8	92
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3631	2	70	9	Y	64	66	1	12	8	78
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3660	2	45	9	Y	41	65	1			54
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3478	2	62	9	Y	56	65	1	5	8	40
07	3596 X	2815	-0-	-781	-0-	2762	2	53	9	Y	48	3	8			85
08	3596 X	2506	-0-	-1090	-0-	2480	2	26	9	Y	24	64	1			45
09	3480 X	3227	-0-	-253	-0-	3164	2	63	9	Y	57	8	8			94
10	3596 X	3122	-0-	-474	-0-	3086	2	36	9	Y	33	64	1	6	8	57
11	3480 X	2474	-0-	-1006	-0-	2420	2	54	9	Y	49	64	1	4	8	38
12	3348 X	2126	-0-	-1222	-0-	2102	2	24	9	Y	22	4	8			56

TOTAL GAS PROD: 34,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	2598	2	23	9	Y	21	7	8			78
02	2464	X	2125	-0-	-339	-0-	2113	2	12	9	Y	11	5	8			84
03	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2565	2	25	9	Y	23	8	8			99
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2581	2	14	9	Y	13	7	8			105
05	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	2470	2	6	9	Y	5					110
06	DLQ G-10		2323	-0-	2323	2323	2315	2	8	9	Y	7	4	8			113
07	DLQ G-10		2268	-0-	2268	4591	2264	2	4	9	Y	4					117
08	DLQ G-10		2168	-0-	2168	6759	2164	2	4	9	Y	4					121
09	DLQ G-10		1946	-0-	1946	8705	1939	2	7	9	Y	6	1	8			126
10	3000	N	2285	-0-	-715	7990	2283	2	2	9	Y	2	1	8			127
11	3000	N	2600	-0-	-400	7590	2596	2	4	9	Y	4	1	8			130
*12	3100	N	2649	-0-	-451	7139	2643	2	6	9	Y	5	2	8			133

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	3100	2	43	9	Y	39	1	8			121
02	3192	X	2898	-0-	-294	-0-	2880	2	18	9	Y	16					137
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	3129	2	30	9	Y	27	103	1	8	8	53
04	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	3008	2	30	9	Y	27	2	8			78
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3790	2	42	9	Y	38					116
06	DLQ G-10		3161	-0-	3161	3161	3105	2	56	9	Y	51	98	1	2	8	67
07	DLQ G-10		2578	-0-	2578	5739	2546	2	32	9	Y	29	3	8			93
08	DLQ G-10		2440	-0-	2440	8179	2404	2	36	9	Y	33	96	1			30
09	DLQ G-10		2291	-0-	2291	10470	2285	2	6	9	Y	5					35
10	13112	X	2642	-0-	-10470	-0-	2611	2	31	9	Y	28	2	8			61
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2546	2	25	9	Y	23	2	8			82
*12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2649	2	20	9	Y	18	3	8			97

TOTAL GAS PROD: 34,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

PEAK BOURASSA WELL #: 1607 RRCID -> 241399 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11257 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3124	-0-	-503	-0-	3070	2	54	9	N	49					138
02	3416	X	3095	-0-	-321	-0-	3085	2	10	9	N	9					147
03	3782	X	3312	-0-	-470	-0-	3292	2	20	9	N	18	120	1			45
04	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	2845	2	25	9	N	23					68
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					68
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2078	-0-	-588	-0-	2025	2	53	9	N	48	3	8			170
02	2408	X	706	-0-	-1702	-0-	687	2	19	9	N	17	4	8			183
03	2666	X	1857	-0-	-809	-0-	1659	2	198	9	N	180	195	1	5	8	163
04	2580	X	2201	-0-	-379	-0-	2111	2	90	9	N	82	7	8			238
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2961	2	72	9	N	65					303
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2598	2	35	9	N	32	193	1	9	8	133
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2926	2	135	9	N	123	11	8			245
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3133	2	33	9	N	30	193	1			82
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2827	2	58	9	N	53	13	8			122
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2851	2	100	9	N	91	15	8			198
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2765	2	34	9	N	31	12	8			217
12	2666	X	1867	-0-	-799	-0-	1775	2	92	9	N	84	194	1	10	8	97

TOTAL GAS PROD: 29,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	999	2	6	9	N	5					47
02	952	N	788	-0-	-164	-0-	788	2			N	-0-					47
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	936	2	9	9	N	8	2	8			53
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			53
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					53
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	801	2	2	9	N	2					55
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	881	2	4	9	N	4	2	8			57
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					57
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					57
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			57
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1	1	8			57
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					278
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					278
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2080	2	46	9	N	42					320
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1588	2	33	9	N	30					350
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1956	2	164	9	N	149	195	1			304
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2059	2	58	9	N	53	197	1			160
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1911	2	51	9	N	46					206
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2012	2	30	9	N	27					233
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					233
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					233
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					233
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					106
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8			106
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2299	2	37	9	N	34					140
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2048	2	88	9	N	80	169	1	1	8	50
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	N	9					59
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1124	2	6	9	N	5					64
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	N	12	1	8			75
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1389	2	48	9	N	44					119
09	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1028	2	7	9	N	6	2	8			123
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2	2	8			123
11	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					123
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6298	2	33	9	N	30	1	8			122
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5929	2	105	9	N	95	175	1	2	8	40
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6350	2	37	9	N	34	7	8			67
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5963	2	41	9	N	37	1	8			103
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6138	2	48	9	N	44					147
06	DLQ G-10		6004	-0-	6004	6004	5963	2	41	9	N	37	1	8			183
07	DLQ G-10		6140	-0-	6140	12144	6070	2	70	9	N	64	191	1	4	8	52
08	DLQ G-10		5786	-0-	5786	17930	5768	2	18	9	N	16					68
09	DLQ G-10		5823	-0-	5823	23753	5804	2	19	9	N	17					85
10	29589	X	5836	-0-	-23753	-0-	5810	2	26	9	N	24	2	8			107
11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5849	2	28	9	N	25	2	8			130
*12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6161	2	47	9	N	43	1	8			172

TOTAL GAS PROD: 72,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					128
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					128
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	963	2	14	9	N	13					48
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	434	2	33	9	N	30					78
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					78
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			78
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					83
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					48
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					48
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	764	2	65	9	N	59					107
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2	74	1			35
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					35
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	709	2	17	9	N	15					50
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	738	2	3	9	N	3					53
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	889	2	52	9	N	47					100
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1					101
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					101
11	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-					101
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	N	3					103
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					103
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3591	2	29	9	N	26					129
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3192	2	35	9	N	32	30	1			131
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2948	2	56	9	N	51					182
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2244	2	25	9	N	23					205
07	2046	X	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					205
08	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	1865	2	13	9	N	12					217
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					217
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					217
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					217
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 33,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	1457	2	37	9	N	34					208
02	1540	X	1276	-0-	-264	-0-	1263	2	13	9	N	12					220
03	1705	X	1175	-0-	-530	-0-	1171	2	4	9	N	4					224
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1653	2	34	9	N	31					255
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	N	2					257
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-	151	1			106
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					106
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1814	2	13	9	N	12					118
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					118
10	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-					118
11	1650	N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2			N	-0-					118
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	2	4	9	N	4					122

TOTAL GAS PROD: 18,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3575	-0-	-393	-0-		3511	2	64	9	N	58	15	8			265
02	3584	X	3151	-0-	-433	-0-		3105	2	46	9	N	42	10	8			297
03	3937	X	3385	-0-	-552	-0-		3338	2	47	9	N	43	200	1	13	8	127
04	3720	X	3427	-0-	-293	-0-		3228	2	199	9	N	181	11	8			297
05	3844	X	3324	-0-	-520	-0-		3270	2	54	9	N	49	196	1			150
06	DLQ G-10		3107	-0-	3107	3107		3068	2	39	9	N	35	8	8			177
07	DLQ G-10		3124	-0-	3124	6231		3090	2	34	9	N	31	10	8			198
08	DLQ G-10		3066	-0-	3066	9297		2943	2	123	9	N	112	187	1			123
09	DLQ G-10		2865	-0-	2865	12162		2830	2	35	9	N	32	8	8			147
10	15180	X	3018	-0-	-12162	-0-		2990	2	28	9	N	25	10	8			162
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-		3032	2	20	9	N	18	7	8			173
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-		3291	2	52	9	N	47	10	8			210

TOTAL GAS PROD: 38,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	394	-0-	-319	-0-		383	2	11	9	Y	10					154
02	728	N	451	-0-	-277	-0-		438	2	13	9	Y	12					166
03	775	N	330	-0-	-445	-0-		326	2	4	9	Y	4					170
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-		452	2	10	9	Y	9					179
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-		635	2			Y	-0-					179
06	DLQ G-10		725	-0-	725	725		725	2			Y	-0-					179
07	DLQ G-10		666	-0-	666	1391		634	2	32	9	Y	29					208
08	DLQ G-10		434	-0-	434	1825		431	2	3	9	Y	3					211
09	DLQ G-10		587	-0-	587	2412		587	2			Y	-0-					211
10	3000	N	675	-0-	-2325	87		673	2	2	9	Y	2					213
11	682	N	595	-0-	-87	-0-		594	2	1	9	Y	1	1	8			213
12	620	N	385	-0-	-235	-0-		385	2			Y	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1430	-0-	-244	-0-		1430	2			N	-0-					118
02	1568	N	1231	-0-	-337	-0-		1229	2	2	9	N	2	1	8			119
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		1886	2	2	9	N	2	1	8			120
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		1746	2			N	-0-					120
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		1696	2			N	-0-					120
06	1830	N	1251	-0-	-579	-0-		1251	2			N	-0-					120
07	1798	N	1464	-0-	-334	-0-		1458	2	6	9	N	5					125
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-		1625	2	1	9	N	1					126
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2			N	-0-					126
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-		1758	2			N	-0-					126
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		1696	2	1	9	N	1	1	8			126
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		1791	2	1	9	N	1	1	8			126

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	2			N	-0-					109
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8			109
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					109
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9	76	1	1	8	41
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					41
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					41
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					41
08	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					41
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			41
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			41
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					41
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	1					33
02	1792	N	1756	-0-	-36	-0-	1756	2			N	-0-					33
03	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1965	2	29	9	N	26	7	8			52
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1969	2	15	9	N	14	1	8			65
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2065	2	9	9	N	8					73
06	1920	N	805	-0-	-1115	-0-	796	2	9	9	N	8	1	8			80
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					80
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					80
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2183	-0-	-514	-0-	2137	2	46	9	N	42					197
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3090	2	9	9	N	8					205
03	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2579	2			N	-0-					205
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					205
05	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	1782	2			N	-0-					205
06	2610	X	1975	-0-	-635	-0-	1975	2			N	-0-					205
07	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	2131	2	3	9	N	3					208
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3249	2	78	9	N	71					279
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	N	1					280
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					280
11	2610	X	2088	-0-	-522	-0-	2088	2			N	-0-					280
12	2697	X	2315	-0-	-382	-0-	2315	2			N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 29,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

01	930	N	809	-0-	-121	-0-	807	2	2	9	N	2					98
02	840	N	268	-0-	-572	-0-	268	2			N	-0-					98
03	930	N	586	-0-	-344	-0-	564	2	22	9	N	20					118
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					119
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					119
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	456	2	4	9	N	4					123
07	930	N	286	-0-	-644	-0-	286	2			N	-0-					123
08	682	N	230	-0-	-452	-0-	227	2	3	9	N	3					126
09	450	N	173	-0-	-277	-0-	173	2			N	-0-					126
10	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-					126
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					126
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

01	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1149	2	31	9	N	28					133
02	1456	N	1415	-0-	-41	-0-	1408	2	7	9	N	6					139
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	N	3	1	8			141
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					141
05	1581	N	248	-0-	-1333	-0-	248	2			N	-0-					141
06	1500	N	743	-0-	-757	-0-	740	2	3	9	N	3					144
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	845	2	15	9	N	14					158
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					170
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5	1	8			174
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					174
11	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1298	2	2	9	N	2					176
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2757	2	24	9	N	22	191	1			33
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2449	2	21	9	N	19					52
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2520	2	36	9	N	33					85
04	1860	X	1694	-0-	-166	-0-	1691	2	3	9	N	3					88
05	2294	X	1888	-0-	-406	-0-	1882	2	6	9	N	5					93
06	2220	X	1799	-0-	-421	-0-	1799	2			N	-0-					93
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					93
08	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					93
09	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	1547	2			N	-0-					93
10	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1562	2			N	-0-					93
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					93
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1545	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 23,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					80
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1479	2	44	9	N	40					120
03	1488	X	1072	-0-	-416	-0-	1066	2	6	9	N	5					125
04	1440	X	1208	-0-	-232	-0-	1207	2	1	9	N	1	89	1			37
05	1488	X	1012	-0-	-476	-0-	1000	2	12	9	N	11					48
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-					48
07	1240	N	934	-0-	-306	-0-	934	2			N	-0-					48
08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	793	2			N	-0-					48
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					48
10	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					48
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					48
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3176	2	61	9	N	55	25	8			265
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2280	2	46	9	N	42	19	8			288
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2474	2	41	9	N	37	197	1	23	8	105
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2552	2	108	9	N	98	19	8			184
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2710	2	70	9	N	64					248
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2317	2	42	9	N	38	13	8			273
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2553	2	78	9	N	71	192	1	17	8	135
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2601	2	55	9	N	50					185
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2382	2	28	9	N	25	5	8			205
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2192	2	37	9	N	34	2	8			237
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2434	2	79	9	N	72	194	1	7	8	108
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1610	2	7	9	N	6	1	8			113

TOTAL GAS PROD: 29,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					120
02	1428	N	1278	-0-	-150	-0-	1278	2			N	-0-					120
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2337	2	11	9	N	10					130
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2845	2	123	9	N	112	172	1			70
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					70
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					70
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					70
08	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2			N	-0-					70
09	1530	N	1295	-0-	-235	-0-	1295	2			N	-0-					70
10	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2			N	-0-					70
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					70
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 19,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2850	2	84	9	N	76					232
02	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2456	2	3	9	N	3	196	1	1	8	38
03	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2690	2	10	9	N	9	1	8			46
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	2	2	9	N	2	2	8			46
05	2728	N	1828	-0-	-900	-0-	1827	2	1	9	N	1					47
06	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	2548	2	23	9	N	21					68
07	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2256	2	34	9	N	31	2	8			97
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2291	2	9	9	N	8					105
09	2580	N	2120	-0-	-460	-0-	2119	2	1	9	N	1	1	8			105
10	2294	N	1806	-0-	-488	-0-	1804	2	2	9	N	2					107
11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1864	2	1	9	N	1					108
12	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 27,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2293	2	39	9	N	35					226
02	2296	N	2057	-0-	-239	-0-	2017	2	40	9	N	36	201	1	1	8	60
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	N	15					75
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2723	2	24	9	N	22					97
05	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	2065	2	18	9	N	16					113
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2398	2	6	9	N	5					118
07	2542	N	1481	-0-	-1061	-0-	1481	2			N	-0-					118
08	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	1586	2			N	-0-					118
09	2400	N	1736	-0-	-664	-0-	1736	2			N	-0-					118
10	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					118
11	2371	N	2358	-0-	-13	-0-	2358	2			N	-0-					118
12	1798	N	955	-0-	-843	-0-	955	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 25,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2503	2	205	9	N	186	192	1			87
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					87
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					87
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2458	2	143	9	N	130	175	1			42
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2316	2	42	9	N	38					80
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					80
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					80
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2280	2	2	9	N	2					82
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3					85
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					85
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					85
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 26,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					36
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			36
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1255	2	4	9	N	4	4	8			36
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1	1	8			36
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					36
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1	1	8			36
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2	2	8			36
08	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	1114	2			N	-0-					36
09	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	1333	2			N	-0-					36
10	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					36
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					36
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	1967	2	2	9	N	2	1	8			54
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1	1	8			54
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2567	2	29	9	N	26	1	8			79
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					79
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					79
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2186	2	1	9	N	1	1	8			79
07	2015	N	1479	-0-	-536	-0-	1478	2	1	9	N	1					80
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					80
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			80
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8			80
11	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1925	2	1	9	N	1	1	8			80
12	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1949	2	1	9	N	1	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 25,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3163	-0-	63	63	3160	2	3	9	N	3	3	8			233
02	2382	N	2319	-0-	-63	-0-	2298	2	21	9	N	19	4	8			248
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2360	2	92	9	N	84	195	1			137
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2180	2	70	9	N	64					201
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					201
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8			201
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			201
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2187	2	55	9	N	50	199	1			52
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1256	2	21	9	N	19					71
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	N	1	1	8			71
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1886	2	95	9	N	86	1	8			156
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 25,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2979	2	28	9	N	25					86
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2721	2	6	9	N	5					91
03	3100	N	3166	-0-	66	66	3134	2	32	9	N	29	75	1	5	8	40
04	2976	N	2910	-0-	-66	-0-	2846	2	64	9	N	58	1	8			97
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2947	2	57	9	N	52					149
06	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	2653	2	18	9	N	16	138	1	2	8	25
07	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	2779	2	3	9	N	3	3	8			25
08	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	2528	2			N	-0-					25
09	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	2536	2			N	-0-					25
10	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	2535	2	2	9	N	2	2	8			25
11	2700	X	1764	-0-	-936	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			25
12	2635	N	1822	-0-	-813	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 31,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1412	2	7	9	N	6					178
02	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1137	2	6	9	N	5					183
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1312	2	120	9	N	109	198	1	4	8	90
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13	1	8			102
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	3					105
06	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	1179	2	4	9	N	4	2	8			107
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1262	2	18	9	N	16	3	8			120
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1256	2	8	9	N	7					127
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1040	2	7	9	N	6					133
10	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1030	2	3	9	N	3	1	8			135
11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	919	2	14	9	N	13	1	8			147
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	917	2	4	9	N	4	1	8			150

TOTAL GAS PROD: 14,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2492	2	62	9	N	56	195	1	13	8	110
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2051	2	44	9	N	40	10	8			140
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2608	2	61	9	N	55	17	8			178
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2928	2	55	9	N	50	15	8			213
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3266	2	52	9	N	47					260
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3061	2	53	9	N	48	192	1	8	8	108
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3446	2	50	9	N	45	10	8			143
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3577	2	50	9	N	45					188
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3469	2	64	9	N	58	11	8			235
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3615	2	58	9	N	53	196	1	15	8	77
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3491	2	63	9	N	57	12	8			122
*12	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8441	2	111	9	N	101	11	8			212

TOTAL GAS PROD: 43,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5308	2	90	9	N	82	22	8			245
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3301	2	85	9	N	77	195	1	14	8	113
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3051	2	188	9	N	171	17	8			267
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3254	2	106	9	N	96	199	1	16	8	148
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3294	2	76	9	N	69					217
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3681	2	72	9	N	65	14	8			268
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3295	2	59	9	N	54	195	1	16	8	111
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2425	2	64	9	N	58					169
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2509	2	64	9	N	58	8	8			219
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2591	2	51	9	N	46	192	1	5	8	68
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2614	2	109	9	N	99	14	8			153
12	2015	X	1463	-0-	-552	-0-	1319	2	144	9	N	131	22	8			262

TOTAL GAS PROD: 37,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2135	2	83	9	Y	75	199	1			131
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2205	2	3	9	Y	3	3	8			131
03	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1454	2	3	9	Y	3	1	8			133
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1619	2	25	9	Y	23	1	8			155
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1560	2	19	9	Y	17					172
06	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1282	2	17	9	Y	15					187
07	DLQ G-10		1792	-0-	1792	3091	1786	2	6	9	Y	5	5	8			187
08	DLQ G-10		1731	-0-	1731	4822	1731	2			Y	-0-					187
09	DLQ G-10		2154	-0-	2154	6976	2153	2	1	9	Y	1	1	8			187
10	3000	N	2160	-0-	-840	6136	2160	2			Y	-0-					187
*11	3000	N	2081	-0-	-919	5217	2081	2			Y	-0-					187
*12	3100	N	1699	-0-	-1401	3816	1699	2			Y	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 22,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2357	2	11	9	N	10					147
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2044	2	23	9	N	21					168
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					168
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					168
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					168
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2745	2	39	9	N	35					203
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2385	2	11	9	N	10					213
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					213
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					213
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2363	2	8	9	N	7					220
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2164	2	14	9	N	13					233
12	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 29,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	929	-0-	-280	-0-	873	2	56	9	N	51					156
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	781	2	13	9	N	12					168
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1551	2	28	9	N	25					193
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4					197
05	3100	N	4593	-0-	1493	1493	4481	2	112	9	N	102					299
06	3000	N	3216	-0-	216	1709	3144	2	72	9	N	65	198	1			166
07	3100	N	2794	-0-	-306	1403	2759	2	35	9	N	32					198
08	11609	X	10206	-0-	-1403	-0-	10130	2	76	9	N	69					267
09	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12347	2	12	9	N	11					278
10	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					278
11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					278
*12	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: 74,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1895	-0-	-1732	-0-	1862	2	33	9	N	30	15	8			177
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	2	2	8			177
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1832	2	31	9	Y	28	101	1	5	8	60
02	1904	N	1543	-0-	-361	-0-	1533	2	10	9	Y	9	3	8			66
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1811	2	40	9	Y	36	4	8			98
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1727	2	21	9	Y	19	1	8			116
05	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1383	2	14	9	Y	13					129
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	1222	2	21	9	Y	19	96	1	1	8	51
07	DLQ G-10		1651	-0-	1651	2894	1537	2	114	9	Y	104	98	1	15	8	42
08	DLQ G-10		3025	-0-	3025	5919	2898	2	127	9	Y	115	94	1			63
09	DLQ G-10		2431	-0-	2431	8350	2337	2	94	9	Y	85	96	1	14	8	38
10	3000	N	2167	-0-	-833	7517	2117	2	50	9	Y	45	8	8			75
11	3000	N	2761	-0-	-239	7278	2702	2	59	9	Y	54	6	8			123
*12	3100	N	2526	-0-	-574	6704	2415	2	111	9	Y	101	96	1	15	8	113

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1818	2	8	9	N	7					120
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2067	2	36	9	N	33					153
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	N	5					158
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-	93	1			65
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	N	2					67
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					67
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					67
08	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					67
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					67
10	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1054	2			N	-0-					67
11	1320	N	776	-0-	-544	-0-	776	2			N	-0-					67
12	1395	N	793	-0-	-602	-0-	793	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1598	2	24	9	N	22					252
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					252
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7	9	N	6					258
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1228	2	31	9	N	28	199	1			87
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6					93
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					93
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					93
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					93
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					93
10	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					93
11	1050	N	611	-0-	-439	-0-	611	2			N	-0-					93
12	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					252
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					252
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-	168	1			84
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3870	2	7	9	N	6					90
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3884	2	47	9	N	43					133
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	N	1	1	8			133
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					133
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3516	2	13	9	N	12					145
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3584	2	3	9	N	3					148
10	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	2754	2	62	9	N	56	1	8			203
11	2730	X	2055	-0-	-675	-0-	2007	2	48	9	N	44					247
12	2821	X	2111	-0-	-710	-0-	2105	2	6	9	N	5					252

TOTAL GAS PROD: 40,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2599	-0-	-315	-0-	2556	2	43	9	Y	39					109
02	2632	X	2239	-0-	-393	-0-	2221	2	18	9	Y	16					125
03	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2549	2	28	9	Y	25	94	1	6	8	50
04	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	2511	2	29	9	Y	26	1	8			75
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4178	2	42	9	Y	38					113
06	DLQ G-10		3269	-0-	3269	3269	3214	2	55	9	Y	50	95	1	2	8	66
07	DLQ G-10		2629	-0-	2629	5898	2598	2	31	9	Y	28	2	8			92
08	DLQ G-10		2376	-0-	2376	8274	2340	2	36	9	Y	33	95	1			30
09	DLQ G-10		2069	-0-	2069	10343	2063	2	6	9	Y	5					35
10	12941	X	2598	-0-	-10343	-0-	2568	2	30	9	Y	27	1	8			61
11	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2159	2	17	9	Y	15					76
12	2170	X	1692	-0-	-478	-0-	1681	2	11	9	Y	10	4	8			82

TOTAL GAS PROD: 30,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	980	-0-	-2120	1829	980	2			N	-0-					80
02	2723	N	894	-0-	-1829	-0-	894	2			N	-0-					80
03	1333	X	987	-0-	-346	-0-	987	2			N	-0-					80
04	1290	X	959	-0-	-331	-0-	959	2			N	-0-					80
05	1333	X	978	-0-	-355	-0-	978	2			N	-0-					80
06	960	X	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					80
07	992	X	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					80
08	992	X	933	-0-	-59	-0-	931	2	2	9	N	2					82
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					82
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					82
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					82
12	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3155	2	31	9	N	28					188
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2664	2	2	9	N	2					190
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3008	2	42	9	N	38					228
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2623	2	14	9	N	13	197	1			44
05	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					44
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					44
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2835	2	44	9	N	40					84
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	N	30					114
09	2610	X	2223	-0-	-387	-0-	2222	2	1	9	N	1	1	8			114
10	2697	N	2399	-0-	-298	-0-	2398	2	1	9	N	1					115
11	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8			115
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2232	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 31,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					7
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	193	2			N	-0-					7
03	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					7
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					7
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	69					76
06	3000	N	4019	-0-	1019	1019	3919	2	100	9	N	91	66	1			101
07	3100	N	4741	-0-	1641	2660	4627	2	114	9	N	104	93	1			112
08	3100	N	4355	-0-	1255	3915	4263	2	92	9	N	84	91	1			105
09	7765	X	3850	-0-	-3915	-0-	3736	2	114	9	N	104	91	1	42	8	76
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3528	2	122	9	N	111	104	1	43	8	40
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3116	2	134	9	N	122	101	1	21	8	40
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2689	2	109	9	N	99	33	8			106

TOTAL GAS PROD: 27,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

01	16244	X	15330	-0-	-914	-0-	15035	2	295	9	N	268	201	1	1	8	268
02	14672	X	13889	-0-	-783	-0-	13617	2	272	9	N	247	202	1	3	8	310
03	16244	X	15144	-0-	-1100	-0-	14840	2	304	9	N	276	395	1	20	8	171
04	15150	X	14295	-0-	-855	-0-	14051	2	244	9	N	222	199	1	4	8	190
05	15624	X	14797	-0-	-827	-0-	14502	2	295	9	N	268	195	1			263
06	DLQ G-10		14168	-0-	14168	14168	13903	2	265	9	N	241	195	1	6	8	303
07	DLQ G-10		14172	-0-	14172	28340	13952	2	220	9	N	200	195	1	10	8	298
08	DLQ G-10		13953	-0-	13953	42293	13785	2	168	9	N	153	189	1			262
09	DLQ G-10		13421	-0-	13421	55714	13297	2	124	9	N	113	187	1			188
10	69268	X	13554	-0-	-55714	-0-	13397	2	157	9	N	143	8	8			323
11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13345	2	117	9	N	106	190	1	9	8	230
12	13671	X	13420	-0-	-251	-0-	13259	2	161	9	N	146	193	1	6	8	177

TOTAL GAS PROD: 169,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,383

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

01	11501	X	10813	-0-	-688	-0-	10409	2	404	9	N	367	548	1	4	8	325
02	10388	X	9204	-0-	-1184	-0-	9151	2	53	9	N	48	18	8			355
03	11501	X	9718	-0-	-1783	-0-	9711	2	7	9	N	6	5	8			356
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9839	2	224	9	N	204	189	1	9	8	362
05	10819	X	10197	-0-	-622	-0-	9999	2	198	9	N	180					542
06	DLQ G-10		9661	-0-	9661	9661	9591	2	70	9	N	64	14	8			592
07	DLQ G-10		9507	-0-	9507	19168	9450	2	57	9	N	52	188	1	19	8	437
08	DLQ G-10		9808	-0-	9808	28976	9756	2	52	9	N	47					484
09	DLQ G-10		9452	-0-	9452	38428	9385	2	67	9	N	61	13	8			532
10	48335	X	9907	-0-	-38428	-0-	9801	2	106	9	N	96	189	1	16	8	423
11	9600	X	9337	-0-	-263	-0-	9164	2	173	9	N	157	191	1	7	8	382
12	9796	X	9674	-0-	-122	-0-	9483	2	191	9	N	174	194	1	9	8	353

TOTAL GAS PROD: 117,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	16762	2	72	9	N	65	3	8			361
02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14085	2	143	9	N	130	201	1	16	8	274
03	15097	X	13778	-0-	-1319	-0-	13585	2	193	9	N	175	199	1	4	8	246
04	14610	X	13879	-0-	-731	-0-	13667	2	212	9	N	193	199	1	4	8	236
05	15097	X	12082	-0-	-3015	-0-	12079	2	3	9	N	3					239
06	DLQ G-10		12871	-0-	12871	12871	12870	2	1	9	N	1	1	8			239
07	DLQ G-10		13780	-0-	13780	26651	13778	2	2	9	N	2	2	8			239
08	DLQ G-10		11466	-0-	11466	38117	11370	2	96	9	N	87					326
09	DLQ G-10		2149	-0-	2149	40266	2148	2	1	9	N	1	1	8			326
10	50779	X	10513	-0-	-40266	-0-	10510	2	3	9	N	3	3	8			326
11	13350	X	7900	-0-	-5450	-0-	7898	2	2	9	N	2	2	8			326
12	13795	X	6984	-0-	-6811	-0-	6955	2	29	9	N	26	1	8			351

TOTAL GAS PROD: 136,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

DEREK WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17198	2	154	9	N	140	203	1	1	8	122
02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15513	2	298	9	N	271	100	1	1	8	292
03	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16390	2	260	9	N	236	378	1			150
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7852	2	243	9	N	221	199	1			172
05	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16223	2	272	9	N	247	197	1			222
06	DLQ G-10		15422	-0-	15422	15422	15174	2	248	9	N	225	197	1			250
07	DLQ G-10		15833	-0-	15833	31255	15589	2	244	9	N	222	196	1	3	8	273
08	DLQ G-10		15398	-0-	15398	46653	15198	2	200	9	N	182	195	1			260
09	DLQ G-10		14962	-0-	14962	61615	14725	2	237	9	N	215	387	1			88
10	76262	X	14647	-0-	-61615	-0-	14415	2	232	9	N	211	194	1			105
11	15420	X	14038	-0-	-1382	-0-	13809	2	229	9	N	208					313
12	15159	X	14155	-0-	-1004	-0-	13907	2	248	9	N	225	390	1			148

TOTAL GAS PROD: 178,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,603

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12576	-0-	-1901	-0-	12242	2	334	9	N	304	3	8			639
02	13076	X	11101	-0-	-1975	-0-	10866	2	235	9	N	214	396	1	19	8	438
03	14136	X	11983	-0-	-2153	-0-	11715	2	268	9	N	244	399	1	10	8	273
04	12840	X	10869	-0-	-1971	-0-	10665	2	204	9	N	185	10	8			448
05	12586	X	12181	-0-	-405	-0-	11926	2	255	9	N	232	198	1			482
06	DLQ G-10		11521	-0-	11521	11521	11371	2	150	9	N	136	197	1	8	8	413
07	DLQ G-10		11220	-0-	11220	22741	11078	2	142	9	N	129	5	8			537
08	DLQ G-10		11089	-0-	11089	33830	10998	2	91	9	N	83	197	1			423
09	DLQ G-10		10762	-0-	10762	44592	10535	2	227	9	N	206	198	1	3	8	428
10	55010	X	10418	-0-	-44592	-0-	10283	2	135	9	N	123	3	8			548
11	10050	X	9424	-0-	-626	-0-	9308	2	116	9	N	105	199	1	2	8	452
12	11222	X	9656	-0-	-1566	-0-	9407	2	249	9	N	226	200	1	1	8	477

TOTAL GAS PROD: 132,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13891	-0-	-834	-0-	13683	2	208	9	N	189	191	1	8	8	271
02	13300	X	12557	-0-	-743	-0-	12306	2	251	9	N	228	192	1	36	8	271
03	14322	X	13206	-0-	-1116	-0-	12966	2	240	9	N	218	189	1	9	8	291
04	13860	X	13333	-0-	-527	-0-	13102	2	231	9	N	210	190	1	13	8	298
05	14322	X	13601	-0-	-721	-0-	13421	2	180	9	N	164	189	1			273
06	DLQ G-10		12907	-0-	12907	12907	12714	2	193	9	N	175	189	1	16	8	243
07	DLQ G-10		13314	-0-	13314	26221	13129	2	185	9	N	168	188	1	20	8	203
08	DLQ G-10		12991	-0-	12991	39212	12752	2	239	9	N	217	188	1			232
09	DLQ G-10		12702	-0-	12702	51914	12471	2	231	9	N	210	188	1	14	8	240
10	64270	X	12356	-0-	-51914	-0-	12180	2	176	9	N	160	18	8			382
11	12750	X	11758	-0-	-992	-0-	11564	2	194	9	N	176	385	1	8	8	165
12	12648	X	11677	-0-	-971	-0-	11633	2	44	9	N	40	7	8			198

TOTAL GAS PROD: 154,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	12976	2	215	9	N	195	5	8			634
02	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11181	2	154	9	N	140	389	1	30	8	355
03	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12717	2	252	9	N	229	195	1	10	8	379
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12366	2	193	9	N	175	104	1	10	8	440
05	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13627	2	190	9	N	173	196	1			417
06	DLQ G-10		12202	-0-	12202	12202	12074	2	128	9	N	116	13	8			520
07	DLQ G-10		11440	-0-	11440	23642	11297	2	143	9	N	130	198	1	15	8	437
08	DLQ G-10		11992	-0-	11992	35634	11529	2	463	9	N	421	591	1			267
09	DLQ G-10		12437	-0-	12437	48071	12281	2	156	9	N	142	9	8			400
10	58514	X	10443	-0-	-48071	-0-	10282	2	161	9	N	146	199	1	10	8	337
11	12210	X	9388	-0-	-2822	-0-	9291	2	97	9	N	88	5	8			420
12	12803	X	8724	-0-	-4079	-0-	8502	2	222	9	N	202	199	1	5	8	418

TOTAL GAS PROD: 140,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	7503	-0-	-4153	-0-	7354	2	149	9	N	135	199	1	1	8	150
02	10528	X	6765	-0-	-3763	-0-	6625	2	140	9	N	127					277
03	11656	X	8200	-0-	-3456	-0-	8023	2	177	9	N	161	202	1	13	8	223
04	7710	X	6746	-0-	-964	-0-	6592	2	154	9	N	140	200	1	3	8	160
05	7967	X	7198	-0-	-769	-0-	7075	2	123	9	N	112					272
06	DLQ G-10		6724	-0-	6724	6724	6613	2	111	9	N	101	194	1	4	8	175
07	DLQ G-10		7029	-0-	7029	13753	6899	2	130	9	N	118	196	1	7	8	90
08	DLQ G-10		6866	-0-	6866	20619	6750	2	116	9	N	105					195
09	DLQ G-10		6503	-0-	6503	27122	6409	2	94	9	N	85	193	1			87
10	33748	X	6626	-0-	-27122	-0-	6521	2	105	9	N	95	5	8			177
11	6570	X	6566	-0-	-4	-0-	6465	2	101	9	N	92	4	8			265
*12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6876	2	165	9	N	150	197	1	3	8	215

TOTAL GAS PROD: 83,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	3064	2	154	9	N	140	198	1			207
02	3136	X	2154	-0-	-982	-0-	2152	2	2	9	N	2					209
03	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	2668	2	25	9	N	23					232
04	3180	X	2702	-0-	-478	-0-	2702	2			N	-0-					232
05	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	2588	2	3	9	N	3					235
06	3120	X	2579	-0-	-541	-0-	2554	2	25	9	N	23					258
07	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2627	2	41	9	N	37	196	1			99
08	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2676	2	18	9	N	16					115
09	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	2414	2			N	-0-					115
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2723	2	252	9	N	229	192	1			152
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2959	2	55	9	N	50					202
*12	3100	N	3111	-0-	11	11	3016	2	95	9	N	86					288

TOTAL GAS PROD: 32,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	3894	-0-	-3732	-0-	3745	2	149	9	N	135	3	8			532
02	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	4066	2	67	9	N	61	200	1	16	8	377
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6118	2	135	9	N	123	199	1	4	8	297
04	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	4654	2	106	9	N	96	199	1	4	8	190
05	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	3932	2	162	9	N	147					337
06	6060	X	3851	-0-	-2209	-0-	3746	2	105	9	N	95	194	1	3	8	235
07	6262	X	3598	-0-	-2664	-0-	3477	2	121	9	N	110	197	1	3	8	145
08	6262	X	3534	-0-	-2728	-0-	3470	2	64	9	N	58					203
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6293	2	147	9	N	134	193	1	1	8	143
10	4092	X	959	-0-	-3133	-0-	840	2	119	9	N	108	3	8			248
11	3840	X	2346	-0-	-1494	-0-	2206	2	140	9	N	127	199	1	5	8	171
12	6665	X	2207	-0-	-4458	-0-	2066	2	141	9	N	128	3	8			296

TOTAL GAS PROD: 46,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9839	-0-	-2158	-0-	9730	2	109	9	N	99	198	1	3	8	118
02	10836	X	9529	-0-	-1307	-0-	9426	2	103	9	N	94	19	8			193
03	11811	X	10929	-0-	-882	-0-	10892	2	37	9	N	34	4	8			223
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10552	2	62	9	N	56	5	8			274
05	10912	X	10326	-0-	-586	-0-	10272	2	54	9	N	49	182	1			141
06	9960	X	9939	-0-	-21	-0-	9896	2	43	9	N	39	6	8			174
07	10292	X	10029	-0-	-263	-0-	9972	2	57	9	N	52	8	8			218
08	10292	X	9928	-0-	-364	-0-	9888	2	40	9	N	36					254
09	9960	X	9444	-0-	-516	-0-	9429	2	15	9	N	14	4	8			264
10	10292	X	9469	-0-	-823	-0-	9402	2	67	9	N	61	201	1	5	8	119
11	9930	X	9726	-0-	-204	-0-	9520	2	206	9	N	187	4	8			302
*12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9552	2	112	9	N	102	3	8			401

TOTAL GAS PROD: 119,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	16509	-0-	-820	-0-	16164	2	345	9	N	314	383	1	14	8	203
02	15652	X	14844	-0-	-808	-0-	14535	2	309	9	N	281	71	8			413
03	17329	X	862	-0-	-16467	-0-	512	2	350	9	N	318	380	1	17	8	334
04	16590	X	16110	-0-	-480	-0-	15767	2	343	9	N	312	378	1	20	8	248
05	16554	X	16145	-0-	-409	-0-	15834	2	311	9	N	283	187	1			344
06	15870	X	15157	-0-	-713	-0-	14984	2	173	9	N	157	188	1	25	8	288
07	16399	X	15204	-0-	-1195	-0-	15059	2	145	9	N	132	29	8			391
08	16399	X	15071	-0-	-1328	-0-	14902	2	169	9	N	154	187	1			358
09	15870	X	14635	-0-	-1235	-0-	14354	2	281	9	N	255	188	1	18	8	407
10	16151	X	13621	-0-	-2530	-0-	13467	2	154	9	N	140	188	1	22	8	337
11	15150	X	13128	-0-	-2022	-0-	12895	2	233	9	N	212	192	1	15	8	342
12	14911	X	13474	-0-	-1437	-0-	13211	2	263	9	N	239	191	1	12	8	378

TOTAL GAS PROD: 164,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,797

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11668 PERF.14065 - 15972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11227	-0-	-398	-0-	10778	2	449	9	N	408	398	1	12	8	435
02	10500	X	10117	-0-	-383	-0-	9658	2	459	9	N	417	14	8			838
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11393	2	426	9	N	387	802	1	13	8	410
04	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11333	2	389	9	N	354	197	1	10	8	557
05	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11537	2	395	9	N	359	197	1			719
06	11430	X	11046	-0-	-384	-0-	10798	2	248	9	N	225	724	1	7	8	213
07	12121	X	11506	-0-	-615	-0-	11383	2	123	9	N	112	16	8			309
08	12121	X	11565	-0-	-556	-0-	11172	2	393	9	N	357	194	1			472
09	11730	X	10603	-0-	-1127	-0-	10289	2	314	9	N	285	379	1	3	8	375
10	11935	X	9689	-0-	-2246	-0-	9294	2	395	9	N	359	396	1	11	8	327
11	11190	X	9006	-0-	-2184	-0-	8718	2	288	9	N	262	199	1	6	8	384
12	9889	X	9064	-0-	-825	-0-	8724	2	340	9	N	309	375	1	4	8	314

TOTAL GAS PROD: 129,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,834

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	43003	-0-	-2908	-0-	42024	2	979	9	N	890	792	1			667
02	41468	X	36811	-0-	-4657	-0-	36174	2	637	9	N	579	400	1	3	8	843
03	45911	X	39672	-0-	-6239	-0-	38995	2	677	9	N	615	792	1	3	8	663
04	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	38149	2	495	9	N	450	386	1			727
05	42997	X	38771	-0-	-4226	-0-	38219	2	552	9	N	502	397	1			832
06	DLQ G-10		37358	-0-	37358	37358	36743	2	615	9	N	559	743	1			648
07	DLQ G-10		36335	-0-	36335	73693	35726	2	609	9	N	554	786	1	2	8	414
08	DLQ G-10		35062	-0-	35062	108755	34537	2	525	9	N	477	584	1			307
09	DLQ G-10		33472	-0-	33472	142227	33013	2	459	9	N	417	398	1			326
10	177577	X	35350	-0-	-142227	-0-	34635	2	715	9	N	650	586	1	1	8	389
11	37350	X	29006	-0-	-8344	-0-	28564	2	442	9	N	402	375	1			416
12	34100	X	30537	-0-	-3563	-0-	30041	2	496	9	N	451	571	1	2	8	294

TOTAL GAS PROD: 434,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,546

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12737	-0-	-2546	-0-	12499	2	238	9	N	216	201	1			208
02	13664	X	11646	-0-	-2018	-0-	11447	2	199	9	N	181	201	1			188
03	15128	X	13466	-0-	-1662	-0-	13262	2	204	9	N	185	199	1	24	8	150
04	14130	X	12818	-0-	-1312	-0-	12574	2	244	9	N	222	198	1	6	8	168
05	13237	X	8364	-0-	-4873	-0-	8266	2	98	9	N	89	195	1			62
06	DLQ G-10		278	-0-	278	278	258	2	20	9	N	18	18	8			62
07	DLQ G-10		514	-0-	514	792	464	2	50	9	N	45	45	8			62
08	DLQ G-10		310	-0-	310	1102	310	2			N	-0-					62
09	DLQ G-10		383	-0-	383	1485	383	2			N	-0-					62
10	2544	X	1059	-0-	-1485	-0-	1038	2	21	9	N	19	19	8			62
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					62
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 61,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	25494	-0-	-3305	-0-	25217	2	277	9	N	252	203	1			327
02	25648	X	20972	-0-	-4676	-0-	20789	2	183	9	N	166	203	1			290
03	27931	X	24036	-0-	-3895	-0-	23746	2	290	9	N	264	200	1	109	8	245
04	25620	X	22324	-0-	-3296	-0-	22091	2	233	9	N	212	200	1	25	8	232
05	26195	X	21743	-0-	-4452	-0-	21608	2	135	9	N	123					355
06	DLQ G-10		19540	-0-	19540	19540	19254	2	286	9	N	260	393	1	30	8	192
07	DLQ G-10		20024	-0-	20024	39564	19791	2	233	9	N	212	195	1	46	8	163
08	DLQ G-10		19338	-0-	19338	58902	19137	2	201	9	N	183	196	1			150
09	DLQ G-10		17532	-0-	17532	76434	17335	2	197	9	N	179	191	1			138
10	95099	X	18665	-0-	-76434	-0-	18424	2	241	9	N	219	30	8			327
11	18300	X	17251	-0-	-1049	-0-	17013	2	238	9	N	216	196	1	25	8	322
*12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18103	2	210	9	N	191	392	1	18	8	103

TOTAL GAS PROD: 245,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,477

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977	X	26008	-0-	-3969	-0-	25422	2	586	9	N	533	367	1			258
02	27076	X	18630	-0-	-8446	-0-	18183	2	447	9	N	406	346	1			318
03	29977	X	17418	-0-	-12559	-0-	17020	2	398	9	N	362	547	1			133
04	29010	X	7929	-0-	-21081	-0-	7548	2	381	9	N	346	177	1			302
05	29977	X	14566	-0-	-15411	-0-	14250	2	316	9	N	287	349	1			240
06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13252	2	285	9	N	259	355	1			144
07	20615	X	13115	-0-	-7500	-0-	12851	2	264	9	N	240	173	1			211
08	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	22037	2	141	9	N	128	182	1			157
09	14100	X	11758	-0-	-2342	-0-	11396	2	362	9	N	329	180	1			306
10	14570	X	11339	-0-	-3231	-0-	11095	2	244	9	N	222	359	1			169
11	13530	X	10382	-0-	-3148	-0-	10137	2	245	9	N	223	181	1			211
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 166,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74121	X	39357	-0-	-34764	-0-	38980	2	377	9	N	343	533	1			137
02	66948	X	33104	-0-	-33844	-0-	32831	2	273	9	N	248	173	1			212
03	74121	X	32809	-0-	-41312	-0-	32566	2	243	9	N	221	176	1			257
04	71730	X	14695	-0-	-57035	-0-	14449	2	246	9	N	224	174	1			307
05	74121	X	27559	-0-	-46562	-0-	27305	2	254	9	N	231	343	1			195
06	71730	X	24369	-0-	-47361	-0-	24102	2	267	9	N	243	180	1			258
07	74121	X	24161	-0-	-49960	-0-	23889	2	272	9	N	247	346	1			159
08	74121	X	22235	-0-	-51886	-0-	22037	2	198	9	N	180	182	1			157
09	71730	X	20214	-0-	-51516	-0-	20031	2	183	9	N	166	179	1			144
10	74121	X	19299	-0-	-54822	-0-	19116	2	183	9	N	166	178	1			132
*11	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17404	2	176	9	N	160					292
12	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 275,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,429

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64780	X	64780	-0-	-0-	-0-	61715	2	3065	9	N	2786	2325	1			1233
02	55720	X	54194	-0-	-1526	-0-	52182	2	2012	9	N	1829	2108	1			954
03	61690	X	55955	-0-	-5735	-0-	53786	2	2169	9	N	1972	2097	1			829
04	59700	X	48266	-0-	-11434	-0-	46225	2	2041	9	N	1855	2227	1			457
05	61690	X	50066	-0-	-11624	-0-	48569	2	1497	9	N	1361	1456	1			362
06	59700	X	55606	-0-	-4094	-0-	53941	2	1665	9	N	1514	1269	1			607
07	61690	X	52527	-0-	-9163	-0-	51220	2	1307	9	N	1188	918	1			877
08	61690	X	49069	-0-	-12621	-0-	47624	2	1445	9	N	1314	1628	1			563
09	59700	X	44893	-0-	-14807	-0-	43961	2	932	9	N	847	717	1			693
10	61690	X	42809	-0-	-18881	-0-	42094	2	715	9	N	650	550	1			793
11	47490	X	38258	-0-	-9232	-0-	37514	2	744	9	N	676	1099	1			370
12	52514	X	35048	-0-	-17466	-0-	34307	2	741	9	N	674	554	1			490

TOTAL GAS PROD: 591,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,666

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64666	X	64666	-0-	-0-	-0-	64422	2	244	9	N	222					222
02	64400	X	49085	-0-	-15315	-0-	48881	2	204	9	N	185					407
03	71300	X	53406	-0-	-17894	-0-	53083	2	323	9	N	294	362	1			339
04	69000	X	48989	-0-	-20011	-0-	48935	2	54	9	N	49	197	1			191
05	71300	X	45733	-0-	-25567	-0-	45489	2	244	9	N	222					413
06	69000	X	42097	-0-	-26903	-0-	42032	2	65	9	N	59	343	1			129
07	71300	X	40672	-0-	-30628	-0-	40657	2	15	9	N	14					143
08	71300	X	36858	-0-	-34442	-0-	36612	2	246	9	N	224					367
09	69000	X	33042	-0-	-35958	-0-	32832	2	210	9	N	191	368	1			190
10	71300	X	31599	-0-	-39701	-0-	31546	2	53	9	N	48					238
11	35670	X	28979	-0-	-6691	-0-	28738	2	241	9	N	219	195	1			262
12	40672	X	26794	-0-	-13878	-0-	26632	2	162	9	N	147	179	1			230

TOTAL GAS PROD: 501,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201640	X	74256	-0-	-127384	-0-	71843	2	2413	9	N	2194	1987	1			977
02	68124	X	57969	-0-	-10155	-0-	56255	2	1714	9	N	1558	1391	1			1144
03	75423	X	61891	-0-	-13532	-0-	60372	2	1519	9	N	1381	1761	1			764
04	72990	X	56078	-0-	-16912	-0-	55023	2	1055	9	N	959	768	1			955
05	75423	X	53084	-0-	-22339	-0-	52087	2	997	9	N	906	972	1			889
06	72990	X	47317	-0-	-25673	-0-	46552	2	765	9	N	695	777	1			807
07	75423	X	44761	-0-	-30662	-0-	44097	2	664	9	N	604	763	1			648
08	75423	X	40898	-0-	-34525	-0-	40372	2	526	9	N	478	771	1			355
09	72990	X	36368	-0-	-36622	-0-	35926	2	442	9	N	402	384	1			373
10	75423	X	34425	-0-	-40998	-0-	33982	2	443	9	N	403	194	1			582
11	39570	X	30702	-0-	-8868	-0-	30313	2	389	9	N	354	584	1			352
12	44764	X	28893	-0-	-15871	-0-	28213	2	680	9	N	618	580	1			390

TOTAL GAS PROD: 566,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,552

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49819	X	49819	-0-	-0-	-0-	48889	2	930	9	N	845	393	1			452
03	65351	X	65351	-0-	-0-	-0-	64091	2	1260	9	N	1145	750	1			847
04	71147	X	71147	-0-	-0-	-0-	69980	2	1167	9	N	1061	1311	1			597
05	63881	X	63881	-0-	-0-	-0-	63138	2	743	9	N	675	687	1			585
06	56490	X	53695	-0-	-2795	-0-	52868	2	827	9	N	752	747	1			590
07	58373	X	54770	-0-	-3603	-0-	54046	2	724	9	N	658	875	1			373
08	58373	X	52981	-0-	-5392	-0-	52297	2	684	9	N	622	763	1			232
09	56490	X	48240	-0-	-8250	-0-	47727	2	513	9	N	466	196	1			502
10	58373	X	45804	-0-	-12569	-0-	45118	2	686	9	N	624	726	1			400
*11	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	40191	2	495	9	N	450	363	1			487
12	54777	X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					N	NO RPT					487

TOTAL GAS PROD: 546,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,298

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88035	X	82307	-0-	-5728	-0-	79947	2	2360	9	N	2145	1203	1			962
02	75376	X	66246	-0-	-9130	-0-	64441	2	1805	9	N	1641	1781	1			822
03	83452	X	67704	-0-	-15748	-0-	66619	2	1085	9	N	986	982	1			826
04	80760	X	59969	-0-	-20791	-0-	58714	2	1255	9	N	1141	1342	1			625
05	83452	X	55195	-0-	-28257	-0-	54245	2	950	9	N	864	791	1			698
06	80760	X	49610	-0-	-31150	-0-	48727	2	883	9	N	803	969	1			532
07	83452	X	47241	-0-	-36211	-0-	46375	2	866	9	N	787	578	1			741
08	83452	X	43708	-0-	-39744	-0-	43036	2	672	9	N	611	973	1			379
09	80760	X	35500	-0-	-45260	-0-	34917	2	583	9	N	530	380	1			529
10	83452	X	37904	-0-	-45548	-0-	37413	2	491	9	N	446	383	1			592
11	49620	X	35795	-0-	-13825	-0-	35001	2	794	9	N	722	776	1			538
12	47244	X	33907	-0-	-13337	-0-	33254	2	653	9	N	594	576	1			556

TOTAL GAS PROD: 615,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,270

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55874	X	55874	-0-	-0-	-0-	54862	2	1012	9	N	920	525	1			395
04	92880	X	58534	-0-	-34346	-0-	56995	2	1539	9	N	1399	1394	1			400
05	95976	X	42045	-0-	-53931	-0-	40937	2	1108	9	N	1007	1037	1			370
06	92880	X	32916	-0-	-59964	-0-	32096	2	820	9	N	745	853	1			262
07	95976	X	28008	-0-	-67968	-0-	27350	2	658	9	N	598	527	1			333
08	95976	X	23709	-0-	-72267	-0-	23192	2	517	9	N	470	363	1			440
09	92880	X	19983	-0-	-72897	-0-	19540	2	443	9	N	403	528	1			315
10	95976	X	21390	-0-	-74586	-0-	21031	2	359	9	N	326	178	1			463
11	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	18945	2	264	9	N	240	178	1			525
12	27993	X	19010	-0-	-8983	-0-	18778	2	232	9	N	211	178	1			558

TOTAL GAS PROD: 320,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,319

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		16684	-0-	16684	16684	16645	2	39	9	N	35					35
03	40902	X	24218	-0-	-16684	-0-	24018	2	200	9	N	182					217
04	19260	X	18147	-0-	-1113	-0-	18045	2	102	9	N	93					310
05	19902	X	15033	-0-	-4869	-0-	14899	2	134	9	N	122					432
06	19260	X	13843	-0-	-5417	-0-	13758	2	85	9	N	77	370	1			139
07	19902	X	11531	-0-	-8371	-0-	11454	2	77	9	N	70					209
08	19902	X	8809	-0-	-11093	-0-	8663	2	146	9	N	133	191	1			151
09	19260	X	10168	-0-	-9092	-0-	10094	2	74	9	N	67					218
10	19902	X	9748	-0-	-10154	-0-	9671	2	77	9	N	70					288
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8391	2	114	9	N	104					392
12	11532	X	8121	-0-	-3411	-0-	8047	2	74	9	N	67	194	1			265

TOTAL GAS PROD: 144,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		93860	-0-	93860	93860	90172	2	3688	9	N	3353	2798	1			555
04	0		128694	-0-	128694	222554	124436	2	4258	9	N	3871	3679	1			747
05	0		122219	-0-	122219	344773	118328	2	3891	9	N	3537	3364	1			920
06	0		113162	-0-	113162	457935	110080	2	3082	9	N	2802	3164	1			558
07	586740	X	128805	-0-	-457935	-0-	126293	2	2512	9	N	2284	2477	1			365
08	108860	X	108860	-0-	-0-	-0-	106796	2	2064	9	N	1876	1793	1			448
09	99864	X	99864	-0-	-0-	-0-	98309	2	1555	9	N	1414	1429	1			433
10	82780	X	82780	-0-	-0-	-0-	81443	2	1337	9	N	1215	1260	1			388
11	67071	X	67071	-0-	-0-	-0-	65844	2	1227	9	N	1115	718	1			785
12	62310	X	57527	-0-	-4783	-0-	56586	2	941	9	N	855	1105	1			535

TOTAL GAS PROD: 1,002,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,322

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 11180 PERF.13660 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 2 RRCID -> 213501 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11044 - 12798

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - PLUGGED 08/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	24	1	1951	2	N	-0-			233
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	24	1	1561	2	N	-0-			233
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	31	1	2231	2	N	-0-			233
04	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	30	1	1772	2	N	-0-			233
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	31	1	1734	2	N	-0-			233
06	2190	N	1775	-0-	-415	-0-	30	1	1745	2	N	-0-			233
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	31	1	1869	2	N	-0-			233
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	-0-			233
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	30	1	1666	2	N	-0-			233
10	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	31	1	1712	2	N	-0-			233
11	2010	N	1667	-0-	-343	-0-	30	1	1637	2	N	-0-			233
12	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	25	1	1281	2	N	-0-			233

TOTAL GAS PROD: 21,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	707	-0-	-378	-0-	31 17	1 9	659	2	N	15			90
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	28	1	430	2	N	-0-			90
03	1023	N	724	-0-	-299	-0-	31	1	693	2	N	-0-			90
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	666	2	N	17			107
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	651	2	N	6			113
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	686	2	N	9			122
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	31 7	1 9	635	2	N	6			128
08	682	N	557	-0-	-125	-0-	31 8	1 9	518	2	N	7			135
09	720	N	609	-0-	-111	-0-	30 9	1 9	570	2	N	8			143
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	31 6	1 9	545	2	N	5			148
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	503	2	N	7			155
12	620	N	377	-0-	-243	-0-	24 3	1 9	350	2	N	3			158

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1681	-0-	-1295	-0-	27	1	1588	2	N	60					260
							66	9									
02	2688	X	1448	-0-	-1240	-0-	27	1	1357	2	N	58					318
							64	9									
03	2976	X	1151	-0-	-1825	-0-	27	1	1041	2	N	75	196	1			197
							83	9									
04	2880	X	1151	-0-	-1729	-0-	28	1	1078	2	N	41					238
							45	9									
05	1860	X	1420	-0-	-440	-0-	30	1	1346	2	N	40					278
							44	9									
06	1620	X	1398	-0-	-222	-0-	30	1	1320	2	N	44					322
							48	9									
07	1612	X	1450	-0-	-162	-0-	31	1	1353	2	N	60	189	1			193
							66	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	N	24					217
							26	9									
09	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	28	1	946	2	N	55					272
							61	9									
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	31	1	1286	2	N	63					335
							69	9									
11	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	30	1	1312	2	N	17					352
							19	9									
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1304	2	N	82	194	1			240
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 16,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		33534	-0-	33534	208010	31	1	32633	2	N	791	780	1			285
							870	9									
02	T. A.		26909	-0-	26909	234919	28	1	26212	2	N	608	598	1			295
							669	9									
03	261870	X	26951	-0-	-234919	-0-	31	1	26220	2	N	636	581	1			350
							700	9									
04	24092	X	24092	-0-	-0-	-0-	30	1	23508	2	N	504	189	1			665
							554	9									
05	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	31	1	22256	2	N	448	748	1			365
							493	9									
06	32460	X	8937	-0-	-23523	-0-	29	1	8680	2	N	207	394	1			178
							228	9									
07	29791	X	11510	-0-	-18281	-0-	31	1	11205	2	N	249	190	1			237
							274	9									
08	26939	X	11018	-0-	-15921	-0-	31	1	10737	2	N	227	186	1			278
							250	9									
09	24090	X	9007	-0-	-15083	-0-	30	1	8797	2	N	164	195	1			247
							180	9									
10	22785	X	8877	-0-	-13908	-0-	31	1	8656	2	N	173	185	1			235
							190	9									
11	11130	X	7806	-0-	-3324	-0-	30	1	7594	2	N	165	194	1			206
							182	9									
12	11501	X	7344	-0-	-4157	-0-	30	1	7168	2	N	133					339
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 198,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,305

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	19850	-0-	19850	127237	31 575	1 9	19244	2	N	523	599	1			178
02	0	Z	15686	-0-	15686	142923	28 430	1 9	15228	2	N	391	194	1			375
03	0	Z	15348	-0-	15348	158271	31 453	1 9	14864	2	N	412	387	1			400
04	171726	X	13455	-0-	-158271	-0-	30 363	1 9	13062	2	N	330	397	1			333
05	60760	X	11847	-0-	-48913	-0-	29 307	1 9	11511	2	N	279	361	1			251
06	19200	X	105	-0-	-19095	-0-	96	2	9	9	N	8					259
07	17360	X	316	-0-	-17044	-0-	9 12	1 9	295	2	N	11					270
08	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	5	193	1			82
09	13470	X	43	-0-	-13427	-0-	43	2			N	-0-					82
10	11842	X	4885	-0-	-6957	-0-	664 108	1 9	4113	2	N	98					180
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1050 173	1 9	5514	2	N	157					337
*12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1033 179	1 9	5340	2	N	163					500

TOTAL GAS PROD: 94,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,377

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34004	X	34004	-0-	-0-	-0-	27 1119	1 9	32858	2	N	1017	574	1			443
09	33540	X	31884	-0-	-1656	-0-	30 1015	1 9	30839	2	N	923	967	1			399
10	34658	X	26975	-0-	-7683	-0-	31 864	1 9	26080	2	N	785	780	1			404
11	33540	X	22144	-0-	-11396	-0-	30 708	1 9	21406	2	N	644	784	1			264
12	34658	X	19160	-0-	-15498	-0-	27 558	1 9	18575	2	N	507	389	1			382

TOTAL GAS PROD: 134,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,876

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MEEK, G. WELL #: 1054 RRCID -> 065664 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	S	939	-0-	-425	-0-	938	2	1	9	N	1	1	8			17
02	1148	S	949	-0-	-199	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8			17
03	1209	S	1174	-0-	-35	-0-	1172	2	2	9	N	2	2	8			17
04	991	S	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1	1	8			17
05	1054	S	151	-0-	-903	-0-	151	2			N	-0-					17
06	1140	S	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					17
07	1023	S	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					17
08	155	S	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
09	14	S	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
10	142	S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					17
11	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					17
*12	18	S	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1983	2	22	9	N	20	75	1			25
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					25
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					25
04	1950	N	989	-0-	-961	-0-	989	2			N	-0-					25
05	2480	N	982	-0-	-1498	-0-	982	2			N	-0-					25
06	2400	N	995	-0-	-1405	-0-	995	2			N	-0-					25
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					25
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					25
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					25
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					25
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-					25
12	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	891	-0-	-535	-0-	891	2			N	-0-					107
02	1008	N	757	-0-	-251	-0-	755	2	2	9	N	2	2	8			107
03	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1022	2	2	9	N	2	2	8			107
04	1230	N	538	-0-	-692	-0-	537	2	1	9	N	1	1	8			107
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					107
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					107
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					7
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					7
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					7
04	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					7
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					7
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	651	N	484	-0-	-167	-0-	480	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	690	N	246	-0-	-444	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1337	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1178	N	881	-0-	-297	-0-	871	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	846	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1736	N	1314	-0-	-422	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					49
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					49
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					49
04	300	N	101	-0-	-199	-0-	101	2			N	-0-					49
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					49
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					49
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					49
02	588	N	418	-0-	-170	-0-	418	2			N	-0-					49
03	527	N	218	-0-	-309	-0-	218	2			N	-0-					49
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					49
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER WELL #: 209 RRCID -> 187755 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	262	2	2	9	N	2	88	1			24
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					24
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					24
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					24
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					24
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	733	-0-	-352	-0-	10	1	719	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	1209	N	649	-0-	-560	-0-	10	1	626	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	1020	N	343	-0-	-677	-0-	2	1	335	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	985	-0-	-565	-0-	983	2	2	9	N	2	2	8			3
02	1260	N	732	-0-	-528	-0-	726	2	6	9	N	5	5	8			3
03	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	1065	2	17	9	N	15	15	8			3
04	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	1051	2	7	9	N	6	6	8			3
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2	2	8			3
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1431	2	9	9	N	8	8	8			3
07	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1417	2	7	9	N	6	6	8			3
08	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1322	2	3	9	N	3	3	8			3
09	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1311	2	3	9	N	3	3	8			3
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1394	2	6	9	N	5	5	8			3
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	2	7	9	N	6	6	8			3
12	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1037	2	10	9	N	9	9	8			3

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	676	-0-		-68	-0-		675	2	1	9	N	1	1	8			87
02	616	N	147	-0-		-469	-0-		146	2	1	9	N	1	1	8			87
03	864	N	864	-0-		-0-	-0-		864	2			N	-0-					87
04	660	N	257	-0-		-403	-0-		257	2			N	-0-					87
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					87
06	840	N	-0-	-0-		-840	-0-						N	-0-					87
07	279	N	-0-	-0-		-279	-0-						N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1440	-0-		-1288	-0-		1438	2	2	9	N	2	2	8			32
02	2464	X	1041	-0-		-1423	-0-		1038	2	3	9	N	3	3	8			32
03	2232	X	1318	-0-		-914	-0-		1305	2	13	9	N	12	12	8			32
04	2010	X	1224	-0-		-786	-0-		1216	2	8	9	N	7	7	8			32
05	2077	X	1838	-0-		-239	-0-		1835	2	3	9	N	3	3	8			32
06	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-		1798	2	6	9	N	5	5	8			32
07	1798	N	1740	-0-		-58	-0-		1737	2	3	9	N	3	3	8			32
08	1829	N	1742	-0-		-87	-0-		1733	2	9	9	N	8	8	8			32
09	1800	N	1755	-0-		-45	-0-		1751	2	4	9	N	4	4	8			32
10	1736	N	1698	-0-		-38	-0-		1695	2	3	9	N	3	3	8			32
11	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-		1669	2	12	9	N	11	11	8			32
12	1829	N	1723	-0-		-106	-0-		1711	2	12	9	N	11	11	8			32

TOTAL GAS PROD: 19,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	910	-0-		-454	-0-		906	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1036	N	741	-0-		-295	-0-		731	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1271	N	903	-0-		-368	-0-		891	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1260	N	858	-0-		-402	-0-		850	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1178	N	1124	-0-		-54	-0-		1122	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1230	N	1173	-0-		-57	-0-		1167	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1271	N	1063	-0-		-208	-0-		1059	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-		1239	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	1170	N	1128	-0-		-42	-0-		1125	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-		1198	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1200	N	1163	-0-		-37	-0-		1145	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	1178	N	1010	-0-		-168	-0-		1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					84
02	2072	N	1825	-0-	-247	-0-	1825	2			N	-0-					84
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					84
04	2040	N	1392	-0-	-648	-0-	1385	2	7	9	N	6	6	8			84
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					84
06	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	1975	2			N	-0-					84
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					84
08	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					84
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					84
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2			N	-0-					84
11	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	1656	2	8	9	N	7					91
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	N	10					101

TOTAL GAS PROD: 23,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	742	2	21	9	N	19	19	8			20
02	588	N	335	-0-	-253	-0-	322	2	13	9	N	12	12	8			20
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	934	2	41	9	N	37	37	8			20
04	750	N	400	-0-	-350	-0-	383	2	17	9	N	15	15	8			20
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	5	5	8			20
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	12	12	8			20
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	6	6	8			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			20
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	257	2	15	9	N	14	14	8			20

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					35
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	1020	2			N	-0-					35
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					35
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					35
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					35
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					35
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					35
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					35
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					35
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					35
11	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					35
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					30
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					30
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					30
04	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1126	2	11	9	N	10	10	8			30
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					30
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					30
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1111	2			N	-0-					35
02	1204	N	922	-0-	-282	-0-	922	2			N	-0-					35
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					35
04	1080	N	543	-0-	-537	-0-	543	2			N	-0-					35
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					35
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					35
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	55					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1727	2	10	9	N	9	9	8			17
02	1512	N	1403	-0-	-109	-0-	1384	2	19	9	N	17	17	8			17
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1771	2	32	9	N	29	29	8			17
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	N	18	18	8			17
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	N	5	5	8			17
06	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1593	2	11	9	N	10	10	8			17
07	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1627	2	13	9	N	12	12	8			17
08	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1595	2	11	9	N	10	10	8			17
09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1548	2	10	9	N	9	9	8			17
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1613	2	24	9	N	22	22	8			17
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1495	2	35	9	N	32	32	8			17
12	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	1245	2	17	9	N	15	15	8			17

TOTAL GAS PROD: 19,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					57
02	980	N	810	-0-	-170	-0-	810	2			N	-0-					57
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					57
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					57
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					57
06	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					57
07	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			N	-0-					57
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					57
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					57
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					57
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					57
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

01	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					38
02	280	N	111	-0-	-169	-0-	111	2			N	-0-					38
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					38
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					38
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					23
02	1372	N	1355	-0-	-17	-0-	1355	2			N	-0-					23
03	1767	N	1336	-0-	-431	-0-	1336	2			N	-0-					23
04	1920	N	1164	-0-	-756	-0-	1153	2	11	9	N	10	10	8			23
05	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	1052	2			N	-0-					23
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					23
07	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					23
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1329	2	58	9	N	53	53	8			23
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					23
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					23
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					23
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					25
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					25
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					25
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	2			N	-0-					25
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					25
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					25
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	3000	N	8210	-0-	5210	5210	8171	2	39	9	N	35					60
*12	3100	N	7898	-0-	4798	10008	7898	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					14
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					14
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					14
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					14
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					14
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2448	-0-	-497	-0-	125	1	2323	2	N	-0-					17
02	2660	X	2337	-0-	-323	-0-	2337	2			N	-0-					17
03	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2			N	-0-					17
04	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	2311	2	22	9	N	20					37
05	2697	X	2451	-0-	-246	-0-	2451	2			N	-0-					37
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					37
07	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			N	-0-					37
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3018	2	29	9	N	26					63
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2750	2	81	9	N	74					137
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					137
11	2850	N	2722	-0-	-128	-0-	2683	2	39	9	N	35					172
12	2914	N	2187	-0-	-727	-0-	2187	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 30,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1850	-0-	-599	-0-	1799	2	51	9	N	46	2	5	41	8	182
02	1876	N	1685	-0-	-191	-0-	1640	2	45	9	N	41	41	8			182
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2225	2	40	9	N	36	36	8			182
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2151	2	40	9	N	36	13	8			205
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2059	2	34	9	N	31	31	8			205
06	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	1902	2	31	9	N	28	28	8			205
07	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2058	2	77	9	N	70	30	8			245
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2079	2	108	9	N	98	194	1	35	8	114
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1985	2	143	9	N	130	25	8			219
10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1961	2	18	9	N	16					235
11	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	1871	2	19	9	N	17	9	8			243
*12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2907	2	21	9	N	19	19	8			243

TOTAL GAS PROD: 25,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-		2652	2	119	9	N	108	182	1	17	8	47
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		2209	2	20	9	N	18	18	8			47
03	2294	N	2253	-0-	-41	-0-		2201	2	52	9	N	47	24	8			70
04	2670	N	1965	-0-	-705	-0-		1943	2	22	9	N	20	20	8			70
05	2480	N	2381	-0-	-99	-0-		2330	2	51	9	N	46	6	8			110
06	2190	N	1918	-0-	-272	-0-		1901	2	17	9	N	15	15	8			110
07	2046	N	1994	-0-	-52	-0-		1979	2	15	9	N	14	14	8			110
08	2387	N	2089	-0-	-298	-0-		1988	2	101	9	N	92	179	1	10	8	13
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		2096	2	12	9	N	11	11	8			13
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-		1972	2	20	9	N	18	18	8			13
11	2010	N	1889	-0-	-121	-0-		1858	2	31	9	N	28	28	8			13
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-		2080	2	18	9	N	16	16	8			13

TOTAL GAS PROD: 25,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-		149 24	1 9	1125	2	N	22	10	8			146
02	1204	N	1046	-0-	-158	-0-		134 102	1 9	810	2	N	93	187	1	14	8	38
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		14 24	1 9	1304	2	N	22	22	8			38
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-		1319	2	9	9	N	8	8	8			38
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		1191	2	4	9	N	4	4	8			38
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-		1216	2	45	9	N	41	7	8			72
07	1364	N	1121	-0-	-243	-0-		1112	2	9	9	N	8	8	8			72
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-		1147	2	12	9	N	11	10	8			73
09	1260	N	1179	-0-	-81	-0-		1177	2	2	9	N	2	2	8			73
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		1307	2			N	-0-					73
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		1266	2	6	9	N	5	5	8			73
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		1251	2	70	9	N	64					137

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1290	-0-	-260	-0-		1265	2	25	9	N	23	18	8			175
02	1204	N	1017	-0-	-187	-0-		995	2	22	9	N	20	20	8			175
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		1617	2	77	9	N	70	198	1	20	8	27
04	1260	N	785	-0-	-475	-0-		777	2	8	9	N	7	7	8			27
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-					27
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-					27
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	1928	2	101	9	N	92	18	8			80
02	1820	N	1497	-0-	-323	-0-	1475	2	22	9	N	20	20	8			80
03	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1926	2	41	9	N	37	37	8			80
04	1980	N	1814	-0-	-166	-0-	1725	2	89	9	N	81	21	8			140
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	2	8	9	N	7	7	8			140
06	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1703	2	15	9	N	14	14	8			140
07	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1673	2	58	9	N	53	175	1	18	8	-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1758	2	21	9	N	19	19	8			-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1710	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1871	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1771	2	43	9	N	39	39	8			-0-
12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1719	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	42	9	N	38	13	8			120
02	1988	N	1839	-0-	-149	-0-	1824	2	15	9	N	14	14	8			120
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2206	2	117	9	N	106	172	1	29	8	25
04	2340	N	2086	-0-	-254	-0-	2067	2	19	9	N	17	17	8			25
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	2	6	9	N	5	5	8			25
06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	2092	2	12	9	N	11	11	8			25
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2114	2	77	9	N	70	12	8			83
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2167	2	19	9	N	17	17	8			83
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2054	2	62	9	N	56	9	8			130
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2204	2	17	9	N	15	15	8			130
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2141	2	24	9	N	22	22	8			130
12	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2162	2	17	9	N	15	15	8			130

TOTAL GAS PROD: 25,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2064	2	7	9	N	6	6	8			50
02	1820	N	1526	-0-	-294	-0-	1519	2	7	9	N	6	6	8			50
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2271	2	12	9	N	11	11	8			50
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1922	2	10	9	N	9	9	8			50
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	N	2	2	8			50
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1938	2	8	9	N	7	7	8			50
07	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1972	2	8	9	N	7	7	8			50
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1936	2	2	9	N	2	2	8			50
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4	9	N	4	4	8			50
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	N	8	8	8			50
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	N	14	14	8			50
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2173	2	2	9	N	2	2	8			50

TOTAL GAS PROD: 24,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1284	-0-	-886	-0-	1284	2			N	-0-			18
02	2436	N	1253	-0-	-1183	-0-	1253	2			N	-0-			18
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			18
04	1230	N	807	-0-	-423	-0-	774	2	33	9	N	30			48
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			48
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			48
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	125	1	317	2	N	-0-			60
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	310	2			N	-0-			60
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-			60
04	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	2			N	-0-			60
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			60
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1804	-0-	-521	-0-		1778	2	26	9	N	24	16	8			142
02	1904	N	1489	-0-	-415	-0-		1468	2	21	9	N	19	19	8			142
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-		2040	2	24	9	N	22	22	8			142
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		1911	2	20	9	N	18	18	8			142
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		2133	2	55	9	N	50	6	8			186
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-		2304	2	17	9	N	15	189	1	12	8	-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-		2386	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-		2272	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2310	N	2136	-0-	-174	-0-		2125	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	2387	N	2092	-0-	-295	-0-		2075	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	2220	N	1886	-0-	-334	-0-		1867	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-		2433	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3043	-0-	-216	-0-		2955	2	88	9	N	80	3	5	44	8	212
02	2772	X	2705	-0-	-67	-0-		2650	2	55	9	N	50	195	1	49	8	18
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-		3299	2	43	9	N	39	39	8			18
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-		3084	2	28	9	N	25	25	8			18
05	3069	X	2975	-0-	-94	-0-		2917	2	58	9	N	53	53	8			18
06	2970	X	2684	-0-	-286	-0-		2622	2	62	9	N	56	56	8			18
07	3069	X	2839	-0-	-230	-0-		2791	2	48	9	N	44	44	8			18
08	3069	X	2811	-0-	-258	-0-		2756	2	55	9	N	50	50	8			18
09	2970	X	2925	-0-	-45	-0-		2884	2	41	9	N	37	37	8			18
10	2976	X	2961	-0-	-15	-0-		2904	2	57	9	N	52	52	8			18
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-		3044	2	15	9	N	14	14	8			18
12	3038	X	2784	-0-	-254	-0-		2744	2	40	9	N	36	36	8			18

TOTAL GAS PROD: 35,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	149	1	1265	2	N	-0-					153
02	1540	N	1354	-0-	-186	-0-	134	1	1220	2	N	-0-					153
03	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	82	1	1291	2	N	-0-					153
04	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1099	2	40	9	N	36	172	1			17
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					17
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					17
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					17
08	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	2			N	-0-					17
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	2			N	-0-					17
10	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					17
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					17
12	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					22
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					22
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	1975	2	24	9	N	22					184
02	2660	X	1768	-0-	-892	-0-	1762	2	6	9	N	5					189
03	2945	X	1990	-0-	-955	-0-	1947	2	43	9	N	39	181	1			47
04	2850	X	2321	-0-	-529	-0-	2310	2	11	9	N	10					57
05	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					57
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					57
07	2387	X	2184	-0-	-203	-0-	2151	2	33	9	N	30					87
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					87
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2548	2	33	9	N	30					117
10	2170	N	1837	-0-	-333	-0-	1837	2			N	-0-					117
11	2490	N	788	-0-	-1702	-0-	788	2			N	-0-					117
12	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11220 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	1072	2	30	9	N	27	20	8			31
02	1596	N	991	-0-	-605	-0-	957	2	34	9	N	31	12	8			50
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1540	2	43	9	N	39	39	8			50
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	2	29	9	N	26	26	8			50
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1587	2	65	9	N	59	9	8			100
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	N	18	18	8			100
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1619	2	45	9	N	41	18	8			123
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1663	2	24	9	N	22	22	8			123
09	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1557	2	17	9	N	15	15	8			123
10	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1635	2	28	9	N	25	25	8			123
11	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	1554	2	54	9	N	49	49	8			123
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1281	2	86	9	N	78	179	1	22	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2001	-0-	-417	-0-	1958	2	43	9	N	39	172	1	17	8	17
02	2044	N	1822	-0-	-222	-0-	1798	2	24	9	N	22	22	8			17
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2075	2	35	9	N	32	32	8			17
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	2	24	9	N	22	22	8			17
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7	7	8			17
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2286	2	32	9	N	29	15	8			31
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2321	2	48	9	N	44	17	8			58
08	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	2300	2	19	9	N	17	17	8			58
09	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	2133	2	13	9	N	12	12	8			58
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2296	2	23	9	N	21	21	8			58
11	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	2197	2	41	9	N	37	37	8			58
12	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	1974	2	20	9	N	18	18	8			58

TOTAL GAS PROD: 26,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	919	2	28	9	N	25	9	8			101
02	896	N	661	-0-	-235	-0-	661	2			N	-0-					101
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					101
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			101
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					101
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					101
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	72	1			44
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					44
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	2	N	-0-					50
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	5	1	570	2	N	-0-					50
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	959	2	N	73					123
							80	9									
04	750	N	520	-0-	-230	-0-	520	2			N	-0-					123
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					123
06	1020	N	531	-0-	-489	-0-	461	2	70	9	N	64					187
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					187
08	651	N	270	-0-	-381	-0-	270	2			N	-0-	177	1			10
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					10
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					10
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					28
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					28
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1406	2	57	9	N	52					80
04	1380	N	763	-0-	-617	-0-	763	2			N	-0-					80
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					80
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	841	-0-	-399	-0-	125	1	716	2	N	-0-					155
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	696	2	22	9	N	20					175
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	934	2	23	9	N	21	196	1			-0-
04	810	N	490	-0-	-320	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	1411	2	25	9	N	23	15	8			97
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	1308	2	14	9	N	13	13	8			97
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1706	2	29	9	N	26	26	8			97
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1568	2	153	9	N	139	16	8			220
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1935	2	15	9	N	14	198	1	6	8	30
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2035	2	13	9	N	12	12	8			30
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	2	17	9	N	15	15	8			30
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2213	2	18	9	N	16	16	8			30
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10	10	8			30
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2223	2	20	9	N	18	18	8			30
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2219	2	40	9	N	36	36	8			30
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2058	2	18	9	N	16	16	8			30

TOTAL GAS PROD: 23,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	533	2	74	9	N	67					135
02	560	N	272	-0-	-288	-0-	272	2			N	-0-					135
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					135
04	600	N	282	-0-	-318	-0-	264	2	18	9	N	16	141	1			10
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					10
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	149	1	2633	2	N	30	2	8			47
							33	9									
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	134	1	2035	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	3100	N	3121	-0-	21	21	14	1	3059	2	N	44	24	8			67
							48	9									
04	2679	N	2658	-0-	-21	-0-	2639	2	19	9	N	17	17	8			67
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2704	2	4	9	N	4	4	8			67
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2623	2	50	9	N	45	9	8			103
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2700	2	8	9	N	7	7	8			103
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2610	2	13	9	N	12	12	8			103
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	N	7	7	8			103
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2584	2	87	9	N	79	12	8			170
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	N	28	28	8			170
*12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2812	2	14	9	N	13	13	8			170

TOTAL GAS PROD: 31,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	2671	2	18	9	N	16	16	8			28
02	2800	X	2340	-0-	-460	-0-	2319	2	21	9	N	19	19	8			28
03	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	2283	2	37	9	N	34	34	8			28
04	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2357	2	23	9	N	21	21	8			28
05	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	2479	2	7	9	N	6	6	8			28
06	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	2401	2	15	9	N	14	14	8			28
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2433	2	17	9	N	15	15	8			28
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2683	2	17	9	N	15	15	8			28
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2617	2	22	9	N	20	11	8			37
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2633	2	21	9	N	19	19	8			37
11	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	2514	2	39	9	N	35	35	8			37
12	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	2581	2	21	9	N	19	19	8			37

TOTAL GAS PROD: 30,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	N	10	1	5	9	8	27
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3	3	8			27
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	N	5	5	8			27
04	960	N	418	-0-	-542	-0-	418	2			N	-0-					27
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					27
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					27
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					27
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					27
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					27
04	510	N	242	-0-	-268	-0-	236	2	6	9	N	5					32
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					32
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1794	2	34	9	N	31	2	5	29	8	159
02	1428	N	1380	-0-	-48	-0-	1347	2	33	9	N	30	30	8			159
03	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1682	2	25	9	N	23	17	8			165
04	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	1402	2	24	9	N	22	20	8			167
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1511	2	43	9	N	39	33	8			173
06	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	1476	2	26	9	N	24	24	8			173
07	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1383	2	47	9	N	43	23	8			193
08	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1318	2	58	9	N	53	190	1	25	8	31
09	1500	N	1248	-0-	-252	-0-	1219	2	29	9	N	26	18	8			39
10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1219	2	45	9	N	41	27	8			53
11	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1033	2	7	9	N	6	6	8			53
12	1302	N	721	-0-	-581	-0-	708	2	13	9	N	12	12	8			53

TOTAL GAS PROD: 16,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	149	1	650	2	N	-0-					80
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	134	1	500	2	N	-0-					80
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	67	1	570	2	N	-0-					80
04	780	N	352	-0-	-428	-0-	319	2	33	9	N	30					110
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					110
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					110
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

01	2759	N	2160	-0-	-599	-0-	2114	2	46	9	N	42	21	8				190
02	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1916	2	54	9	N	49	176	1	26	8		37
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2480	2	65	9	N	59	39	8				57
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2285	2	30	9	N	27	27	8				57
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2516	2	91	9	N	83	7	8				133
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2628	2	86	9	N	78	18	8				193
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2676	2	87	9	N	79	191	1	21	8		60
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2596	2	23	9	N	21	21	8				60
09	2670	N	2455	-0-	-215	-0-	2440	2	15	9	N	14	14	8				60
10	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	2501	2	26	9	N	24	24	8				60
11	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	2464	2	54	9	N	49	49	8				60
12	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2072	2	204	9	N	185	199	1	19	8		27

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6244	-0-	-204	-0-	6170	2	74	9	N	67	4	5	63	8	216
02	5796	X	5318	-0-	-478	-0-	5238	2	80	9	N	73	180	1	67	8	42
03	6541	X	5529	-0-	-1012	-0-	5418	2	111	9	N	101	48	8			95
04	6330	X	5326	-0-	-1004	-0-	5295	2	31	9	N	28	28	8			95
05	6510	X	5584	-0-	-926	-0-	5527	2	57	9	N	52	52	8			95
06	5610	X	5511	-0-	-99	-0-	5389	2	122	9	N	111	50	8			156
07	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5442	2	106	9	N	96	44	8			208
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5701	2	79	9	N	72	172	1	44	8	64
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5630	2	78	9	N	71	31	8			104
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6021	2	111	9	N	101	51	8			154
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5926	2	59	9	N	54	14	8			194
*12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6075	2	34	9	N	31	31	8			194

TOTAL GAS PROD: 68,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	67 58	1 9	1982	2	N	53	196	1	9	8	22
02	1904	N	1514	-0-	-390	-0-	1502	2	12	9	N	11	11	8			22
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	2	21	9	N	19	19	8			22
04	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1934	2	12	9	N	11	11	8			22
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2198	2	4	9	N	4	4	8			22
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67	9	N	61	8	8			75
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	N	10	10	8			75
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2776	2	11	9	N	10	10	8			75
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2802	2	7	9	N	6	6	8			75
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2883	2	13	9	N	12	12	8			75
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2772	2	31	9	N	28	28	8			75
12	2852	N	2601	-0-	-251	-0-	2525	2	76	9	N	69	9	8			135

TOTAL GAS PROD: 28,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	355	-0-	-544	-0-	355	2			N	-0-					50
02	616	N	395	-0-	-221	-0-	395	2			N	-0-					50
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	462	2	44	9	N	40					90
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	238	2	25	9	N	23	113	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	149	1	1831	2	N	47					95
							52	9									
02	1876	N	1809	-0-	-67	-0-	67	1	1742	2	N	-0-					95
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			N	-0-					95
04	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	1909	2	3	9	N	3					98
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1954	2	11	9	N	10					108
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1843	2			N	-0-					108
07	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1784	2			N	-0-					108
08	1953	N	1464	-0-	-489	-0-	1464	2			N	-0-					108
09	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-					108
10	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1618	2			N	-0-					108
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					108
12	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 20,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11372 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1500	2	20	9	N	18	1	5	17	8	207
02	1568	N	1412	-0-	-156	-0-	1377	2	35	9	N	32	32	8			207
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	2	2	8			207
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					207
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	179	1			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	125	1	2236	2	N	16	1	5	15	8	-0-
							18	9									
02	2800	X	2461	-0-	-339	-0-	2439	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3199	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3064	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3224	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3117	2	125	9	N	114	34	8			80
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3408	2	175	9	N	159	26	8			213
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3744	2	95	9	N	86	196	1	35	8	68
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3646	2	81	9	N	74	25	8			117
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3872	2	76	9	N	69	40	8			146
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3112	2	41	9	N	37	8	8			175
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3554	2	24	9	N	22	22	8			175

TOTAL GAS PROD: 39,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					17
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					17
03	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1903	2			N	-0-					17
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					17
05	2015 N	1683	-0-	-332	-0-	1683	2			N	-0-					17
06	1830 N	1542	-0-	-288	-0-	1542	2			N	-0-					17
07	1860 N	1559	-0-	-301	-0-	1559	2			N	-0-					17
08	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1581	2	31	9	N	28					45
09	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1512	2			N	-0-					45
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					45
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					45
*12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2065	2	57	9	N	52	11	8			75
02	1764	N	1600	-0-	-164	-0-	1591	2	9	9	N	8	8	8			75
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2189	2	21	9	N	19	19	8			75
04	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1923	2	14	9	N	13	13	8			75
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			75
06	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	1904	2	10	9	N	9	9	8			75
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1903	2	11	9	N	10	10	8			75
08	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1928	2	12	9	N	11	11	8			75
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1842	2	8	9	N	7	7	8			75
10	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1847	2	10	9	N	9	9	8			75
11	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1705	2	25	9	N	23	23	8			75
12	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	1392	2	11	9	N	10	10	8			75

TOTAL GAS PROD: 22,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2464	-0-	-233	-0-	2464	2			N	-0-					83
02	2184	N	2163	-0-	-21	-0-	2163	2			N	-0-					83
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2359	2	101	9	N	92					175
04	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			N	-0-					175
05	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	2			N	-0-					175
06	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2217	2			N	-0-					175
07	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2264	2	66	9	N	60	195	1			40
08	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	2			N	-0-					40
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					40
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2439	2	99	9	N	90					130
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2316	2	50	9	N	45					175
12	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 28,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	501	-0-	-274	-0-	125	1	376	2	N	-0-					32
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					32
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					32
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	376	2	3	9	N	3					35
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					35
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					35
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	149	1	1452	2	N	-0-					13
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	134	1	1436	2	N	-0-					13
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	34	1	1627	2	N	-0-					13
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1625	2	48	9	N	44					57
05	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					57
06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1492	2			N	-0-					57
07	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	1451	2			N	-0-					57
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					57
09	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1464	2			N	-0-					57
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					57
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					57
12	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					47
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	593	2			N	-0-					47
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	961	2	50	9	N	45					92
04	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	2			N	-0-					92
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					92
06	990	N	628	-0-	-362	-0-	628	2			N	-0-					92
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					92
08	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	2			N	-0-					92
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					92
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	963	2	73	9	N	66					158
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	835	2	33	9	N	30					188
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 9,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					45
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	301	2			N	-0-					45
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					45
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	N	10					55
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					55
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					55
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

01	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2392	2			N	-0-					153
02	2744	X	2012	-0-	-732	-0-	2012	2			N	-0-					153
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					153
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					153
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2684	2	108	9	N	98	178	1			73
06	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	2368	2			N	-0-					73
07	3038	X	1908	-0-	-1130	-0-	1908	2			N	-0-					73
08	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	2479	2			N	-0-					73
09	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	2486	2			N	-0-					73
10	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					73
11	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-					73
12	2573	N	2329	-0-	-244	-0-	2329	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 29,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1528	2	30	9	N	27	9	8			118
02	1484	N	1160	-0-	-324	-0-	1150	2	10	9	N	9	9	8			118
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1777	2	24	9	N	22	22	8			118
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	2	15	9	N	14	14	8			118
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3	3	8			118
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1664	2	10	9	N	9	9	8			118
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1705	2	91	9	N	83	178	1	8	8	15
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1640	2	10	9	N	9	9	8			15
09	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1595	2	7	9	N	6	6	8			15
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1691	2	12	9	N	11	11	8			15
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1624	2	63	9	N	57	22	8			50
12	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1547	2	10	9	N	9	9	8			50

TOTAL GAS PROD: 19,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	N	2793	-0-	-0-		-0-	2757	2	36	9	N	33	1	5	19	8	138
02	2540	N	2540	-0-	-0-		-0-	2530	2	10	9	N	9	9	8			138
03	2999	N	2999	-0-	-0-		-0-	2995	2	4	9	N	4	4	8			138
04	2700	N	2524	-0-	-176		-0-	2522	2	2	9	N	2	2	8			138
05	2790	N	921	-0-	-1869		-0-	869	2	52	9	N	47					185
06	2700	N	-0-	-0-	-2700		-0-					N	-0-					185
07	2604	N	-0-	-0-	-2604		-0-					N	-0-					185
08	868	N	-0-	-0-	-868		-0-					N	11	163	1			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	731	-0-	-447		-0-	149	1	532	2	N	45					105
								50	9									
02	952	N	732	-0-	-220		-0-	134	1	598	2	N	-0-					105
03	1054	N	919	-0-	-135		-0-	34	1	808	2	N	70					175
								77	9									
04	720	N	527	-0-	-193		-0-	526	2	1	9	N	1					176
05	806	N	-0-	-0-	-806		-0-					N	-0-					176
06	900	N	-0-	-0-	-900		-0-					N	2	141	1			37
07	558	N	-0-	-0-	-558		-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-		-0-	125	1	3139	2	N	37	2	5	30	8	29
								41	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-		-0-	48	1	2630	2	N	39	31	8			37
								43	9									
03	3597	X	3597	-0-	-0-		-0-	3393	2	204	9	N	185	178	1	27	8	17
04	3284	X	3284	-0-	-0-		-0-	3264	2	20	9	N	18	18	8			17
05	2995	X	2995	-0-	-0-		-0-	2964	2	31	9	N	28	28	8			17
06	2730	X	2148	-0-	-582		-0-	2134	2	14	9	N	13	13	8			17
07	3025	X	3025	-0-	-0-		-0-	2994	2	31	9	N	28	28	8			17
08	3340	X	3340	-0-	-0-		-0-	3229	2	111	9	N	101	32	8			86
09	3252	X	3252	-0-	-0-		-0-	3229	2	23	9	N	21	21	8			86
10	3245	X	3245	-0-	-0-		-0-	3184	2	61	9	N	55	35	8			106
11	2730	X	2407	-0-	-323		-0-	2403	2	4	9	N	4	4	8			106
12	2821	X	2042	-0-	-779		-0-	2036	2	6	9	N	5	5	8			106

TOTAL GAS PROD: 35,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2383	2	18	9	N	16	16	8			10
02	2184	N	1701	-0-	-483	-0-	1678	2	23	9	N	21	21	8			10
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2790	2	70	9	N	64	29	8			45
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2415	2	22	9	N	20	20	8			45
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2709	2	50	9	N	45	5	8			85
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2696	2	15	9	N	14	14	8			85
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2543	2	26	9	N	24	24	8			85
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2510	2	29	9	N	26	26	8			85
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2571	2	15	9	N	14	14	8			85
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2769	2	20	9	N	18	18	8			85
11	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	2159	2	43	9	N	39	39	8			85
12	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2173	2	15	9	N	14	14	8			85

TOTAL GAS PROD: 29,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	240	1	2154	2	N	52	3	5	49	8	23
							57	9									
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2190	2	52	9	N	47	47	8			23
03	2821	N	2581	-0-	-240	-0-	2445	2	136	9	N	124	44	8			103
04	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	2184	2	79	9	N	72	32	8			143
05	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	1971	2	70	9	N	64	64	8			143
06	2490	N	1809	-0-	-681	-0-	1768	2	41	9	N	37	37	8			143
07	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	1893	2	48	9	N	44	24	8			163
08	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1711	2	120	9	N	109	195	1	34	8	43
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1895	2	41	9	N	37	28	8			52
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1922	2	33	9	N	30					82
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1742	2	48	9	N	44	8	8			118
12	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1795	2	23	9	N	21	21	8			118

TOTAL GAS PROD: 24,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					80
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					80
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					80
04	390	N	266	-0-	-124	-0-	170	2	96	9	N	87	167	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	120	1	2309	2	N	31	2	5	29	8	48
							34	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	106	1	2148	2	N	29	29	8			48
							32	9									
03	2573	N	2221	-0-	-352	-0-	2193	2	28	9	N	25	16	8			57
04	2400	N	2172	-0-	-228	-0-	2154	2	18	9	N	16	13	8			60
05	2542	N	2263	-0-	-279	-0-	2237	2	26	9	N	24	19	8			65
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2183	2	21	9	N	19	18	8			66
07	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2177	2	17	9	N	15	15	8			66
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2515	2	28	9	N	25	23	8			68
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2649	2	17	9	N	15	14	8			69
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2800	2	22	9	N	20	19	8			70
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4	4	8			70
*12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2873	2	19	9	N	17	14	8			73

TOTAL GAS PROD: 29,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	125	1	1816	2	N	10	1	5	9	8	8
							11	9									
02	1624	N	1223	-0-	-401	-0-	1214	2	9	9	N	8	8	8			8
03	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1997	2	9	9	N	8	8	8			8
04	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	1747	2	3	9	N	3	3	8			8
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1633	2	13	9	N	12	12	8			8
06	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1483	2	52	9	N	47	7	8			48
07	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1647	2	9	9	N	8	8	8			48
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1715	2	89	9	N	81	11	8			118
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	23					141
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	N	10	10	8			141
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8			141
12	2046	N	1467	-0-	-579	-0-	1456	2	11	9	N	10	10	8			141

TOTAL GAS PROD: 20,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4191	-0-	-397	-0-	4155	2	36	9	N	33	27	8			29
02	4144	X	3585	-0-	-559	-0-	3551	2	34	9	N	31	31	8			29
03	4433	X	3571	-0-	-862	-0-	3529	2	42	9	N	38	38	8			29
04	4080	X	3281	-0-	-799	-0-	3250	2	31	9	N	28	28	8			29
05	4185	X	3108	-0-	-1077	-0-	3098	2	10	9	N	9	9	8			29
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3121	2	22	9	N	20	20	8			29
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3279	2	23	9	N	21	21	8			29
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3971	2	29	9	N	26	26	8			29
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3940	2	19	9	N	17	17	8			29
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3914	2	31	9	N	28	28	8			29
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3852	2	63	9	N	57	57	8			29
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3817	2	31	9	N	28	28	8			29

TOTAL GAS PROD: 43,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3200	-0-	-1822	-0-	101	1	3085	2	N	13	1	5	12	8	5
							14	9									
02	4144	X	1128	-0-	-3016	-0-	1127	2	1	9	N	1	1	8			5
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4962	2	36	9	N	33	33	8			5
04	4440	X	4308	-0-	-132	-0-	4132	2	176	9	N	160	20	8			145
05	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4080	2	41	9	N	37	37	8			145
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3759	2	152	9	N	138	35	8			248
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	3922	2	239	9	N	217	28	8			437
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4110	2	96	9	N	87	371	1	33	8	120
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4149	2	31	9	N	28	23	8			125
10	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3494	2	121	9	N	110	37	8			198
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3759	2	8	9	N	7	7	8			198
12	4309	X	3982	-0-	-327	-0-	3951	2	31	9	N	28	26	8			200

TOTAL GAS PROD: 45,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1167	2	97	9	N	88	1	5	9	8	270
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	N	10	199	1	9	8	72
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1166	2	19	9	N	17	17	8			72
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	556	2	73	9	N	66	3	8			135
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					135
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					135
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	124	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	546	-0-	-508	-0-	542	2	4	9	N	4	4	8			63
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1035	2	23	9	N	21	21	8			63
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1016	2	24	9	N	22	22	8			63
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	465	2	3	9	N	3	3	8			63
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1089	2	14	9	N	13	13	8			63
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	830	2	8	9	N	7	7	8			63
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	N	4	4	8			63
08	1116	N	765	-0-	-351	-0-	698	2	67	9	N	61	7	8			117
09	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	2			N	-0-					117
10	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-					117
11	750	N	394	-0-	-356	-0-	394	2			N	-0-					117
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

01	6045	X	5891	-0-	-154	-0-	5879	2	12	9	N	11	8	8			62
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5840	2	30	9	N	27	27	8			62
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6777	2	53	9	N	48	48	8			62
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6576	2	32	9	N	29	29	8			62
05	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	5971	2	19	9	N	17	17	8			62
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6098	2	15	9	N	14	14	8			62
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6162	2	22	9	N	20	20	8			62
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6429	2	24	9	N	22	22	8			62
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6196	2	6	9	N	5	5	8			62
10	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	5852	2	22	9	N	20	20	8			62
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6357	2	20	9	N	18	18	8			62
*12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6536	2	9	9	N	8	7	8			63

TOTAL GAS PROD: 74,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3223	2	99	9	N	90	3	5	54	8	145
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2598	2	20	9	N	18	18	8			145
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3144	2	20	9	N	18	18	8			145
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3180	2	18	9	N	16	16	8			145
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3218	2	30	9	N	27	27	8			145
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3242	2	78	9	N	71	28	8			188
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	2	26	9	N	24	24	8			188
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3410	2	52	9	N	47	176	1	32	8	27
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3424	2	23	9	N	21	21	8			27
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3538	2	34	9	N	31	31	8			27
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3525	2	10	9	N	9	9	8			27
*12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3764	2	28	9	N	25	25	8			27

TOTAL GAS PROD: 39,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2693	2	45	9	N	41	2	5	39	8	183
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1920	2	72	9	N	65	65	8			183
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1979	2	32	9	N	29	29	8			183
04	2640	N	2124	-0-	-516	-0-	2072	2	52	9	N	47	20	8			210
05	2201	N	1607	-0-	-594	-0-	1563	2	44	9	N	40	40	8			210
06	1950	N	1180	-0-	-770	-0-	1127	2	53	9	N	48	46	8			212
07	2201	N	1328	-0-	-873	-0-	1272	2	56	9	N	51	51	8			212
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1326	2	85	9	N	77	194	1	53	8	42
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1608	2	215	9	N	195	35	8			202
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1712	2	109	9	N	99	54	8			247
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1620	2	44	9	N	40	17	8			270
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1652	2	157	9	N	143	31	8			382

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					33
02	392	N	208	-0-	-184	-0-	208	2			N	-0-					33
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1					34
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	210	2	26	9	N	24					58
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5	63	1			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1686	-0-	-515	-0-	149	1	1537	2	N	-0-					15
02	1848	N	1618	-0-	-230	-0-	134	1	1484	2	N	-0-					15
03	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	53	1	1862	2	N	-0-					15
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					15
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					15
06	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			N	-0-					15
07	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			N	-0-					15
08	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					15
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					15
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					15
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					15
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1538	2	34	9	N	31	2	5	29	8	53
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	1437	2	22	9	N	20	20	8			53
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22	22	8			53
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	N	10	10	8			53
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	N	32	32	8			53
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1643	2	33	9	N	30	30	8			53
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1707	2	29	9	N	26	26	8			53
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1761	2	33	9	N	30	30	8			53
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1833	2	28	9	N	25	25	8			53
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	2	43	9	N	39	39	8			53
11	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1660	2	10	9	N	9	9	8			53
12	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	1701	2	30	9	N	27	27	8			53

TOTAL GAS PROD: 20,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1970	-0-	-138	-0-	130	1	1777	2	N	57	3	5	51	8	289
							63	9									
02	1876	N	1598	-0-	-278	-0-	38	1	1503	2	N	52	174	1	52	8	115
							57	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1930	2	112	9	N	102	176	1	41	8	-0-
04	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1763	2	57	9	N	52	32	8			20
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1743	2	61	9	N	55	55	8			20
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1685	2	54	9	N	49	49	8			20
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1765	2	184	9	N	167	40	8			147
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1881	2	50	9	N	45	45	8			147
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1914	2	77	9	N	70	35	8			182
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1987	2	102	9	N	93	164	1	52	8	59
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1944	2	40	9	N	36	15	8			80
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2087	2	42	9	N	38	36	8			82

TOTAL GAS PROD: 23,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	106	1	701	2	N	-0-					72
02	728	N	588	-0-	-140	-0-	588	2			N	-0-					72
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					72
04	780	N	344	-0-	-436	-0-	344	2			N	-0-					72
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					72
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					72
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	120	1	3889	2	N	33	2	5	31	8	215
							36	9									
02	3080	X	2802	-0-	-278	-0-	24	1	2730	2	N	44	44	8			215
							48	9									
03	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	29	1	3301	2	N	28	126	1	27	8	90
							31	9									
04	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	2967	2	26	9	N	24	24	8			90
05	3596	X	3008	-0-	-588	-0-	2957	2	51	9	N	46	46	8			90
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2819	2	44	9	N	40	40	8			90
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3286	2	40	9	N	36	36	8			90
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3469	2	44	9	N	40	40	8			90
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3343	2	34	9	N	31	31	8			90
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3334	2	51	9	N	46	46	8			90
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3054	2	15	9	N	14	14	8			90
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2834	2	62	9	N	56	36	8			110

TOTAL GAS PROD: 38,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	4127	2	372	9	N	338	3	5	51	8	332
02	4256	X	3721	-0-	-535	-0-	3680	2	41	9	N	37	170	1	37	8	162
03	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	3945	2	84	9	N	76	36	8			202
04	4560	X	3877	-0-	-683	-0-	3866	2	11	9	N	10	10	8			202
05	4526	X	3977	-0-	-549	-0-	3970	2	7	9	N	6	6	8			202
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3865	2	92	9	N	84	16	8			270
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3774	2	18	9	N	16	16	8			270
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3889	2	13	9	N	12	196	1	11	8	75
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3816	2	15	9	N	14	14	8			75
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3929	2	9	9	N	8	8	8			75
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3640	2	67	9	N	61	1	8			135
12	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	3757	2	3	9	N	3	3	8			135

TOTAL GAS PROD: 46,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					28
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2068	2	40	9	N	36	2	5	34	8	75
02	1988	N	1855	-0-	-133	-0-	1815	2	40	9	N	36	36	8			75
03	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	2238	2	43	9	N	39	32	8			82
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2349	2	22	9	N	20	20	8			82
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2406	2	41	9	N	37	37	8			82
06	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2151	2	37	9	N	34	34	8			82
07	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2161	2	29	9	N	26	26	8			82
08	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	2142	2	28	9	N	25	25	8			82
09	2190	N	1844	-0-	-346	-0-	1821	2	23	9	N	21	21	8			82
10	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2129	2	35	9	N	32	32	8			82
11	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1960	2	10	9	N	9	9	8			82
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2342	2	26	9	N	24	24	8			82

TOTAL GAS PROD: 25,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	125	1	1486	2	N	11	1	5	10	8	55
							12	9									
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	1032	2	32	9	N	29	29	8			55
03	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1322	2	35	9	N	32	32	8			55
04	1590	N	1217	-0-	-373	-0-	1192	2	25	9	N	23	23	8			55
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1280	2	45	9	N	41	36	8			60
06	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1162	2	48	9	N	44	37	8			67
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1181	2	166	9	N	151	30	8			188
08	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1167	2	138	9	N	125	176	1	32	8	105
09	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	937	2	68	9	N	62	20	8			147
10	1209	N	928	-0-	-281	-0-	882	2	46	9	N	42	23	8			166
11	1260	N	879	-0-	-381	-0-	861	2	18	9	N	16	7	8			175
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8			175

TOTAL GAS PROD: 14,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2918	2	15	9	N	14	11	8			150
02	3024	X	2753	-0-	-271	-0-	2740	2	13	9	N	12	12	8			150
03	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	3084	2	15	9	N	14	14	8			150
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3015	2	92	9	N	84	195	1	17	8	22
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3107	2	4	9	N	4	4	8			22
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3011	2	12	9	N	11	11	8			22
07	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	3048	2	68	9	N	62	11	8			73
08	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	2996	2	50	9	N	45	13	8			105
09	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	2849	2	11	9	N	10	10	8			105
10	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2911	2	17	9	N	15	15	8			105
11	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2848	2	34	9	N	31	31	8			105
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3243	2	14	9	N	13	13	8			105

TOTAL GAS PROD: 36,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10541	-0-	-1425	-0-	10517	2	24	9	N	22	22	8			170
02	10808	X	10513	-0-	-295	-0-	10425	2	88	9	N	80	75	8			175
03	11966	X	11736	-0-	-230	-0-	11470	2	266	9	N	242	172	8			245
04	11460	X	10942	-0-	-518	-0-	10824	2	118	9	N	107	180	1	85	8	87
05	11625	X	11358	-0-	-267	-0-	11262	2	96	9	N	87	61	8			113
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10520	2	83	9	N	75	58	8			130
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10913	2	144	9	N	131	69	8			192
08	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-	179	1			13
09	9930	X	9897	-0-	-33	-0-	9888	2	9	9	N	8	8	8			13
10	10261	X	9632	-0-	-629	-0-	9526	2	106	9	N	96	20	8			89
11	9930	X	8866	-0-	-1064	-0-	8834	2	32	9	N	29	18	8			100
*12	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11388	2	67	9	N	61	17	8			144

TOTAL GAS PROD: 127,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	168	2	80	9	N	73					167
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	146	2	19	9	N	17					184
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	152	2	18	9	N	16					200
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	84	2	10	9	N	9					209
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	212	2	26	9	N	24					233
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	126	2	31	9	N	28					261
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	146	2	12	9	N	11					272
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	160	2	10	9	N	9	196	1			85
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	2	8	9	N	7					92
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	174	2	20	9	N	18					110
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					110
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	147	2	33	9	N	30					140

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3504	-0-	-619	-0-	3484	2	20	9	N	18	18	8			69
02	3724	X	3071	-0-	-653	-0-	3049	2	22	9	N	20	20	8			69
03	4092	X	3160	-0-	-932	-0-	3124	2	36	9	N	33	33	8			69
04	3720	X	2938	-0-	-782	-0-	2915	2	23	9	N	21	21	8			69
05	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	3167	2	51	9	N	46	6	8			109
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3168	2	15	9	N	14	14	8			109
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3369	2	18	9	N	16	16	8			109
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3739	2	19	9	N	17	17	8			109
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3622	2	11	9	N	10	10	8			109
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3691	2	22	9	N	20	20	8			109
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3450	2	40	9	N	36	36	8			109
*12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3540	2	17	9	N	15	15	8			109

TOTAL GAS PROD: 40,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2943	2	45	9	N	41	2	5	39	8	30
02	2884	X	2673	-0-	-211	-0-	2626	2	47	9	N	43	43	8			30
03	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	2500	2	33	9	N	30	30	8			30
04	3090	X	2446	-0-	-644	-0-	2424	2	22	9	N	20	20	8			30
05	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2462	2	40	9	N	36	36	8			30
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2398	2	36	9	N	33	33	8			30
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2598	2	29	9	N	26	26	8			30
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2720	2	34	9	N	31	31	8			30
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2677	2	24	9	N	22	22	8			30
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2714	2	41	9	N	37	37	8			30
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2656	2	10	9	N	9	9	8			30
*12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2822	2	23	9	N	21	21	8			30

TOTAL GAS PROD: 31,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					87
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1801	2	2	9	N	2	2	8			54
02	1988	N	1421	-0-	-567	-0-	1408	2	13	9	N	12	12	8			54
03	2263	N	1590	-0-	-673	-0-	1569	2	21	9	N	19	19	8			54
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	2	12	9	N	11	11	8			54
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3	9	N	3	3	8			54
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10	10	8			54
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2152	2	7	9	N	6	6	8			54
08	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2119	2	11	9	N	10	10	8			54
09	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2077	2	8	9	N	7	7	8			54
10	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2075	2	12	9	N	11	11	8			54
11	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1973	2	21	9	N	19	19	8			54
12	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1764	2	7	9	N	6	6	8			54

TOTAL GAS PROD: 23,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	707	2	79	9	N	72	2	5	30	8	232
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	481	2	20	9	N	18	198	1	14	8	38
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	809	2	25	9	N	23	21	8			40
04	780	N	294	-0-	-486	-0-	290	2	4	9	N	4	2	8			42
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					42
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					42
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	106	1	451	2	N	-0-					90
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-					90
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	591	2	119	9	N	108	198	1			-0-
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	149	1	2751	2	N	41					123
							45	9									
02	2772	X	2636	-0-	-136	-0-	134	1	2502	2	N	-0-					123
03	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	34	1	3008	2	N	24					147
							26	9									
04	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2871	2	76	9	N	69	177	1			39
05	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2904	2	84	9	N	76					115
06	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2664	2	21	9	N	19					134
07	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	2710	2	40	9	N	36					170
08	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2664	2	55	9	N	50					220
09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2911	2	2	9	N	2					222
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-	188	1			34
11	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2601	2			N	-0-					34
12	3007	N	2965	-0-	-42	-0-	2965	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 34,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	67	1	2688	2	N	57	12	8			200
							63	9									
02	2548	X	2117	-0-	-431	-0-	2087	2	30	9	N	27	186	1	18	8	23
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2756	2	25	9	N	23	23	8			23
04	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	2585	2	17	9	N	15	15	8			23
05	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	2649	2	4	9	N	4	4	8			23
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2583	2	95	9	N	86	11	8			98
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2603	2	89	9	N	81	12	8			167
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2592	2	13	9	N	12	12	8			167
09	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2492	2	10	9	N	9	9	8			167
10	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2554	2	18	9	N	16	16	8			167
11	2520	N	2364	-0-	-156	-0-	2335	2	29	9	N	26	26	8			167
12	2573	N	2137	-0-	-436	-0-	2130	2	7	9	N	6	6	8			167

TOTAL GAS PROD: 30,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	11451	-0-	-3181	-0-	147	1	11304	2	N	-0-					84
02	13216	X	11110	-0-	-2106	-0-	147	1	10834	2	N	117					201
							129	9									
03	14105	X	12250	-0-	-1855	-0-	70	1	12124	2	N	51	199	1			53
							56	9									
04	13140	X	11216	-0-	-1924	-0-	11216	2			N	-0-					53
05	13578	X	10688	-0-	-2890	-0-	10686	2	2	9	N	2					55
06	9900	X	8922	-0-	-978	-0-	8870	2	52	9	N	47					102
07	10230	X	10170	-0-	-60	-0-	10064	2	106	9	N	96	171	1			27
08	10230	X	10167	-0-	-63	-0-	10167	2			N	-0-					27
09	9900	X	9371	-0-	-529	-0-	9371	2			N	-0-					27
10	10230	X	9476	-0-	-754	-0-	9445	2	31	9	N	28					55
11	9840	X	7618	-0-	-2222	-0-	7601	2	17	9	N	15					70
12	10168	X	8263	-0-	-1905	-0-	8261	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 120,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	22609	-0-	-1943	-0-	198	1	22366	2	N	41	183	1			30
							45	9									
02	22176	X	19623	-0-	-2553	-0-	179	1	19444	2	N	-0-					30
03	23870	X	21174	-0-	-2696	-0-	90	1	21084	2	N	-0-					30
04	22830	X	20141	-0-	-2689	-0-	20141	2			N	-0-					30
05	23250	X	20901	-0-	-2349	-0-	20901	2			N	-0-					30
06	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20078	2	109	9	N	99					129
07	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	20429	2			N	-0-					129
08	24166	X	24166	-0-	-0-	-0-	24081	2	85	9	N	77					206
09	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2			N	-0-	176	1			30
10	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	25332	2	208	9	N	189					219
11	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26324	2	21	9	N	19					238
*12	27824	X	27824	-0-	-0-	-0-	27745	2	79	9	N	72					310

TOTAL GAS PROD: 273,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	13755	-0-	-4535	-0-	198	1	13392	2	N	150					195
							165	9									
02	15428	X	11783	-0-	-3645	-0-	96	1	11597	2	N	82	168	1			109
							90	9									
03	17081	X	10781	-0-	-6300	-0-	10781	2			N	-0-					109
04	16530	X	12682	-0-	-3848	-0-	12576	2	106	9	N	96	173	1			32
05	16833	X	13575	-0-	-3258	-0-	13572	2	3	9	N	3					35
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13390	2	201	9	N	183	191	1			27
07	13113	X	12563	-0-	-550	-0-	12526	2	37	9	N	34					61
08	13578	X	11852	-0-	-1726	-0-	11687	2	165	9	N	150	186	1			25
09	13590	X	11123	-0-	-2467	-0-	11121	2	2	9	N	2					27
10	14043	X	12628	-0-	-1415	-0-	12578	2	50	9	N	45					72
11	13590	X	12015	-0-	-1575	-0-	11971	2	44	9	N	40					112
12	12555	X	11754	-0-	-801	-0-	3	1	11723	2	N	25					137
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 148,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	692	1	19205	2	N	73	186	1			147
							80	9									
02	16604	X	16296	-0-	-308	-0-	588	1	15562	2	N	133	200	1			80
							146	9									
03	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	710	1	18052	2	N	70					150
							77	9									
04	17790	X	17446	-0-	-344	-0-	520	1	16813	2	N	103	81	1			172
							113	9									
05	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	362	1	16699	2	N	48					220
							53	9									
06	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	98	1	16446	2	N	215	192	1			243
							237	9									
07	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	257	1	15626	2	N	1	195	1			49
							1	9									
08	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15110	2	120	9	N	109					158
09	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14867	2	90	9	N	82	195	1			45
10	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	14911	2	108	9	N	98					143
11	13470	X	13115	-0-	-355	-0-	13023	2	92	9	N	84					227
12	15872	X	15108	-0-	-764	-0-	14957	2	151	9	N	137	186	1			178

TOTAL GAS PROD: 195,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15656	-0-	-681	-0-	198	1	15270	2	N	171					258
							188	9									
02	14756	X	13922	-0-	-834	-0-	179	1	13680	2	N	57	172	1			143
							63	9									
03	16337	X	15420	-0-	-917	-0-	154	1	15156	2	N	100	171	1			72
							110	9									
04	15810	X	15107	-0-	-703	-0-	14922	2	185	9	N	168	183	1			57
05	16337	X	16331	-0-	-6	-0-	16143	2	188	9	N	171	175	1			53
06	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	14965	2	200	9	N	182	182	1			53
07	15624	X	14425	-0-	-1199	-0-	14285	2	140	9	N	127					180
08	16089	X	13104	-0-	-2985	-0-	13051	2	53	9	N	48					228
09	15570	X	13126	-0-	-2444	-0-	12946	2	180	9	N	164	177	1			215
10	16089	X	14197	-0-	-1892	-0-	14150	2	47	9	N	43	178	1			80
*11	15180	X	14145	-0-	-1035	-0-	14000	2	145	9	N	132					212
*12	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14470	2	6	9	N	5					217

TOTAL GAS PROD: 175,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4790	2	57	9	N	52					122
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3463	2	56	9	N	51					173
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4688	2	100	9	N	91	197	1			67
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4271	2	62	9	N	56					123
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2901	2	62	9	N	56	132	1			47
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3699	2	12	9	N	11					58
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4065	2	4	9	N	4					62
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3931	2	67	9	N	61					123
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3788	2	72	9	N	65					188
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4071	2	59	9	N	54	180	1			62
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3466	2	39	9	N	35					97
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4077	2	50	9	N	45					142

TOTAL GAS PROD: 47,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17832	-0-	-737	-0-	198	1	17485	2	N	135					182
							149	9									
02	16772	X	15342	-0-	-1430	-0-	179	1	15163	2	N	-0-					182
03	18569	X	16919	-0-	-1650	-0-	45	1	16805	2	N	63	200	1			45
							69	9									
04	17970	X	15688	-0-	-2282	-0-	15512	2	176	9	N	160	163	1			42
05	18569	X	15690	-0-	-2879	-0-	15638	2	52	9	N	47					89
06	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14591	2	76	9	N	69					158
07	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14416	2	77	9	N	70					228
08	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8235	2	53	9	N	48	196	1			80
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					80
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5557	2	11	9	N	10					90
11	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					90
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 132,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	129699	-0-	129699	868334	512	1	125691	2	N	3178	3105	1			1013
							3496	9									
02	0	W	101325	-0-	101325	969659	358	1	97944	2	N	2748	2883	1			878
							3023	9									
03	0	W	100100	-0-	100100	1069759	102	1	97124	2	N	2613	2848	1			643
							2874	9									
04	0	W	89113	-0-	89113	1158872	86399	2	2714	9	N	2467	2472	1			638
05	0	W	85015	-0-	85015	1243887	82443	2	2572	9	N	2338	2284	1			692
06	1321153	X	77266	-0-	-1243887	-0-	75084	2	2182	9	N	1984	1954	1			722
07	112189	X	75312	-0-	-36877	-0-	73179	2	2133	9	N	1939	1941	1			720
08	100099	X	70691	-0-	-29408	-0-	68721	2	1970	9	N	1791	1771	1			740
09	89100	X	66158	-0-	-22942	-0-	64380	2	1778	9	N	1616	1746	1			610
10	85002	X	65228	-0-	-19774	-0-	63395	2	1833	9	N	1666	1600	1			676
11	77280	X	61856	-0-	-15424	-0-	60483	2	1373	9	N	1248	1246	1			678
12	68696	X	62318	-0-	-6378	-0-	60860	2	1458	9	N	1325	1287	1			716

TOTAL GAS PROD: 984,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,913

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

01	17546	X	7082	-0-	-10464	-0-	610	1	6375	2	Y	88	59	1			29
							97	9									
02	15848	X	5614	-0-	-10234	-0-	524	1	5016	2	Y	67	75	1			21
							74	9									
03	17546	X	5391	-0-	-12155	-0-	701	1	4613	2	Y	70	52	1			39
							77	9									
04	16980	X	3140	-0-	-13840	-0-	810	1	2271	2	Y	54	71	1			22
							59	9									
05	17546	X	5251	-0-	-12295	-0-	776	1	4451	2	Y	22	38	1			6
							24	9									
06	6840	X	6092	-0-	-748	-0-	622	1	5448	2	Y	20	16	1			10
							22	9									
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	430	1	5806	2	Y	147	89	1			68
							162	9									
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	240	1	6172	2	Y	88	104	1			52
							97	9									
09	6090	X	6012	-0-	-78	-0-	206	1	5676	2	Y	118	136	1			34
							130	9									
10	6386	X	5729	-0-	-657	-0-	217	1	5376	2	Y	124	110	1			48
							136	9									
11	6300	X	3854	-0-	-2446	-0-	3697	2	157	9	Y	143	106	1			85
12	5549	X	4414	-0-	-1135	-0-	4117	2	297	9	Y	270	174	1			181

TOTAL GAS PROD: 65,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44300	X	44300	-0-	-0-	-0-	550	1	42417	2	Y	1212	1406	1	399
							1333	9							
02	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	179	1	37051	2	Y	1101	1153	1	347
							1211	9							
03	42530	X	42530	-0-	-0-	-0-	198	1	41079	2	Y	1139	848	1	638
							1253	9							
04	41280	X	41280	-0-	-0-	-0-	179	1	39839	2	Y	1147	1319	1	466
							1262	9							
05	37045	X	33030	-0-	-4015	-0-	31885	2	1145	9	Y	1041	1221	1	286
06	35850	X	26414	-0-	-9436	-0-	25481	2	933	9	Y	848	694	1	440
07	37045	X	25499	-0-	-11546	-0-	344	1	24386	2	Y	699	814	1	325
							769	9							
08	37045	X	34473	-0-	-2572	-0-	567	1	33084	2	Y	747	624	1	448
							822	9							
09	35850	X	30773	-0-	-5077	-0-	604	1	29421	2	Y	680	929	1	199
							748	9							
10	33015	X	29659	-0-	-3356	-0-	616	1	28276	2	Y	697	625	1	271
							767	9							
11	33360	X	21975	-0-	-11385	-0-	21482	2	493	9	Y	448	453	1	266
*12	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	15781	2	376	9	Y	342	378	1	230

TOTAL GAS PROD: 384,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,101

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
B & W MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

01	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1278	2	42	9	N	38	184	1	94
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			94
03	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	1058	2			N	-0-			94
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1297	2	14	9	N	13			107
05	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	1206	2	91	9	N	83			190
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1280	2	140	9	N	127	175	1	142
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1476	2	68	9	N	62			204
08	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1126	2	50	9	N	45	184	1	65
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1453	2	202	9	N	184	184	1	65
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			65
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			65
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1507	2	149	9	N	135			200

TOTAL GAS PROD: 16,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					55
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					55
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					55
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	484	2	61	9	N	55					110
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4					114
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					114
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					114
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					114
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					114
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					114
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					114
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					145
02	2100	X	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-					145
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					145
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					145
05	2325	X	2277	-0-	-48	-0-	2277	2			N	-0-					145
06	2250	X	1406	-0-	-844	-0-	1406	2			N	-0-					145
07	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	1244	2			N	-0-					145
08	2263	N	983	-0-	-1280	-0-	983	2			N	-0-					145
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					145
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					145
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					145
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 22,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					129
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					129
03	992	N	120	-0-	-872	-0-	120	2			N	-0-					129
04	870	N	426	-0-	-444	-0-	426	2			N	-0-					129
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					129
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					129
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					129
08	961	N	475	-0-	-486	-0-	475	2			N	-0-					129
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					129
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					129
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					129
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					139
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-					139
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					139
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					139
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					139
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					139
07	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					139
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	825	2	66	9	N	60					109
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					109
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					109
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					109
05	992	N	815	-0-	-177	-0-	815	2			N	-0-					109
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					109
07	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	2			N	-0-					109
08	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					109
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					109
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					109
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					109
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1444	2	44	9	N	40					190
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					190
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1395	2	22	9	N	20					210
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					210
05	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1342	2			N	-0-					210
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					210
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-					210
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1696	2	22	9	N	20					230
09	1440	N	1250	-0-	-190	-0-	1240	2	10	9	N	9	181	1			58
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					58
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					58
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					70

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					78
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					78
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					78
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					78
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					78
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					78
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					78
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					78
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					78
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					78
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					78
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					124
02	224	N	85	-0-	-139	-0-	85	2			N	-0-					124
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					124
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					124
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	106	2	51	9	N	46					170
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					170
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					170
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					170
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					170
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					170
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	95	2	56	9	N	51	186	1			35
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MEADOWS 4 WELL #: 5 RRCID -> 215061 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	538	2	15	9	N	14					164
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	2			N	-0-					164
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	496	2	51	9	N	46					210
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					210
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					210
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1	182	1			29
07	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					29
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					29
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					29
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					29
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					29
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9	N	11					40

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					170
02	1708	N	1482	-0-	-226	-0-	1482	2			N	-0-					170
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1621	2	22	9	N	20					190
04	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1621	2	10	9	N	9	179	1			20
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1618	2	11	9	N	10					30
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					30
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					30
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					30
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					30
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					30
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					30
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1530	2	24	9	N	22					52

TOTAL GAS PROD: 19,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					153
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					153
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	269	2	99	9	N	90					243
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	182	1			61
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	414	2	65	9	N	59					120
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					120
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					120
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					120
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					120
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					120
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	352	2	44	9	N	40					160
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	436	2	33	9	N	30					190

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	2325	2	114	9	N	104	187	1			42
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					42
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2443	2	141	9	N	128					170
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					170
05	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	2608	2			N	-0-					170
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					170
07	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	2608	2	22	9	N	20					190
08	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					190
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					190
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					190
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2487	2	134	9	N	122	182	1			130
*12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2473	2	44	9	N	40					170

TOTAL GAS PROD: 30,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					155
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					155
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1158	2	86	9	N	78	195	1			38
04	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1057	2			N	-0-					38
05	1550	N	911	-0-	-639	-0-	911	2			N	-0-					38
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					38
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					38
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					38
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					38
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					38
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					38
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 15,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					159
02	364	N	114	-0-	-250	-0-	114	2			N	-0-					159
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					159
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					159
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					159
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					159
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					159
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					159
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					159
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					159
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					159
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					94
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					94
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					94
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					94
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					94
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					94
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					94
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					94
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					94
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					94
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					94
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	292	-0-	-235	-0-	4	1	279	2	N	8					120
							9	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	443	1	244	2	N	13					133
							14	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	241	1	346	2	N	4					137
							4	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	2	N	-0-					137
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	240	1	336	2	N	-0-					137
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	5	1	365	2	N	-0-					137
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	360	2	N	-0-					137
08	589	N	389	-0-	-200	-0-	5	1	373	2	N	10					147
							11	9									
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	4	1	316	2	N	-0-					147
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					147
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					147
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	147	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5712 RRCID -> 101639 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11172 - 11182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 3056 RRCID -> 108743 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11261 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2015 - PLUGGED 03/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6810 RRCID -> 135072 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11394 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5405 RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5714 RRCID -> 180044 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11175 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5708 RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	20 19	1 9	1600	2	N	17					212
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	443 18	1 9	1598	2	N	16	5	8			223
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	1758	2	N	6	202	1			27
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	24	1	1644	2	N	-0-					27
05	2294	N	1740	-0-	-554	-0-	24 1	1 9	1715	2	N	1	1	8			27
06	1740	N	971	-0-	-769	-0-	13	1	958	2	N	-0-					27
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					27
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					27
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1316 RRCID -> 182354 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11168 - 11463

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P&A 02/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1410 RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	130	-0-	-2970	17833	2	1	128	2	Y	-0-					152
02	18427	X	594	-0-	-17833	-0-	420	1	174	2	Y	-0-					152
03	899	X	267	-0-	-632	-0-	70	1	197	2	Y	-0-					152
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	26	1	1814	2	Y	3					155
							3	9									
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	68	1	4770	2	Y	-0-					155
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	9	1	666	2	Y	-0-					155
07	992	X	739	-0-	-253	-0-	10	1	729	2	Y	-0-					155
08	992	X	461	-0-	-531	-0-	6	1	455	2	Y	-0-					155
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					155
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					155
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 9,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	2	Y	-0-					74
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	420	1	358	2	Y	-0-					74
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	73	1	398	2	Y	-0-					74
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	3	1	243	2	Y	-0-					74
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	Y	-0-					74
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					74
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	6	1	404	2	Y	-0-	1	1			73
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6	1	422	2	Y	-0-					73
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	Y	-0-					73
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					73
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		25	1	1962	2	N	31	182	1	2	8	50
								34	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		420	1	1411	2	N	10	3	8			57
								11	9									
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-		94	1	1780	2	N	20					77
								22	9									
04	1950	N	1826	-0-	-124	-0-		26	1	1783	2	N	15					92
								17	9									
05	2046	N	1979	-0-	-67	-0-		27	1	1898	2	N	49	4	8			137
								54	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-		25	1	1809	2	N	11	1	8			147
								12	9									
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		27	1	1924	2	N	14	4	8			157
								15	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		28	1	1986	2	N	39	1	8			195
								43	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		26	1	1912	2	N	32	182	1	3	8	42
								35	9									
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		30	1	2048	2	N	32	2	8			72
								35	9									
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-		27	1	1862	2	N	15					87
								17	9									
12	2046	N	1575	-0-	-471	-0-		22	1	1539	2	N	13					100
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5702 RRCID -> 184131 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11223 - 11635

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	14	1	1070	2	N	-0-					145
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	420	1	897	2	N	8	5	8			148
							9	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	82	1	1004	2	N	-0-					148
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	13	1	916	2	N	-0-					148
05	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	14	1	985	2	N	9					157
							10	9									
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	13	1	942	2	N	1	1	8			157
							1	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	14	1	973	2	N	3	2	8			158
							3	9									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	997	2	N	15	1	8			172
							17	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	14	1	979	2	N	8	2	8			178
							9	9									
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	14	1	949	2	N	1	1	8			178
							1	9									
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	14	1	955	2	N	9					187
							10	9									
*12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	13	1	928	2	N	11					198
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HOLLAND -C- WELL #: 5707 RRCID -> 184286 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11195 - 11588

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	-0-					13
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4450	2	20	9	N	18	1	8			30
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	18	1	1276	2	N	3					33
							3	9									
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	15	1	1059	2	N	-0-					33
05	1643	X	999	-0-	-644	-0-	14	1	977	2	N	7	2	8			38
							8	9									
06	1590	X	992	-0-	-598	-0-	13	1	977	2	N	2					40
							2	9									
07	1643	X	1042	-0-	-601	-0-	15	1	1027	2	N	-0-					40
08	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	16	1	1139	2	N	2					42
							2	9									
09	1080	X	1064	-0-	-16	-0-	14	1	1046	2	N	4	1	8			45
							4	9									
10	1054	X	987	-0-	-67	-0-	14	1	965	2	N	7	2	8			50
							8	9									
11	1110	N	895	-0-	-215	-0-	13	1	873	2	N	8					58
							9	9									
12	1085	N	847	-0-	-238	-0-	12	1	833	2	N	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5705 RRCID -> 185921 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11150 - 11790

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - PLUGGED 03/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6808 RRCID -> 185935 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11102 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	18 6	1 9	1426	2	N	5	2	8			148
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	443 6	1 9	1339	2	N	5					153
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	476 8	1 9	1312	2	N	7					160
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					160
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					160
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VANDIVER WELL #: 5404 RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

01	1178	N	848	-0-	-330	-0-	10 25	1 9	813	2	N	23	175	1			43
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	923	2	2	9	N	2					45
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	1142	2	N	7					52
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	1185	2	N	8					60
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	1163	2	N	2					62
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	16	1	1188	2	N	-0-					62
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	18	1	1239	2	N	-0-					62
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	15 6	1 9	1081	2	N	5					67
09	1200	N	992	-0-	-208	-0-	13 9	1 9	970	2	N	8					75
10	1271	N	843	-0-	-428	-0-	12	1	831	2	N	-0-					75
11	1080	N	891	-0-	-189	-0-	13	1	878	2	N	-0-					75
12	1023	N	677	-0-	-346	-0-	10	1	667	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	5	1	411	2	N	-0-					107
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	420	1	377	2	N	-0-					107
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	74	1	409	2	N	-0-					107
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	N	-0-					107
05	868 N	425	-0-	-443	-0-	6	1	419	2	N	-0-					107
06	480 N	308	-0-	-172	-0-	4	1	304	2	N	-0-					107
07	465 N	312	-0-	-153	-0-	4	1	308	2	N	-0-					107
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	5	1	368	2	N	-0-					107
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	4	1	259	2	N	-0-					107
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					107
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	15	1	1186	2	N	15					242
							17	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	443	1	1215	2	N	11	197	1	3	8	53
							12	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	242	1	1441	2	N	12					65
							13	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	17	1	1212	2	N	14					79
							15	9									
05	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	239	1	1267	2	N	8					87
							9	9									
06	1650	N	1186	-0-	-464	-0-	16	1	1158	2	N	11	1	8			97
							12	9									
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	17	1	1195	2	N	10	2	8			105
							11	9									
08	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	16	1	1168	2	N	6	1	8			110
							7	9									
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	16	1	1136	2	N	3	1	8			112
							3	9									
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	17	1	1140	2	N	163	193	1			82
							179	9									
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	16	1	1082	2	N	1					83
							1	9									
12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	15	1	1018	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 15,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM P WELL #: 4616 RRCID -> 194467 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	136	-0-	-1042	-0-	2	1	134	2	N	-0-					158
02	1064	N	443	-0-	-621	-0-	443	1			N	-0-					158
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	5					163
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					163
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	657	-0-	-304	-0-	8	1	643	2	N	5					195
						6	9									
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	420	1	696	2	N	13	3	8			205
						14	9									
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	15					220
						17	9									
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	13	1	905	2	N	9	172	1			57
						10	9									
05	1240 N	975	-0-	-265	-0-	13	1	961	2	N	1	1	8			57
						1	9									
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	12	1	890	2	N	1					58
						1	9									
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	14	1	981	2	N	10	1	8			67
						11	9									
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	13	1	949	2	N	9	1	8			75
						10	9									
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12	1	885	2	N	5	2	8			78
						6	9									
10	992 N	961	-0-	-31	-0-	14	1	933	2	N	13	1	8			90
						14	9									
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	14	1	953	2	N	-0-					90
12	930 N	803	-0-	-127	-0-	11	1	790	2	N	2					92
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	39	1	3082	2	N	12					140
							13	9									
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	420	1	3241	2	N	2					142
							2	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	127	1	4008	2	N	-0-					142
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	44	1	3014	2	N	-0-					142
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	55	1	3899	2	N	13					155
							14	9									
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	53	1	3831	2	N	-0-					155
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	53	1	3737	2	N	7					162
							8	9									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	51	1	3637	2	N	-0-					162
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	54	1	3921	2	N	55					217
							61	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	56	1	3791	2	N	52	196	1			73
							57	9									
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	49	1	3326	2	N	-0-					73
*12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	33	1	2301	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 42,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	24	1	1867	2	N	29	2	8			57
							32	9									
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	420	1	1888	2	N	5	4	8			58
							6	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	98	1	2053	2	N	27					85
							30	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	29	1	1973	2	N	30					115
							33	9									
05	2573	N	2106	-0-	-467	-0-	29	1	2060	2	N	15	3	8			127
							17	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	29	1	2076	2	N	1					128
							1	9									
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	30	1	2096	2	N	4	4	8			128
							4	9									
08	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	29	1	2031	2	N	6	1	8			133
							7	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	29	1	2108	2	N	9	2	8			140
							10	9									
10	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	30	1	2022	2	N	3	1	8			142
							3	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	30	1	2071	2	N	6					148
							7	9									
12	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	27	1	1880	2	N	5					153
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1310P RRCID -> 195681 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11362 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		25	1	1955	2	N	19	2	8			210
								21	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		443	1	1633	2	N	30	190	1	3	8	47
								33	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		264	1	1948	2	N	16					63
								18	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		28	1	1932	2	N	9					72
								10	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-		264	1	1984	2	N	10	2	8			80
								11	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		27	1	1947	2	N	13	1	8			92
								14	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		29	1	2026	2	N	5	4	8			93
								6	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-		28	1	2020	2	N	11	1	8			103
								12	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-		27	1	1943	2	N	6	1	8			108
								7	9									
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		30	1	2001	2	N	10	3	8			115
								11	9									
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		28	1	1887	2	N	7					122
								8	9									
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		27	1	1874	2	N	10					132
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2497	-0-	-603	4115	31	1	2440	2	N	24	4	8			245
							26	9									
02	5693	X	1578	-0-	-4115	-0-	1556	2	22	9	N	20	195	1	5	8	65
03	2728	X	1942	-0-	-786	-0-	27	1	1887	2	N	25					90
							28	9									
04	2640	X	2299	-0-	-341	-0-	33	1	2247	2	N	17					107
							19	9									
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	45	1	3163	2	N	33	3	8			137
							36	9									
06	2430	X	2409	-0-	-21	-0-	33	1	2357	2	N	17	2	8			152
							19	9									
07	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	32	1	2254	2	N	29	3	8			178
							32	9									
08	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	31	1	2175	2	N	20	1	8			197
							22	9									
09	2640	X	2094	-0-	-546	-0-	28	1	2048	2	N	16	195	1	2	8	16
							18	9									
10	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	29	1	1972	2	N	22	3	8			35
							24	9									
11	2400	X	1913	-0-	-487	-0-	28	1	1874	2	N	10					45
							11	9									
12	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	28	1	1963	2	N	12					57
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CARR 14 WELL #: 1402P RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	620	-0-	-186	-0-	8	1	612	2	N	-0-			18
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	420	1	629	2	N	-0-			18
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	76	1	597	2	N	-0-			18
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	2	N	-0-			18
05	1147	N	741	-0-	-406	-0-	10	1	720	2	N	10			28
							11	9							
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	9	1	683	2	N	-0-			28
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	10	1	702	2	N	-0-			28
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	10	1	714	2	N	9			37
							10	9							
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	706	2	N	10			47
							11	9							
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	14	1	972	2	N	28			75
							31	9							
11	720	N	463	-0-	-257	-0-	7	1	448	2	N	7			82
							8	9							
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	12	1	816	2	N	8			90
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HOLLAND C WELL #: 5709P RRCID -> 197565 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	N	-0-					128
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	420	1	107	2	N	-0-					128
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	73	1	373	2	N	-0-					128
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	4	1	293	2	N	9					137
							10	9									
05	589	N	298	-0-	-291	-0-	4	1	294	2	N	-0-					137
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	3	1	283	2	N	-0-					137
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	4	1	290	2	N	-0-					137
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					137
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					137
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEFLEY WELL #: 4106P RRCID -> 197569 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	360	2	N	3	3	8			77
							3	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	420	1	350	2	N	-0-					77
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	72	1	277	2	N	-0-					77
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	360	2	N	-0-					77
05	868	N	341	-0-	-527	-0-	4	1	337	2	N	-0-					77
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	325	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	4	1	290	2	N	-0-					77
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	2	1	110	2	N	-0-					77
09	330	N	85	-0-	-245	-0-	1	1	84	2	N	-0-					77
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	2	1	149	2	N	-0-					77
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	1	1	100	2	N	-0-					77
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	14	1	1105	2	N	-0-					58
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	420	1	999	2	N	-0-					58
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	91	1	1570	2	N	5					63
							6	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	24	1	1645	2	N	-0-	5	1			58
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	24	1	1714	2	N	-0-					58
06	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	18	1	1322	2	N	-0-					58
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					58
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					58
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					37
03	14B2 EXT		344	-0-	344	1259	8	1	336	2	N	-0-					37
04	14B2 EXT		60	-0-	60	1319	60	2			N	-0-					37
05	1446	X	127	-0-	-1319	-0-	2	1	125	2	N	-0-					37
06	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-					37
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	15	1	1146	2	N	2	2	8			60
							2	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	420	1	1555	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	N	-0-					60
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	26	1	1792	2	N	-0-					60
05	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	26	1	1840	2	N	10	3	8			67
							11	9									
06	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	25	1	1786	2	N	6					73
							7	9									
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	26	1	1853	2	N	18	4	8			87
							20	9									
08	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	26	1	1830	2	N	7	1	8			93
							8	9									
09	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	23	1	1704	2	N	15	3	8			105
							17	9									
10	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	27	1	1819	2	N	2	2	8			105
							2	9									
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	26	1	1740	2	N	7					112
							8	9									
*12	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	23	1	1597	2	N	6					118
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4308P RRCID -> 198241 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11069 - 11566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1301P RRCID -> 198478 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11318 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - PLUGGED 02/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5514P RRCID -> 198479 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	10	1	749	2	N	-0-					193
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	886	1	404	2	N	9					202
							10	9									
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	460	1	251	2	N	28					230
							31	9									
04	720	N	550	-0-	-170	-0-	7	1	531	2	N	11	197	1			44
							12	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	464	1	512	2	N	21					65
							23	9									
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	7	1	553	2	N	3	1	8			67
							3	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	8	1	558	2	N	15					82
							17	9									
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	9	1	652	2	N	6					88
							7	9									
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	7	1	483	2	N	2	2	8			88
							2	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	9	1	576	2	N	5					93
							6	9									
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	9	1	611	2	N	12					105
							13	9									
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	7	1	470	2	N	3					108
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	19	1	1507	2	N	-0-					77
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	420	1	1630	2	N	-0-					77
03	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	92	1	1675	2	N	28					105
							31	9									
04	1470	N	888	-0-	-582	-0-	12	1	873	2	N	3					108
							3	9									
05	2263	N	922	-0-	-1341	-0-	13	1	908	2	N	1	1	8			108
							1	9									
06	1740	N	914	-0-	-826	-0-	12	1	901	2	N	1	1	8			108
							1	9									
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	12	1	862	2	N	2	2	8			108
							2	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	13	1	890	2	N	-0-					108
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	25	1	1838	2	N	-0-					108
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	14	1	970	2	N	2	2	8			108
							2	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	14	1	940	2	N	10					118
							11	9									
12	1922	N	700	-0-	-1222	-0-	10	1	688	2	N	2					120
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4213P RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1703	2	9	9	N	8					78
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	369	1	1370	2	N	14	1	8			91
							15	9									
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	221	1	1440	2	N	22					113
							24	9									
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1459	2	30	9	N	27					140
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	221	1	1506	2	N	25	2	8			163
							28	9									
06	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1392	2	25	9	N	23	1	8			185
07	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1410	2	24	9	N	22	2	8			205
08	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	1436	2	26	9	N	24	1	8			228
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	2	3	9	N	3	192	1	1	8	38
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	N	9	2	8			45
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					57
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1900	2	9	9	N	8					65

TOTAL GAS PROD: 19,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					57
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					57
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7					64
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13	9	N	12					76
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					76
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					76
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					76
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					76
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					76
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	6	1	499	2	N	3					31
							3	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	420	1	390	2	N	-0-					31
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	74	1	451	2	N	-0-					31
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	6	1	472	2	N	-0-					31
05	899	N	499	-0-	-400	-0-	7	1	492	2	N	-0-					31
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	6	1	448	2	N	-0-					31
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	505	2	N	-0-					31
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	N	-0-					31
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	2	N	-0-					31
10	527	N	357	-0-	-170	-0-	5	1	352	2	N	-0-					31
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					31
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARR 13 WELL #: 1313P RRCID -> 199463 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11387 - 11540

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	824	2	N	3	3	8			77
							3	9									
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	420	1	127	2	N	2	2	8			77
							2	9									
03	651	N	91	-0-	-560	-0-	68	1	23	2	N	-0-					77
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1	1025	2	N	-0-					77
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	14	1	923	2	N	5	2	8			80
							6	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	11	1	796	2	N	-0-					80
07	1085	N	764	-0-	-321	-0-	11	1	751	2	N	2					82
							2	9									
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	20	1	686	2	N	10					92
							11	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	856	2	N	16	1	8			107
							18	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	2	2	8			107
							2	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-					107
12	930	N	693	-0-	-237	-0-	20	1	673	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	15	1	1171	2	N	18					113
							20	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	443	1	1195	2	N	15					128
							17	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	261	1	1720	2	N	12					140
							13	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	22	1	1504	2	N	30					170
							33	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	258	1	1562	2	N	19	2	8			187
							21	9									
06	1920	N	1583	-0-	-337	-0-	21	1	1542	2	N	18					205
							20	9									
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	21	1	1474	2	N	13					218
							14	9									
08	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	21	1	1458	2	N	14					232
							15	9									
09	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	19	1	1402	2	N	6					238
							7	9									
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	21	1	1408	2	N	10	192	1	3	8	53
							11	9									
11	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	19	1	1314	2	N	15					68
							17	9									
*12	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	18	1	1246	2	N	19					87
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	29	1	2288	2	N	39	2	8			197
							43	9									
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	420	1	1874	2	N	20					217
							22	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	2	N	32	196	1			53
							35	9									
04	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	32	1	2193	2	N	14					67
							15	9									
05	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	32	1	2287	2	N	24	1	8			90
							26	9									
06	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	31	1	2213	2	N	24	1	8			113
							26	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	33	1	2323	2	N	27	2	8			138
							30	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	32	1	2303	2	N	20					158
							22	9									
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	31	1	2216	2	N	23	1	8			180
							25	9									
10	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	34	1	2274	2	N	24	2	8			202
							26	9									
11	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	30	1	2059	2	N	16					218
							18	9									
*12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	29	1	2032	2	N	226	197	1			247
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 27,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	18	1	1444	2	N	15	2	8			115
							17	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	420	1	1221	2	N	7					122
							8	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	88	1	1354	2	N	13					135
							14	9									
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	19	1	1310	2	N	15					150
							17	9									
05	1829	N	1412	-0-	-417	-0-	19	1	1369	2	N	22	2	8			170
							24	9									
06	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	18	1	1327	2	N	14	1	8			183
							15	9									
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	19	1	1353	2	N	9	177	1	2	8	13
							10	9									
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	19	1	1343	2	N	15					28
							17	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	18	1	1325	2	N	15	1	8			42
							17	9									
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	20	1	1336	2	N	10					52
							11	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1287	2	N	13					65
							14	9									
12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	16	1	1141	2	N	13					78
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	25	1	1987	2	N	12					150
							13	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	420	1	1700	2	N	-0-					150
03	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	91	1	1600	2	N	-0-					150
04	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	25	1	1694	2	N	-0-	10	1			140
05	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	25	1	1778	2	N	2					142
							2	9									
06	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	21	1	1502	2	N	-0-					142
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	25	1	1790	2	N	1					143
							1	9									
08	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	25	1	1755	2	N	-0-	6	1			137
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	24	1	1720	2	N	25					162
							28	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1809	2	N	-0-					162
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	25	1	1696	2	N	-0-					162
*12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	22	1	1546	2	N	11					173
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	11	1	893	2	Y	-0-					145
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	420	1	800	2	Y	-0-					145
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	79	1	774	2	Y	-0-					145
04	870	N	752	-0-	-118	-0-	10	1	742	2	Y	-0-					145
05	1023	N	819	-0-	-204	-0-	11	1	808	2	Y	-0-					145
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	2	Y	-0-					145
07	775	N	515	-0-	-260	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					145
08	806	N	534	-0-	-272	-0-	7	1	527	2	Y	-0-					145
09	780	N	581	-0-	-199	-0-	8	1	573	2	Y	-0-					145
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	622	2	Y	-0-					145
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	9	1	602	2	Y	-0-					145
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	28 21	1 9	2229	2	N	19	2	8			190
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	443 33	1 9	2111	2	N	30	5	8			215
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	2273	2	N	9	183	1			41
04	2190	N	2046	-0-	-144	-0-	29 6	1 9	2011	2	N	5					46
05	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	31 7	1 9	2224	2	N	6	4	8			48
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	2224	2	N	27					75
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	2335	2	N	13	5	8			83
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	33 17	1 9	2326	2	N	15	1	8			97
09	2280	N	2276	-0-	-4	-0-	31 15	1 9	2230	2	N	14	3	8			108
10	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	33 4	1 9	2250	2	N	4	2	8			110
11	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	31 20	1 9	2117	2	N	18					128
12	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	27 6	1 9	1899	2	N	5					133

TOTAL GAS PROD: 27,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					103
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	221	2	N	2					105
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	71	1	222	2	N	-0-					105
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					105
05	713	N	71	-0-	-642	-0-	1	1	70	2	N	-0-					105
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	1 2	1 9	115	2	N	2					107
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	N	-0-					107
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	270	2	N	1					108
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	N	-0-					108
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	270	2	N	2					110
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	4	1	254	2	N	-0-					110
*12	279	N	236	-0-	-43	-0-	3	1	233	2	N	-0-	108	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1407P RRCID -> 201509 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11269 - 11518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

01	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	21	1	1627	2	N	19	3	8					208
						21	9											
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	443	1	1428	2	N	13	3	8					218
						14	9											
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	259	1	1575	2	N	17							235
						19	9											
04	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	21	1	1452	2	N	17							252
						19	9											
05	2077 N	1741	-0-	-336	-0-	257	1	1473	2	N	10	197	1	2	8			63
						11	9											
06	1800 N	1537	-0-	-263	-0-	21	1	1498	2	N	16	1	8					78
						18	9											
07	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	21	1	1509	2	N	5	3	8					80
						6	9											
08	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	21	1	1520	2	N	20	2	8					98
						22	9											
09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	20	1	1468	2	N	11	1	8					108
						12	9											
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	23	1	1529	2	N	16	4	8					120
						18	9											
11	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	21	1	1416	2	N	3							123
						3	9											
*12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	20	1	1412	2	N	9							132
						10	9											

TOTAL GAS PROD: 19,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5515P RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					32
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	866	-0-	-126	-0-	11 6	1 9	849	2	N	5	2	8			40
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	420 13	1 9	814	2	N	12					52
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	81 17	1 9	930	2	N	15					67
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	895	2	N	15					82
05	1395	N	969	-0-	-426	-0-	13 17	1 9	939	2	N	15					97
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	12 17	1 9	910	2	N	15					112
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	13 11	1 9	926	2	N	10					122
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	13 14	1 9	905	2	N	13					135
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	12 11	1 9	863	2	N	10					145
10	961	N	777	-0-	-184	-0-	11 9	1 9	757	2	N	8	1	8			152
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	13 6	1 9	867	2	N	5					157
*12	930	N	770	-0-	-160	-0-	11 1	1 9	758	2	N	1					158

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	18	1	1396	2	N	8	157	1			38
							9	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	420	1	1393	2	N	5					43
							6	9									
03	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	89	1	1425	2	N	4					47
							4	9									
04	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	17	1	1181	2	N	10					57
							11	9									
05	2015	N	1586	-0-	-429	-0-	22	1	1557	2	N	6					63
							7	9									
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	19	1	1416	2	N	-0-					63
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	23	1	1618	2	N	-0-					63
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	23	1	1618	2	N	15					78
							17	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	21	1	1538	2	N	5					83
							6	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	24	1	1629	2	N	7					90
							8	9									
11	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	22	1	1478	2	N	-0-					90
12	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	20	1	1392	2	N	8					98
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	2	N	-0-					97
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	420	1	1035	2	N	18					115
							20	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					115
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1117	2	19	9	N	17					132
05	1643	N	999	-0-	-644	-0-	999	2			N	-0-					132
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					132
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1381	2	35	9	N	32					164
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	N	4					168
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1523	2	10	9	N	9					177
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1594	2	12	9	N	11					188
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	14	1	1103	2	N	-0-					93
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	420	1	807	2	N	-0-					93
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	84	1	1119	2	N	2					95
							2	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	18	1	1247	2	N	15					110
							17	9									
05	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	15	1	1094	2	N	-0-					110
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	17	1	1260	2	N	-0-					110
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	20	1	1387	2	N	-0-					110
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	19	1	1353	2	N	-0-					110
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	19	1	1352	2	N	8					118
							9	9									
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	19	1	1272	2	N	-0-					118
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	19	1	1308	2	N	12					130
							13	9									
12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	18	1	1227	2	N	10					140
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7583	-0-	7583	19313	7580	2	3	9	N	3	1	8			72
02	14B2 EXT		4287	-0-	4287	23600	4287	2			N	-0-					72
03	28534	X	4934	-0-	-23600	-0-	71	1	4854	2	N	8					80
							9	9									
04	11340	X	5038	-0-	-6302	-0-	73	1	4948	2	N	15					95
							17	9									
05	11718	X	4915	-0-	-6803	-0-	69	1	4840	2	N	5					100
							6	9									
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	63	1	4509	2	N	2					102
							2	9									
07	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	63	1	4449	2	N	5					107
							6	9									
08	4960	X	4315	-0-	-645	-0-	60	1	4246	2	N	8					115
							9	9									
09	4800	X	3957	-0-	-843	-0-	54	1	3903	2	N	-0-					115
10	4929	X	3343	-0-	-1586	-0-	49	1	3288	2	N	5					120
							6	9									
11	4560	X	2913	-0-	-1647	-0-	42	1	2851	2	N	18					138
							20	9									
*12	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	37	1	2606	2	N	14					152
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 53,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	16	1	1233	2	N	6					45
							7	9									
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	420	1	1275	2	N	5					50
							6	9									
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	84	1	1129	2	N	4					54
							4	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	19	1	1301	2	N	2					56
							2	9									
05	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	21	1	1469	2	N	3					59
							3	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	20	1	1477	2	N	1					60
							1	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					60
08	1488	N	589	-0-	-899	-0-	589	2			N	-0-					60
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1351	2	6	9	N	5					65
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	2	6	9	N	5					70
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 14,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	10	1	816	2	N	1					68
							1	9									
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	797	2	13	9	N	12					80
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	14	1	978	2	N	5					85
							6	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	12	1	851	2	N	7					92
							8	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	12	1	898	2	N	6					98
							7	9									
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					98
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	12	1	879	2	N	15	1	8			112
							17	9									
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	13	1	892	2	N	6					118
							7	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	675	2	N	5	1	8			122
							6	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	14	1	933	2	N	8					130
							9	9									
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	12	1	806	2	N	-0-					130
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	9	1	651	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	26	1	2032	2	N	-0-					47
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	420	1	1722	2	N	5					52
							6	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	N	28					80
							31	9									
04	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	27	1	1892	2	N	-0-					80
05	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	28	1	2004	2	N	-0-					80
06	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	27	1	1960	2	N	-0-					80
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	29	1	2051	2	N	2					82
							2	9									
08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	27	1	1952	2	N	5					87
							6	9									
09	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	25	1	1842	2	N	4	1	8			90
							4	9									
10	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	28	1	1882	2	N	-0-					90
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	28	1	1890	2	N	7					97
							8	9									
*12	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	23	1	1613	2	N	1					98
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	3	1	203	2	N	-0-					20
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	420	1	255	2	N	-0-					20
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	73	1	365	2	N	-0-					20
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	N	3					23
							3	9									
05	744	N	178	-0-	-566	-0-	2	1	174	2	N	2					25
							2	9									
06	420	N	150	-0-	-270	-0-	2	1	148	2	N	-0-					25
07	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					25
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1016	-0-	-131		-0-	13	1	1001	2	N	2	1	8			148
								2	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-		-0-	443	1	885	2	N	5					153
								6	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-		-0-	266	1	1050	2	N	7					160
								8	9									
04	990	N	979	-0-	-11		-0-	14	1	957	2	N	7					167
								8	9									
05	1488	N	1256	-0-	-232		-0-	250	1	1000	2	N	5					172
								6	9									
06	1290	N	1007	-0-	-283		-0-	13	1	987	2	N	6					178
								7	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-		-0-	14	1	1020	2	N	-0-					178
08	1271	N	1003	-0-	-268		-0-	14	1	989	2	N	-0-					178
09	1020	N	919	-0-	-101		-0-	12	1	895	2	N	11	1	8			188
								12	9									
10	1023	N	974	-0-	-49		-0-	14	1	949	2	N	10					198
								11	9									
11	960	N	897	-0-	-63		-0-	13	1	884	2	N	-0-					198
*12	961	N	923	-0-	-38		-0-	13	1	906	2	N	4					202
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	483	-0-	-13		-0-	6	1	477	2	N	-0-					188
02	863	N	863	-0-	-0-		-0-	443	1	414	2	N	5					193
								6	9									
03	2015	N	607	-0-	-1408		-0-	241	1	363	2	N	3	163	1			33
								3	9									
04	480	N	371	-0-	-109		-0-	5	1	366	2	N	-0-					33
05	961	N	637	-0-	-324		-0-	241	1	396	2	N	-0-					33
06	600	N	424	-0-	-176		-0-	5	1	419	2	N	-0-					33
07	441	N	441	-0-	-0-		-0-	6	1	435	2	N	-0-					33
08	651	N	326	-0-	-325		-0-	5	1	321	2	N	-0-					33
09	420	N	307	-0-	-113		-0-	4	1	303	2	N	-0-					33
10	434	N	275	-0-	-159		-0-	4	1	271	2	N	-0-					33
11	330	N	295	-0-	-35		-0-	4	1	291	2	N	-0-					33
12	310	N	289	-0-	-21		-0-	4	1	285	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	12	1	921	2	N	2					170
							2	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	443	1	849	2	N	17					187
							19	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	249	1	927	2	N	-0-					187
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	13	1	895	2	N	-0-					187
05	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	249	1	913	2	N	-0-					187
06	1140	N	870	-0-	-270	-0-	12	1	857	2	N	1	1	8			187
							1	9									
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	13	1	904	2	N	10					197
							11	9									
08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	14	1	965	2	N	11	189	1	1	8	18
							12	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	13	1	926	2	N	6					24
							7	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	14	1	959	2	N	9					33
							10	9									
11	960	N	842	-0-	-118	-0-	12	1	824	2	N	5					38
							6	9									
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	11	1	788	2	N	10					48
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-					60
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	420	1	221	2	N	-0-					60
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	72	1	314	2	N	-0-					60
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	N	-0-					60
05	713	N	281	-0-	-432	-0-	3	1	278	2	N	-0-					60
06	360	N	232	-0-	-128	-0-	3	1	229	2	N	-0-					60
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	3	1	205	2	N	-0-					60
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	2	1	133	2	N	-0-					60
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1353	-0-	-228	-0-		17	1	1321	2	N	14	1	8			65
								15	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		443	1	1238	2	N	13	3	8			75
								14	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		240	1	1315	2	N	15					90
								17	9									
04	1320	N	854	-0-	-466	-0-		12	1	840	2	N	2					92
								2	9									
05	1891	N	1286	-0-	-605	-0-		235	1	1044	2	N	6					98
								7	9									
06	1530	N	1208	-0-	-322	-0-		14	1	1028	2	N	151	184	1			65
								166	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		15	1	1044	2	N	5	3	8			67
								6	9									
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-		15	1	1071	2	N	1	1	8			67
								1	9									
09	1200	N	1075	-0-	-125	-0-		15	1	1053	2	N	6	1	8			72
								7	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		16	1	1052	2	N	11					83
								12	9									
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-		15	1	1002	2	N	4					87
								4	9									
12	1116	N	909	-0-	-207	-0-		13	1	890	2	N	5					92
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1815	-0-	-138	-0-		23	1	1781	2	N	10	4	8			168
								11	9									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		443	1	1587	2	N	22	3	8			187
								24	9									
03	1953	N	1938	-0-	-15	-0-		260	1	1653	2	N	23					210
								25	9									
04	1770	N	1627	-0-	-143	-0-		23	1	1591	2	N	12					222
								13	9									
05	2263	N	1893	-0-	-370	-0-		258	1	1596	2	N	35	195	1	2	8	60
								39	9									
06	1890	N	1596	-0-	-294	-0-		22	1	1570	2	N	4	1	8			63
								4	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		24	1	1696	2	N	7	2	8			68
								8	9									
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-		25	1	1748	2	N	4					72
								4	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		22	1	1566	2	N	21	1	8			92
								23	9									
10	1736	N	1422	-0-	-314	-0-		21	1	1395	2	N	5	2	8			95
								6	9									
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-		20	1	1394	2	N	5					100
								6	9									
12	1674	N	1283	-0-	-391	-0-		18	1	1265	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 20,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	15	1	1151	2	N	16	2	8			97
							18	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	420	1	1200	2	N	11					108
							12	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	2	N	12					120
							13	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1309	2	N	13					133
							14	9									
05	1798	N	1340	-0-	-458	-0-	18	1	1312	2	N	9					142
							10	9									
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	18	1	1290	2	N	6					148
							7	9									
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	19	1	1312	2	N	14	2	8			160
							15	9									
08	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	18	1	1310	2	N	2					162
							2	9									
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	17	1	1236	2	N	5					167
							6	9									
10	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	19	1	1270	2	N	12	2	8			177
							13	9									
11	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	16	1	1110	2	N	1					178
							1	9									
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	17	1	1165	2	N	10					188
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	2					42
							2	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	420	1	183	2	N	-0-					42
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	71	1	220	2	N	-0-					42
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	N	10					52
							11	9									
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	2	1	188	2	N	-0-					52
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	2	1	183	2	N	-0-					52
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	22	1	1718	2	N	25					183
							28	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	420	1	1684	2	N	13	3	8			193
							14	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	10					203
							11	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	28	1	1914	2	N	7	172	1			38
							8	9									
05	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	28	1	1997	2	N	9					47
							10	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	27	1	1932	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	28	1	2004	2	N	3	2	8			48
							3	9									
08	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	28	1	1987	2	N	11	1	8			58
							12	9									
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	26	1	1885	2	N	11	1	8			68
							12	9									
10	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	29	1	1954	2	N	13	3	8			78
							14	9									
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	27	1	1853	2	N	-0-					78
*12	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	24	1	1690	2	N	4					82
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	N	-0-					50
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	443	1	492	2	N	-0-					50
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	8	1	556	2	N	-0-					50
04	540	N	149	-0-	-391	-0-	1	1	129	2	N	17					67
							19	9									
05	1023	N	454	-0-	-569	-0-	6	1	448	2	N	-0-					67
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	6	1	465	2	N	-0-					67
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	8	1	530	2	N	-0-					67
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-					67
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	N	-0-					67
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	8	1	513	2	N	-0-					67
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	-0-					67
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	7	1	485	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	762	-0-	-137	-0-	10	1	752	2	N	-0-					67
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	420	1	698	2	N	5					72
							6	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	80	1	858	2	N	8					80
							9	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	11	1	801	2	N	-0-					80
05	1240	N	815	-0-	-425	-0-	11	1	802	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	11	1	800	2	N	5					85
							6	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	12	1	848	2	N	5					90
							6	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	12	1	859	2	N	2					92
							2	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	11	1	826	2	N	4	1	8			95
							4	9									
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	12	1	803	2	N	5					100
							6	9									
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	11	1	753	2	N	5					105
							6	9									
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	11	1	787	2	N	7					112
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	8	1	1202	2	N	-0-					123
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	443	1	546	2	N	-0-					123
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	9	1	637	2	N	-0-					123
04	1170	N	587	-0-	-583	-0-	8	1	579	2	N	-0-					123
05	1085	N	543	-0-	-542	-0-	7	1	536	2	N	-0-					123
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	6	1	474	2	N	5					128
							6	9									
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	7	1	501	2	N	5					133
							6	9									
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	6	1	456	2	N	4					137
							4	9									
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	5	1	331	2	N	5					142
							6	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	2	144	1			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	2	N	8					8
							9	9									
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	35	1	2408	2	N	14					22
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	37	1	2869	2	N	2					147
							2	9									
02	2800	N	2871	-0-	71	71	420	1	2447	2	N	4	3	8			148
							4	9									
03	3023	N	2952	-0-	-71	-0-	109	1	2841	2	N	2					150
							2	9									
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	39	1	2697	2	N	7					157
							8	9									
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	40	1	2798	2	N	3	3	8			157
							3	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	37	1	2702	2	N	1	1	8			157
							1	9									
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	39	1	2762	2	N	14	4	8			167
							15	9									
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	39	1	2750	2	N	2	1	8			168
							2	9									
09	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	36	1	2642	2	N	6	2	8			172
							7	9									
10	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	40	1	2734	2	N	1					173
							1	9									
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	39	1	2673	2	N	-0-					173
12	2790	N	2445	-0-	-345	-0-	35	1	2410	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 33,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	14 39	1 9	2116	2	N	35					223
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	840 4	1 9	1191	2	N	4					227
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	88 7	1 9	1404	2	N	6					233
04	2100 N	1403	-0-	-697	-0-	20 4	1 9	1379	2	N	4					237
05	2263 N	1433	-0-	-830	-0-	20 7	1 9	1406	2	N	6					243
06	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	19 4	1 9	1384	2	N	4					247
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	1443	2	N	6					253
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	1454	2	N	5					258
09	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	18 4	1 9	1331	2	N	4					262
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	1433	2	N	6					268
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	20 10	1 9	1350	2	N	9					277
12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	16 10	1 9	1148	2	N	9	194	1			92

TOTAL GAS PROD: 18,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1646	-0-	-1020	-0-	21	1	1619	2	N	5					70
							6	9									
02	2408	X	2125	-0-	-283	-0-	420	1	1699	2	N	5					75
							6	9									
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	91	1	1593	2	N	8					83
							9	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	25	1	1706	2	N	-0-					83
05	2356	N	1892	-0-	-464	-0-	26	1	1858	2	N	7					90
							8	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	25	1	1832	2	N	3					93
							3	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	27	1	1920	2	N	9					102
							10	9									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	27	1	1887	2	N	11					113
							12	9									
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	30	1	2170	2	N	22					135
							24	9									
10	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	28	1	1911	2	N	8					143
							9	9									
11	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	25	1	1675	2	N	15					158
							17	9									
12	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	18	1	1232	2	N	15					173
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	18	1	1379	2	N	10					120
							11	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	443	1	1236	2	N	9	2	8			127
							10	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	229	1	1583	2	N	8					135
							9	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	2	N	10					145
							11	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	510	1	1454	2	N	10					155
							11	9									
06	1770	N	1499	-0-	-271	-0-	20	1	1465	2	N	13	1	8			167
							14	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	21	1	1498	2	N	10	2	8			175
							11	9									
08	1984	N	1522	-0-	-462	-0-	21	1	1488	2	N	12					187
							13	9									
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	20	1	1446	2	N	7	1	8			193
							8	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	22	1	1493	2	N	7					200
							8	9									
11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	21	1	1429	2	N	2					202
							2	9									
12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	19	1	1340	2	N	3					205
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	803	-0-	-716	-0-	10	1	793	2	N	-0-					137
02	1792	N	1562	-0-	-230	-0-	420	1	1110	2	N	29	3	8			163
							32	9									
03	2108	N	1248	-0-	-860	-0-	84	1	1145	2	N	17					180
							19	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	16	1	1122	2	N	15					195
							17	9									
05	1736	N	1235	-0-	-501	-0-	17	1	1214	2	N	4	2	8			197
							4	9									
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	15	1	1121	2	N	32	1	8			228
							35	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	18	1	1275	2	N	10	193	1	3	8	42
							11	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	18	1	1273	2	N	6	1	8			47
							7	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	17	1	1201	2	N	4	1	8			50
							4	9									
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	18	1	1218	2	N	16	3	8			63
							18	9									
11	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	16	1	1101	2	N	-0-					63
*12	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	17	1	1156	2	N	4					67
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	27	1	2112	2	N	69	1	8			265
							76	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	443	1	1849	2	N	34	4	8			295
							37	9									
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	268	1	2183	2	N	11	192	1			114
							12	9									
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	30	1	2057	2	N	11					125
							12	9									
05	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	266	1	2149	2	N	9					134
							10	9									
06	2370	N	2139	-0-	-231	-0-	29	1	2106	2	N	4	1	8			137
							4	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	31	1	2197	2	N	7	2	8			142
							8	9									
08	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	31	1	2169	2	N	7	2	8			147
							8	9									
09	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	28	1	2066	2	N	16	1	8			162
							18	9									
10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	32	1	2152	2	N	14	2	8			174
							15	9									
11	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	30	1	2021	2	N	8					182
							9	9									
12	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	29	1	2003	2	N	13					195
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2449	2	N	12					157
							13	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	840	1	1138	2	N	6					163
							7	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	87	1	1286	2	N	17					180
							19	9									
04	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	18	1	1265	2	N	2					182
							2	9									
05	1922	N	1332	-0-	-590	-0-	18	1	1314	2	N	-0-					182
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	17	1	1268	2	N	6					188
							7	9									
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	19	1	1332	2	N	15					203
							17	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	19	1	1343	2	N	4					207
							4	9									
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	17	1	1253	2	N	5	180	1			32
							6	9									
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	19	1	1254	2	N	8					40
							9	9									
11	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	17	1	1148	2	N	7					47
							8	9									
12	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	17	1	1174	2	N	5					52
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	10	1	808	2	N	-0-					80
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	420	1	689	2	N	-0-					80
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	-0-					80
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	772	2	N	-0-					80
05	1240	N	805	-0-	-435	-0-	11	1	794	2	N	-0-					80
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	10	1	764	2	N	-0-					80
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	11	1	789	2	N	-0-					80
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	10	1	737	2	N	-0-					80
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	9	1	686	2	N	-0-					80
10	806	N	714	-0-	-92	-0-	10	1	704	2	N	-0-					80
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	10	1	683	2	N	-0-					80
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	10	1	666	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	23	1	1835	2	N	18	3	8			188
							20	9									
02	1792	N	1769	-0-	-23	-0-	1730	2	39	9	N	35	6	8			217
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	265	1	1963	2	N	21	195	1			43
							23	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	28	1	1915	2	N	10					53
							11	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	263	1	1933	2	N	14					67
							15	9									
06	2190	N	1923	-0-	-267	-0-	26	1	1882	2	N	14	1	8			80
							15	9									
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	26	1	1857	2	N	10	5	8			85
							11	9									
08	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	26	1	1874	2	N	23	1	8			107
							25	9									
09	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	25	1	1814	2	N	22	2	8			127
							24	9									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	30	1	2012	2	N	22	4	8			145
							24	9									
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	28	1	1935	2	N	10					155
							11	9									
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	25	1	1726	2	N	7					162
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1227	-0-	-354	-0-	15	1	1212	2	N	-0-					222
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	443	1	1252	2	N	-0-					222
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	228	1	1498	2	N	3					225
							3	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	21	1	1424	2	N	5	198	1			32
							6	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	510	1	1442	2	N	11	1	8			42
							12	9									
06	1680	N	1462	-0-	-218	-0-	20	1	1434	2	N	7	1	8			48
							8	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	21	1	1498	2	N	9	2	8			55
							10	9									
08	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	21	1	1467	2	N	5					60
							6	9									
09	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	20	1	1426	2	N	8					68
							9	9									
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	21	1	1415	2	N	4	2	8			70
							4	9									
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	20	1	1361	2	N	7					77
							8	9									
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	20	1	1387	2	N	160	190	1			47
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 18,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4204P RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2543	-0-	-247	-0-	32 33	1 9	2478	2	N	30					67
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	420 17	1 9	2093	2	N	15					82
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	100 25	1 9	2225	2	N	23					105
04	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	2884	2	N	7					112
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	2816	2	N	1					113
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	2499	2	N	5					118
07	3038 N	2776	-0-	-262	-0-	39 10	1 9	2727	2	N	9					127
08	2852 N	2226	-0-	-626	-0-	31 22	1 9	2173	2	N	20					147
09	2550 N	2324	-0-	-226	-0-	31 18	1 9	2275	2	N	16					163
10	2790 N	2328	-0-	-462	-0-	34 4	1 9	2290	2	N	4					167
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	34	1	2347	2	N	-0-					167
*12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	2410	2	N	8					175

TOTAL GAS PROD: 30,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5508P RRCID -> 206891 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11061 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	17	1	1308	2	N	10	1	8			182
							11	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	443	1	1054	2	N	22	2	8			202
							24	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	256	1	1371	2	N	11					213
							12	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	19	1	1325	2	N	2	188	1			27
							2	9									
05	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	252	1	1135	2	N	-0-					27
06	1590	N	1143	-0-	-447	-0-	15	1	1127	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	20	1	1377	2	N	-0-					27
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	19	1	1335	2	N	-0-					27
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	18	1	1313	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	19	1	1285	2	N	5					32
							6	9									
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	19	1	1271	2	N	13					45
							14	9									
12	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	17	1	1161	2	N	15					60
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6802P RRCID -> 207587 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10295 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

01	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	16	1	1283	2	N	-0-					88
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	420	1	1280	2	N	-0-					88
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	93	1	1695	2	N	42					130
						46	9									
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	23	1	1571	2	N	7					137
						8	9									
05	1891 N	1601	-0-	-290	-0-	22	1	1577	2	N	2					139
						2	9									
06	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	22	1	1574	2	N	16					155
						18	9									
07	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	20	1	1441	2	N	19					174
						21	9									
08	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	21	1	1507	2	N	10					184
						11	9									
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	22	1	1584	2	N	26					210
						29	9									
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	23	1	1562	2	N	52					262
						57	9									
11	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	19	1	1316	2	N	8	195	1			75
						9	9									
12	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	17	1	1183	2	N	20					95
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1408 P RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	2	N	5	2	8			193
							6	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	863	1	1255	2	N	8	3	8			198
							9	9									
03	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	322	1	1230	2	N	20					218
							22	9									
04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	16	1	1127	2	N	18	196	1			40
							20	9									
05	2170	N	1487	-0-	-683	-0-	253	1	1224	2	N	9	4	8			45
							10	9									
06	1530	N	1194	-0-	-336	-0-	16	1	1177	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	17	1	1226	2	N	21	4	8			62
							23	9									
08	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	18	1	1248	2	N	7	1	8			68
							8	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1228	2	N	5	1	8			72
							6	9									
10	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	17	1	1158	2	N	3	2	8			73
							3	9									
11	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	15	1	992	2	N	4					77
							4	9									
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	15	1	1020	2	N	13					90
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TEAS 43 WELL #: 4325 P RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	765	-0-	-382	-0-	10	1	746	2	N	8					85
							9	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	420	1	892	2	N	-0-					85
03	1054	N	932	-0-	-122	-0-	157	1	764	2	N	10					95
							11	9									
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	10	1	739	2	N	-0-					95
05	1457	N	914	-0-	-543	-0-	12	1	902	2	N	-0-					95
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	13	1	930	2	N	-0-					95
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	16	1	1143	2	N	-0-					95
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	13	1	916	2	N	-0-					95
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	11	1	792	2	N	-0-					95
10	1147	N	826	-0-	-321	-0-	12	1	808	2	N	5					100
							6	9									
11	900	N	667	-0-	-233	-0-	10	1	648	2	N	8					108
							9	9									
12	837	N	600	-0-	-237	-0-	8	1	581	2	N	10					118
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	12	1	941	2	N	6					79
							7	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	443	1	608	2	N	4	1	8			82
							4	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	218	1	873	2	N	7					89
							8	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	14	1	949	2	N	6					95
							7	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	502	1	882	2	N	9	2	8			102
							10	9									
06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	12	1	882	2	N	8	1	8			109
							9	9									
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	13	1	915	2	N	5					114
							6	9									
08	1395	N	853	-0-	-542	-0-	12	1	838	2	N	3					117
							3	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	921	2	N	9	1	8			125
							10	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	15	1	986	2	N	7					132
							8	9									
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	12	1	789	2	N	3					135
							3	9									
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	13	1	920	2	N	10					145
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4317 P RRCID -> 209139 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11376 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE WELL #: 5522 P RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P&A 04/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

01	279	N	209	-0-	-70	-0-	3	1	206	2	N	-0-					42
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	420	1	191	2	N	-0-					42
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	70	1	178	2	N	-0-					42
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					42
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

01	1116	N	897	-0-	-219	-0-	11	1	886	2	N	-0-					125
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	420	1	697	2	N	-0-					125
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	77	1	655	2	N	-0-					125
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	12	1	852	2	N	-0-					125
05	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	14	1	1022	2	N	1	1	8			125
							1	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	13	1	961	2	N	-0-					125
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	N	18	1	8			142
							20	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	15	1	1032	2	N	4	1	8			145
							4	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	13	1	939	2	N	27					172
							30	9									
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	13	1	893	2	N	76	3	8			245
							84	9									
11	1020	N	841	-0-	-179	-0-	12	1	829	2	N	-0-	193	1			52
12	1023	N	735	-0-	-288	-0-	10	1	722	2	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	12	1	932	2	N	-0-					68
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	420	1	786	2	N	-0-					68
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	80	1	858	2	N	-0-					68
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	12	1	818	2	N	4					72
							4	9									
05	1333	N	841	-0-	-492	-0-	11	1	830	2	N	-0-					72
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	11	1	824	2	N	18					90
							20	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	864	2	N	5					95
							6	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	12	1	825	2	N	5					100
							6	9									
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	10	1	755	2	N	4					104
							4	9									
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	11	1	719	2	N	6					110
							7	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	812	2	N	5					115
							6	9									
*12	806	N	796	-0-	-10	-0-	11	1	759	2	N	24					139
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	13	1	982	2	N	5	2	8			168
							6	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	443	1	949	2	N	7	3	8			172
							8	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	251	1	1023	2	N	5					177
							6	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	14	1	994	2	N	1					178
							1	9									
05	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	250	1	1002	2	N	9					187
							10	9									
06	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	14	1	1013	2	N	6	1	8			192
							7	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	2	N	9	4	8			197
							10	9									
08	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	16	1	1107	2	N	2	1	8			198
							2	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	2	N	6	2	8			202
							7	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1151	2	N	5					207
							6	9									
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	15	1	995	2	N	6					213
							7	9									
12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	14	1	965	2	N	3	194	1			22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1403 P RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014 - P&A 04/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

01	1116 N	814	-0-	-302	-0-	10	1	804	2	N	-0-			82
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	420	1	808	2	N	-0-			82
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	79	1	774	2	N	31			113
						34	9							
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	13	1	887	2	N	4			117
						4	9							
05	1364 N	958	-0-	-406	-0-	13	1	944	2	N	1			118
						1	9							
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	941	2	N	12			130
						13	9							
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	13	1	883	2	N	8			138
						9	9							
08	961 N	756	-0-	-205	-0-	10	1	735	2	N	10			148
						11	9							
09	960 N	881	-0-	-79	-0-	12	1	865	2	N	4			152
						4	9							
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	14	1	961	2	N	5			157
						6	9							
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	11	1	771	2	N	5			162
						6	9							
*12	899 N	803	-0-	-96	-0-	11	1	785	2	N	6			168
						7	9							

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	19	1	1482	2	N	-0-					38
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	560	1	930	2	N	10	3	8			45
							11	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	149	1	1098	2	N	20					65
							22	9									
04	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	19	1	1296	2	N	-0-					65
05	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	19	1	1329	2	N	20	3	8			82
							22	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	18	1	1331	2	N	6	1	8			87
							7	9									
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1385	2	N	11	3	8			95
							12	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	20	1	1386	2	N	12					107
							13	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	18	1	1326	2	N	12	2	8			117
							13	9									
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	20	1	1359	2	N	1					118
							1	9									
11	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	19	1	1272	2	N	9					127
							10	9									
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	18	1	1245	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	9	1	678	2	N	2					45
							2	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	443	1	694	2	N	8					53
							9	9									
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	243	1	535	2	N	7					60
							8	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	9	1	657	2	N	-0-					60
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	247	1	775	2	N	2					62
							2	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	10	1	770	2	N	2					64
							2	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	N	3					67
							3	9									
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	11	1	776	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	10	1	689	2	N	3					70
							3	9									
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	10	1	701	2	N	9					79
							10	9									
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	9	1	637	2	N	3					82
							3	9									
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	9	1	625	2	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1841	-0-	-484	-0-	23	1	1818	2	N	-0-					37
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	420	1	2035	2	N	-0-					37
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	104	1	2471	2	N	13					50
							14	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	33	1	2247	2	N	-0-	7	1			43
05	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	32	1	2298	2	N	7					50
							8	9									
06	2460	N	2176	-0-	-284	-0-	30	1	2146	2	N	-0-					50
07	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	31	1	2217	2	N	7					57
							8	9									
08	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	30	1	2148	2	N	18					75
							20	9									
09	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	30	1	2154	2	N	-0-					75
10	2263	N	1795	-0-	-468	-0-	26	1	1769	2	N	-0-					75
11	2130	N	1874	-0-	-256	-0-	27	1	1827	2	N	18					93
							20	9									
12	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	28	1	1976	2	N	7					100
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4214 P RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	19	1	1475	2	N	7					110
							8	9									
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	443	1	2019	2	N	14	4	8			120
							15	9									
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	257	1	2480	2	N	12					132
							13	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	34	1	2338	2	N	6					138
							7	9									
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	255	1	2428	2	N	9					147
							10	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	34	1	2474	2	N	4	1	8			150
							4	9									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	35	1	2487	2	N	4	2	8			152
							4	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	34	1	2443	2	N	6	1	8			157
							7	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	32	1	2343	2	N	7	1	8			163
							8	9									
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	35	1	2380	2	N	14	2	8			175
							15	9									
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	31	1	2112	2	N	2					177
							2	9									
12	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	24	1	1686	2	N	3					180
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	8	1	641	2	N	28					85
							31	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	420	1	590	2	N	7					92
							8	9									
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	16	1	681	2	N	-0-					92
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	10	1	680	2	N	20					112
							22	9									
05	1116	N	708	-0-	-408	-0-	9	1	692	2	N	6					118
							7	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	9	1	684	2	N	-0-					118
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	9	1	659	2	N	-0-					118
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	10	1	682	2	N	17					135
							19	9									
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	9	1	655	2	N	15					150
							17	9									
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	10	1	649	2	N	2					152
							2	9									
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	9	1	605	2	N	6					158
							7	9									
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	8	1	569	2	N	7					165
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	393	-0-	-351	-0-	5	1	388	2	N	-0-					72
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	420	1	383	2	N	-0-					72
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	75	1	512	2	N	-0-					72
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	6	1	455	2	N	-0-					72
05	899	N	563	-0-	-336	-0-	7	1	556	2	N	-0-					72
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	9	1	650	2	N	-0-					72
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	6	1	425	2	N	-0-					72
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	8	1	590	2	N	21					93
							23	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	10	1	697	2	N	10					103
							11	9									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	601	2	N	4					107
							4	9									
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	8	1	570	2	N	6					113
							7	9									
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	9	1	650	2	N	5					118
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	17	1	1331	2	N	5	2	8				150
							6	9										
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	443	1	1125	2	N	7	2	8				155
							8	9										
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	241	1	1358	2	N	5						160
							6	9										
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	19	1	1292	2	N	-0-						160
05	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	240	1	1338	2	N	3	1	8				162
							3	9										
06	1560	N	1315	-0-	-245	-0-	18	1	1296	2	N	1	1	8				162
							1	9										
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	19	1	1353	2	N	2	2	8				162
							2	9										
08	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	19	1	1319	2	N	1	1	8				162
							1	9										
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	18	1	1273	2	N	1	1	8				162
							1	9										
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	19	1	1290	2	N	10	2	8				170
							11	9										
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	18	1	1241	2	N	7						177
							8	9										
12	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	17	1	1194	2	N	3						180
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 16,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1947	-0-	-1153	5442	24	1	1916	2	N	6	194	1	5	8	112
							7	9									
02	2800	N	1668	-0-	-1132	4310	1664	2	4	9	N	4	4	8			112
03	5280	X	970	-0-	-4310	-0-	14	1	956	2	N	-0-					112
04	1200	X	565	-0-	-635	-0-	8	1	556	2	N	1					113
							1	9									
05	1240	X	895	-0-	-345	-0-	12	1	883	2	N	-0-					113
06	1200	X	161	-0-	-1039	-0-	2	1	159	2	N	-0-					113
07	1240	X	117	-0-	-1123	-0-	2	1	115	2	N	-0-					113
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					113
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					113
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARR 14 WELL #: 1416 P RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	843	-0-	-87	-0-	11	1	829	2	N	3	3	8			198
							3	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	420	1	811	2	N	2	2	8			198
							2	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	N	14					212
							15	9									
04	810	N	585	-0-	-225	-0-	8	1	577	2	N	-0-					212
05	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	16	1	1120	2	N	6	3	8			215
							7	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	16	1	1195	2	N	16	1	8			230
							18	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	1032	2	N	14	2	8			242
							15	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	19	1	1321	2	N	9	187	1	1	8	63
							10	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	17	1	1213	2	N	8	1	8			70
							9	9									
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	14	1	979	2	N	34	2	8			102
							37	9									
11	1320	N	955	-0-	-365	-0-	14	1	930	2	N	10					112
							11	9									
*12	1271	N	987	-0-	-284	-0-	14	1	966	2	N	6					118
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	20	1	1562	2	N	-0-	186	1			32
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	420	1	1310	2	N	6					38
							7	9									
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	89	1	1426	2	N	-0-					38
04	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	19	1	1304	2	N	19					57
							21	9									
05	1922	N	1358	-0-	-564	-0-	19	1	1330	2	N	8					65
							9	9									
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	17	1	1267	2	N	-0-					65
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	19	1	1348	2	N	-0-					65
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	19	1	1364	2	N	23					88
							25	9									
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	18	1	1336	2	N	10					98
							11	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	22	1	1464	2	N	-0-					98
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	20	1	1391	2	N	-0-					98
12	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	15	1	1052	2	N	5					103
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	33	1	2559	2	N	5					78
							6	9									
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	420	1	2035	2	N	7					85
							8	9									
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	102	1	2363	2	N	-0-	7	1			78
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	33	1	2244	2	N	-0-	21	1			57
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	34	1	2400	2	N	1					58
							1	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	32	1	2318	2	N	7					65
							8	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	34	1	2403	2	N	3					68
							3	9									
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	33	1	2364	2	N	4					72
							4	9									
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	32	1	2347	2	N	-0-					72
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	40	1	2681	2	N	-0-					72
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	37	1	2525	2	N	-0-					72
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	31	1	2141	2	N	21					93
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	N	11					88
							12	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	127	2	19	9	N	17					105
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	2	1	193	2	N	18					123
							20	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	2	1	151	2	N	9					132
							10	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-					132
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	12	1	8			143
							13	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	N	15					158
							17	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	12					170
							13	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	9	1	8			178
							10	9									
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	3	1	221	2	N	14					192
							15	9									
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	3	1	216	2	N	5					197
							6	9									
*12	248	N	191	-0-	-57	-0-	3	1	176	2	N	11					208
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2104	2	57	9	N	52					52
05	14B2 EXT		903	-0-	903	903	894	2	9	9	N	8	3	8			57
06	14B2 EXT		639	-0-	639	1542	637	2	2	9	N	2	1	8			58
07	14B2 EXT		616	-0-	616	2158	614	2	2	9	N	2	2	8			58
08	2629	X	471	-0-	-2158	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8			58
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	388	2	7	9	N	6	1	8			63
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					63
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					63
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	3	1	234	2	N	-0-					22
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	443	1	279	2	N	-0-					22
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	N	-0-					22
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	2	1	179	2	N	15					37
							17	9									
05	806	N	244	-0-	-562	-0-	3	1	241	2	N	-0-					37
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	3	1	252	2	N	-0-					37
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	N	-0-					37
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	-0-					37
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	2	N	-0-					37
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	7	1	573	2	N	-0-					147
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	420	1	549	2	N	-0-					147
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	N	5					152
							6	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	10	1	688	2	N	-0-					152
05	1085	N	752	-0-	-333	-0-	10	1	728	2	N	13					165
							14	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	10	1	714	2	N	10					175
							11	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	10	1	721	2	N	3					178
							3	9									
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	10	1	718	2	N	4					182
							4	9									
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	8	1	556	2	N	3					185
							3	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					185
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					185
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	N	7					92
							8	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	420	1	671	2	N	-0-					92
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	76	1	598	2	N	3					95
							3	9									
04	750	N	601	-0-	-149	-0-	8	1	593	2	N	-0-					95
05	1209	N	559	-0-	-650	-0-	7	1	539	2	N	12					107
							13	9									
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	8	1	586	2	N	1					108
							1	9									
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	8	1	528	2	N	10					118
							11	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	4					122
							4	9									
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	6	1	431	2	N	8					130
							9	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					130
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					130
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MEEK 68 WELL #: 6815 P RRCID -> 214551 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11376 - 11743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	12	1	941	2	N	-0-					85
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	420	1	708	2	N	-0-					85
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	78	1	708	2	N	-0-	15	1			70
04	930	N	784	-0-	-146	-0-	11	1	773	2	N	-0-					70
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	21	1	1475	2	N	-0-					70
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	13	1	938	2	N	-0-					70
07	806	N	558	-0-	-248	-0-	8	1	550	2	N	-0-					70
08	1488	N	668	-0-	-820	-0-	9	1	659	2	N	-0-					70
09	960	N	634	-0-	-326	-0-	9	1	625	2	N	-0-					70
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	10	1	673	2	N	3					73
							3	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	10	1	652	2	N	4					77
							4	9									
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	10	1	665	2	N	6					83
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1135	-0-	1135	9622	14 3	1 9	1118	2	N	3					93
02	14B2 EXT		1279	-0-	1279	10901	420 2	1 9	857	2	N	2					95
03	12223	X	1322	-0-	-10901	-0-	86 10	1 9	1226	2	N	9					104
04	2160	X	1972	-0-	-188	-0-	28 31	1 9	1913	2	N	28					132
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	34 51	1 9	2418	2	N	46	3	8			175
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	29 41	1 9	2125	2	N	37	180	1			32
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	33 17	1 9	2332	2	N	15	2	8			45
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	2401	2	N	28	1	8			72
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	32 46	1 9	2337	2	N	42	2	8			112
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	35 44	1 9	2398	2	N	40	3	8			149
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	34 36	1 9	2310	2	N	33					182
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	25 11	1 9	1729	2	N	10					192

TOTAL GAS PROD: 24,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	192	1	1	8	28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 89

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	20 9	1 9	1535	2	N	8					120
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	443 11	1 9	1438	2	N	10	2	8			128
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	234 15	1 9	1925	2	N	14					142
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	1799	2	N	11					153
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	516 10	1 9	1878	2	N	9					162
06	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	25 12	1 9	1791	2	N	11	1	8			172
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	1882	2	N	10	2	8			180
08	2418	N	1894	-0-	-524	-0-	26 9	1 9	1859	2	N	8					188
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	24 12	1 9	1716	2	N	11	1	8			198
10	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	26 8	1 9	1734	2	N	7	2	8			203
11	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	26 10	1 9	1750	2	N	9					212
12	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	22 9	1 9	1555	2	N	8	193	1			27

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	11	1	884	2	N	7					145
							8	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	443	1	933	2	N	8					153
							9	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	220	1	955	2	N	-0-					153
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1087	2	N	9					162
							10	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	505	1	1091	2	N	11					173
							12	9									
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	15	1	1075	2	N	8	1	8			180
							9	9									
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	15	1	1084	2	N	3					183
							3	9									
08	1612	N	1001	-0-	-611	-0-	14	1	976	2	N	10	1	8			192
							11	9									
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	14	1	1005	2	N	1					193
							1	9									
10	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	15	1	1000	2	N	4					197
							4	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	14	1	942	2	N	5					202
							6	9									
*12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	14	1	944	2	N	10					212
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

01	682	N	498	-0-	-184	-0-	6	1	492	2	N	-0-					130
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	420	1	571	2	N	-0-					130
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	2	N	-0-					130
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	8	1	578	2	N	-0-					130
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	8	1	614	2	N	-0-					130
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	8	1	586	2	N	-0-					130
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	9	1	600	2	N	-0-					130
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	8	1	584	2	N	-0-					130
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	8	1	556	2	N	-0-					130
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	8	1	568	2	N	-0-					130
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	7	1	472	2	N	-0-					130
12	589	N	425	-0-	-164	-0-	6	1	419	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	15	1	1191	2	N	13					35
							14	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	420	1	1100	2	N	7					42
							8	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	85	1	1203	2	N	16					58
							18	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	17	1	1157	2	N	22					80
							24	9									
05	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	17	1	1208	2	N	7					87
							8	9									
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	16	1	1210	2	N	11					98
							12	9									
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	17	1	1206	2	N	9					107
							10	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	17	1	1229	2	N	13					120
							14	9									
09	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	15	1	1098	2	N	7					127
							8	9									
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	18	1	1211	2	N	11					138
							12	9									
11	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	16	1	1118	2	N	9					147
							10	9									
*12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	16	1	1114	2	N	6					153
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2398	-0-	-392	-0-	30	1	2365	2	N	3	3	8			127
							3	9									
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	420	1	2338	2	N	3	3	8			127
							3	9									
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	106	1	2576	2	N	61					188
							67	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	33	1	2273	2	N	12					200
							13	9									
05	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	40	1	2808	2	N	8	3	8			205
							9	9									
06	3000	N	3018	-0-	18	18	40	1	2904	2	N	67	191	1	1	8	80
							74	9									
07	3100	N	3103	-0-	3	21	42	1	2983	2	N	71	4	8			147
							78	9									
08	2889	N	2868	-0-	-21	-0-	40	1	2813	2	N	14	1	8			160
							15	9									
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	39	1	2863	2	N	11	3	8			168
							12	9									
10	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	40	1	2713	2	N	24					192
							26	9									
11	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	41	1	2759	2	N	10					202
							11	9									
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	40	1	2817	2	N	28					230
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 33,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-		7	1	585	2	N	2					102
								2	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		420	1	571	2	N	8	2	8			108
								9	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-		79	1	783	2	N	5					113
								6	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-		11	1	769	2	N	7					120
								8	9									
05	1116	N	698	-0-	-418	-0-		9	1	680	2	N	8	1	8			127
								9	9									
06	840	N	590	-0-	-250	-0-		8	1	579	2	N	3					130
								3	9									
07	806	N	700	-0-	-106	-0-		10	1	690	2	N	-0-					130
08	713	N	691	-0-	-22	-0-		10	1	679	2	N	2					132
								2	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-		9	1	641	2	N	-0-					132
10	713	N	608	-0-	-105	-0-		9	1	599	2	N	-0-					132
11	660	N	627	-0-	-33	-0-		9	1	617	2	N	1					133
								1	9									
12	682	N	550	-0-	-132	-0-		8	1	542	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 8,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	856	-0-		-105	-0-	11 6	1 9	839	2	N	5	3	8			87
02	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	443 2	1 9	828	2	N	2	2	8			87
03	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	250	1	998	2	N	-0-					87
04	989	N	989	-0-		-0-	-0-	14 11	1 9	964	2	N	10					97
05	1395	N	1308	-0-		-87	-0-	251 1	1 9	1056	2	N	1					98
06	1200	N	1050	-0-		-150	-0-	14 6	1 9	1030	2	N	5	1	8			102
07	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	15 3	1 9	1082	2	N	3					105
08	1302	N	1113	-0-		-189	-0-	15 1	1 9	1097	2	N	1	1	8			105
09	1050	N	1043	-0-		-7	-0-	14 1	1 9	1028	2	N	1	1	8			105
10	1085	N	1062	-0-		-23	-0-	15	1	1047	2	N	-0-					105
11	1080	N	900	-0-		-180	-0-	13	1	887	2	N	-0-					105
12	1085	N	769	-0-		-316	-0-	11	1	758	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	27	1	2143	2	N	4	4	8			37
							4	9									
02	2156	N	2072	-0-	-84	-0-	420	1	1648	2	N	4	3	8			38
							4	9									
03	2325	N	1751	-0-	-574	-0-	91	1	1617	2	N	39					77
							43	9									
04	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	29	1	2020	2	N	3					80
							3	9									
05	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	32	1	2239	2	N	5	3	8			82
							6	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	33	1	2311	2	N	4	3	8			83
							4	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	32	1	2265	2	N	9					92
							10	9									
09	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	30	1	2208	2	N	-0-					92
10	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	31	1	2093	2	N	1	1	8			92
							1	9									
11	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	31	1	2119	2	N	5					97
							6	9									
*12	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	29	1	2033	2	N	213	197	1			113
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 26,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	11	1	868	2	N	5					125
							6	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	443	1	725	2	N	4	2	8			127
							4	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	248	1	826	2	N	13					140
							14	9									
04	870	N	748	-0-	-122	-0-	10	1	735	2	N	3					143
							3	9									
05	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	247	1	818	2	N	14	2	8			155
							15	9									
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	11	1	791	2	N	6	1	8			160
							7	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	11	1	808	2	N	15	2	8			173
							17	9									
08	1085	N	773	-0-	-312	-0-	11	1	762	2	N	-0-					173
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	10	1	741	2	N	11	1	8			183
							12	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	867	2	N	8	1	8			190
							9	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	N	-0-					190
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	809	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

01	930	N	586	-0-	-344	-0-	7	1	550	2	N	26					128
							29	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	420	1	708	2	N	35					163
							39	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	667	2	N	35					198
							39	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	N	42	185	1			55
							46	9									
05	1302	N	893	-0-	-409	-0-	11	1	832	2	N	45					100
							50	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	762	2	N	37					137
							41	9									
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	12	1	816	2	N	33					170
							36	9									
08	899	N	807	-0-	-92	-0-	11	1	763	2	N	30					200
							33	9									
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	10	1	715	2	N	27					227
							30	9									
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	12	1	785	2	N	28					255
							31	9									
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	11	1	734	2	N	30	190	1			95
							33	9									
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	10	1	671	2	N	10					105
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	17	1	1293	2	N	18	3	8			217
							20	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	443	1	1219	2	N	14	198	1	5	8	28
							15	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	241	1	1371	2	N	10					38
							11	9									
04	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	15	1	1064	2	N	7					45
							8	9									
05	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	238	1	1205	2	N	6	1	8			50
							7	9									
06	1560	N	1195	-0-	-365	-0-	16	1	1175	2	N	4	1	8			53
							4	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	18	1	1248	2	N	5	1	8			57
							6	9									
08	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	18	1	1252	2	N	4	1	8			60
							4	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	17	1	1205	2	N	4	1	8			63
							4	9									
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	18	1	1191	2	N	4	2	8			65
							4	9									
11	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	17	1	1159	2	N	3					68
							3	9									
12	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	15	1	1018	2	N	5					73
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	16	1	1266	2	N	5	3	8			64
							6	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	420	1	1216	2	N	19	3	8			80
							21	9									
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	89	1	1440	2	N	7					87
							8	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1290	2	N	8					95
							9	9									
05	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	19	1	1390	2	N	11	4	8			102
							12	9									
06	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	18	1	1343	2	N	3	1	8			104
							3	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	20	1	1398	2	N	18	3	8			119
							20	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	20	1	1411	2	N	7	1	8			125
							8	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	19	1	1385	2	N	15	1	8			139
							17	9									
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	20	1	1368	2	N	16	3	8			152
							18	9									
11	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	17	1	1164	2	N	-0-					152
12	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	15	1	1040	2	N	7					159
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-		10	1	781	2	N	19	1	8			81
								21	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		443	1	659	2	N	4					85
								4	9									
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		247	1	797	2	N	8					93
								9	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-		12	1	874	2	N	10					103
								11	9									
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-		248	1	855	2	N	7					110
								8	9									
06	1020	N	715	-0-	-305	-0-		9	1	698	2	N	7					117
								8	9									
07	930	N	659	-0-	-271	-0-		9	1	650	2	N	-0-					117
08	1116	N	779	-0-	-337	-0-		11	1	767	2	N	1					118
								1	9									
09	720	N	590	-0-	-130	-0-		8	1	576	2	N	5					123
								6	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					123
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-					123
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARR 13 WELL #: 1329P RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	812	-0-	-149	-0-		10	1	778	2	N	22	186	1	3	8	70
								24	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		443	1	612	2	N	17					87
								19	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		247	1	809	2	N	10					97
								11	9									
04	780	N	726	-0-	-54	-0-		10	1	713	2	N	3					100
								3	9									
05	1178	N	968	-0-	-210	-0-		246	1	720	2	N	2	2	8			100
								2	9									
06	1020	N	575	-0-	-445	-0-		7	1	568	2	N	-0-					100
07	744	N	535	-0-	-209	-0-		7	1	522	2	N	5					105
								6	9									
08	961	N	453	-0-	-508	-0-		6	1	434	2	N	12					117
								13	9									
09	570	N	422	-0-	-148	-0-		5	1	392	2	N	23					140
								25	9									
10	527	N	511	-0-	-16	-0-		7	1	498	2	N	5					145
								6	9									
11	450	N	425	-0-	-25	-0-		6	1	413	2	N	5					150
								6	9									
12	434	N	371	-0-	-63	-0-		5	1	364	2	N	2					152
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1404P RRCID -> 219952 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 3205 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	17	1	1325	2	N	9					92
						10	9									
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	420	1	1145	2	N	-0-					92
03	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	85	1	1151	2	N	3					95
						3	9									
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1314	2	N	8					103
						9	9									
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	24	1	1726	2	N	-0-					103
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1593	2	N	-0-					103
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	22	1	1541	2	N	-0-					103
08	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	22	1	1575	2	N	2					105
						2	9									
09	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	21	1	1490	2	N	2					107
						2	9									
10	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	22	1	1488	2	N	10					117
						11	9									
11	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	20	1	1374	2	N	30					147
						33	9									
12	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	20	1	1422	2	N	8					155
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	282	-0-	-121	-0-	4	1	278	2	N	-0-					32
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	420	1	175	2	N	10					42
							11	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	72	1	301	2	N	-0-					42
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	1	1	118	2	N	20					62
							22	9									
05	682	N	163	-0-	-519	-0-	2	1	161	2	N	-0-					62
06	360	N	65	-0-	-295	-0-	65	2			N	-0-					62
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	2	1	106	2	N	-0-					62
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					62
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					62
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					62
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	20	1	1599	2	N	12	2	8			87
							13	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	560	1	1407	2	N	6					93
							7	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	154	1	1478	2	N	25					118
							28	9									
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	22	1	1535	2	N	19					137
							21	9									
05	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	23	1	1631	2	N	21					158
							23	9									
06	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	20	1	1450	2	N	23	1	8			180
							25	9									
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	23	1	1598	2	N	15	2	8			193
							17	9									
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	22	1	1595	2	N	22	170	1			45
							24	9									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	21	1	1550	2	N	19	1	8			63
							21	9									
10	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	23	1	1533	2	N	20					83
							22	9									
11	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	22	1	1472	2	N	20					103
							22	9									
*12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	20	1	1374	2	N	14					117
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	281	-0-	-556	-0-	4	1	277	2	N	-0-					52
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	420	1	430	2	N	-0-					52
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	72	1	310	2	N	8					60
							9	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	N	5					65
							6	9									
05	930	N	245	-0-	-685	-0-	3	1	236	2	N	5					70
							6	9									
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	5	1	363	2	N	2					72
							2	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	-0-					72
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	431	2	N	1					73
							1	9									
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	4	1	295	2	N	4					77
							4	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	1002	2			N	-0-					56
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					56
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1127	2	45	9	N	41					97
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					97
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	N	3					100
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1494	2	9	9	N	8					108
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3	9	N	3					111
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1506	2	6	9	N	5					116
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					116
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	28					144
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	N	3					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 15,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	2			N	-0-					58
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					58
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					58
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					58
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1762	2	14	9	N	13					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	2	6	9	N	5					76
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	2	2	9	N	2					78
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3					81
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1869	2	6	9	N	5					86
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 18,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	2067	2			N	-0-					160
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	420	1	1963	2	N	-0-					160
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	107	1	2659	2	N	-0-					160
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	33	1	2298	2	N	-0-	7	1			153
05	2635	N	2373	-0-	-262	-0-	33	1	2340	2	N	-0-					153
06	2670	N	2258	-0-	-412	-0-	30	1	2207	2	N	19					172
							21	9									
07	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	33	1	2290	2	N	10					182
							11	9									
08	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	32	1	2304	2	N	-0-					182
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	-0-					182
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	34	1	2319	2	N	8					190
							9	9									
11	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	32	1	2190	2	N	-0-					190
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	31	1	2169	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 27,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	18	1	1443	2	N	-0-					185
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	420	1	1058	2	N	7					192
							8	9									
03	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	84	1	1095	2	N	3					195
							3	9									
04	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	17	1	1191	2	N	-0-					195
05	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	18	1	1293	2	N	-0-					195
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	18	1	1292	2	N	-0-					195
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	18	1	1281	2	N	-0-					195
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	18	1	1296	2	N	-0-					195
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	16	1	1156	2	N	-0-					195
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	19	1	1314	2	N	15					210
							17	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1277	2	N	8					218
							9	9									
*12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	17	1	1177	2	N	4					222
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1720	-0-	-326	-0-	22	1	1687	2	N	10					168
							11	9									
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	420	1	1507	2	N	12					180
							13	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	N	2					182
							2	9									
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	22	1	1501	2	N	26					208
							29	9									
05	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	22	1	1561	2	N	4					212
							4	9									
06	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	21	1	1511	2	N	10					222
							11	9									
07	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	22	1	1518	2	N	23	188	1			57
							25	9									
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	21	1	1510	2	N	10					67
							11	9									
09	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	20	1	1416	2	N	11					78
							12	9									
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	21	1	1426	2	N	10					88
							11	9									
11	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	20	1	1341	2	N	20					108
							22	9									
12	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	16	1	1082	2	N	12					120
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1048	-0-	-719	-0-	13	1	1028	2	N	6					58
							7	9									
02	2380	X	1305	-0-	-1075	-0-	420	1	879	2	N	5					63
							6	9									
03	2635	X	1075	-0-	-1560	-0-	82	1	980	2	N	12					75
							13	9									
04	2550	X	1077	-0-	-1473	-0-	15	1	1032	2	N	27					102
							30	9									
05	1457	X	1039	-0-	-418	-0-	14	1	1024	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1410	X	1138	-0-	-272	-0-	15	1	1101	2	N	20					122
							22	9									
07	1457	X	1077	-0-	-380	-0-	15	1	1060	2	N	2	1	8			123
							2	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	15	1	1076	2	N	-0-					123
09	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	14	1	1011	2	N	13	1	8			135
							14	9									
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	15	1	1042	2	N	6	1	8			140
							7	9									
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	15	1	1017	2	N	-0-					140
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	14	1	982	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-		-0-	15	1	1214	2	N	18			95
								20	9							
02	1328	N	1328	-0-	-0-		-0-	420	1	897	2	N	10			105
								11	9							
03	1271	N	1156	-0-	-115		-0-	83	1	1062	2	N	10			115
								11	9							
04	1200	N	952	-0-	-248		-0-	13	1	930	2	N	8			123
								9	9							
05	1457	N	1061	-0-	-396		-0-	14	1	1043	2	N	4			127
								4	9							
06	1110	N	1010	-0-	-100		-0-	13	1	983	2	N	13			140
								14	9							
07	1033	N	1033	-0-	-0-		-0-	14	1	1008	2	N	10			150
								11	9							
08	1100	N	1100	-0-	-0-		-0-	15	1	1072	2	N	12			162
								13	9							
09	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-	14	1	1026	2	N	8			170
								9	9							
10	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-	15	1	1016	2	N	12			182
								13	9							
11	1050	N	927	-0-	-123		-0-	13	1	907	2	N	6			188
								7	9							
12	1085	N	872	-0-	-213		-0-	12	1	852	2	N	7			195
								8	9							

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

01	1023	N	749	-0-	-274		-0-	9	1	740	2	N	-0-			53
02	1414	N	1414	-0-	-0-		-0-	420	1	994	2	N	-0-			53
03	1282	N	1282	-0-	-0-		-0-	85	1	1197	2	N	-0-			53
04	1159	N	1159	-0-	-0-		-0-	16	1	1143	2	N	-0-			53
05	1581	N	1311	-0-	-270		-0-	18	1	1293	2	N	-0-			53
06	1298	N	1298	-0-	-0-		-0-	17	1	1281	2	N	-0-			53
07	1415	N	1415	-0-	-0-		-0-	20	1	1395	2	N	-0-			53
08	1431	N	1431	-0-	-0-		-0-	20	1	1411	2	N	-0-			53
09	1290	N	1272	-0-	-18		-0-	17	1	1253	2	N	2			55
								2	9							
10	1456	N	1456	-0-	-0-		-0-	21	1	1433	2	N	2			57
								2	9							
11	1423	N	1423	-0-	-0-		-0-	21	1	1401	2	N	1			58
								1	9							
*12	1302	N	1258	-0-	-44		-0-	18	1	1236	2	N	4			62
								4	9							

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	51	-0-	-662	-0-	1	1	50	2	N	-0-					133
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	420	1	83	2	N	-0-					133
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	75	1	507	2	N	2					135
							2	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	10	1	695	2	N	18					153
							20	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	9	1	644	2	N	67					220
							74	9									
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	6	1	479	2	N	3	180	1	1	8	42
							3	9									
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	10	1	706	2	N	1					43
							1	9									
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	9	1	612	2	N	-0-					43
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	9	1	635	2	N	44					87
							48	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	719	2	N	2	1	8			88
							2	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	10	1	668	2	N	-0-					88
12	713	N	480	-0-	-233	-0-	7	1	471	2	N	2					90
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARR 13 WELL #: 1324P RRCID -> 219983 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11302 - 11614

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P&A 02/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	7	1	525	2	N	-0-					177
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	420	1	519	2	N	-0-					177
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	76	1	543	2	N	-0-					177
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	10	1	708	2	N	-0-					177
05	1054	N	740	-0-	-314	-0-	10	1	730	2	N	-0-					177
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	597	2	N	-0-					177
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	9	1	632	2	N	-0-					177
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	758	2	N	-0-					177
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	22	1	1577	2	N	-0-					177
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	9	1	625	2	N	-0-					177
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	10	1	685	2	N	-0-					177
12	1643	N	651	-0-	-992	-0-	9	1	642	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 9,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	14	1	1077	2	N	-0-					100
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	420	1	727	2	N	3					103
							3	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	83	1	1038	2	N	14					117
							15	9									
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	14	1	1013	2	N	15					132
							17	9									
05	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	15	1	1063	2	N	10					142
							11	9									
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	14	1	1034	2	N	15					157
							17	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	15	1	1073	2	N	6	1	8			162
							7	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	15	1	1056	2	N	13					175
							14	9									
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	14	1	1001	2	N	8					183
							9	9									
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	15	1	1006	2	N	10	1	8			192
							11	9									
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	14	1	938	2	N	15					207
							17	9									
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	13	1	919	2	N	12	184	1			35
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARR 13 WELL #: 1332P RRCID -> 220218 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11358 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - P&A 02/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	22	1	1689	2	N	2					77
							2	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	420	1	1483	2	N	-0-					77
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	91	1	1590	2	N	8					85
							9	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	24	1	1643	2	N	18					103
							20	9									
05	2108	N	1662	-0-	-446	-0-	23	1	1613	2	N	24					127
							26	9									
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	22	1	1587	2	N	-0-					127
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	24	1	1662	2	N	5					132
							6	9									
08	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	23	1	1639	2	N	-0-					132
09	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	22	1	1579	2	N	8					140
							9	9									
10	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	23	1	1576	2	N	-0-	15	1			125
11	1620	N	1176	-0-	-444	-0-	17	1	1129	2	N	27					152
							30	9									
*12	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	19	1	1325	2	N	6					158
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	14	1	1117	2	N	-0-					60
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	420	1	971	2	N	5					65
							6	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1129	2	N	12					77
							13	9									
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	14	1	999	2	N	3					80
							3	9									
05	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	16	1	1132	2	N	7					87
							8	9									
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	15	1	1071	2	N	8					95
							9	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	17	1	1162	2	N	7					102
							8	9									
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	15	1	1094	2	N	10					112
							11	9									
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	15	1	1061	2	N	6					118
							7	9									
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	17	1	1126	2	N	7					125
							8	9									
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	14	1	939	2	N	3					128
							3	9									
12	1116	N	872	-0-	-244	-0-	12	1	854	2	N	5					133
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	21	1	1630	2	N	18	3	8			233
							20	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	443	1	1487	2	N	31	191	1	5	8	68
							34	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	261	1	1696	2	N	21					89
							23	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	24	1	1637	2	N	24					113
							26	9									
05	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	260	1	1738	2	N	14	2	8			125
							15	9									
06	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	23	1	1698	2	N	27	2	8			150
							30	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	25	1	1766	2	N	12	5	8			157
							13	9									
08	2015	N	1665	-0-	-350	-0-	23	1	1623	2	N	17	2	8			172
							19	9									
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	23	1	1657	2	N	10	3	8			179
							11	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	26	1	1773	2	N	28	3	8			204
							31	9									
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	24	1	1660	2	N	3					207
							3	9									
12	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	21	1	1453	2	N	15					222
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	14	1	1095	2	N	2					132
							2	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	420	1	901	2	N	18					150
							20	9									
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	77	1	670	2	N	-0-					150
04	1080	N	969	-0-	-111	-0-	14	1	955	2	N	-0-					150
05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	17	1	1193	2	N	13					163
							14	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	15	1	1079	2	N	-0-					163
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	N	15					178
							17	9									
08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	15	1	1064	2	N	-0-					178
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	15	1	1105	2	N	4					182
							4	9									
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	16	1	1118	2	N	-0-					182
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	1009	2	N	30					212
							33	9									
12	1147	N	900	-0-	-247	-0-	13	1	887	2	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	20	1	1552	2	N	20	2	8			143
							22	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	443	1	1343	2	N	22					165
							24	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	259	1	1566	2	N	12					177
							13	9									
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	22	1	1525	2	N	10					187
							11	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	261	1	1791	2	N	15	2	8			200
							17	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	25	1	1804	2	N	14	1	8			213
							15	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	26	1	1853	2	N	14	4	8			223
							15	9									
08	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	27	1	1930	2	N	4	173	1	1	8	53
							4	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	26	1	1877	2	N	8	1	8			60
							9	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	28	1	1930	2	N	10	2	8			68
							11	9									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	28	1	1901	2	N	10					78
							11	9									
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	27	1	1901	2	N	12					90
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	28	1	2189	2	N	17	2	8			202
							19	9									
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	443	1	1960	2	N	28	5	8			225
							31	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	269	1	2260	2	N	32	185	1			72
							35	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	31	1	2144	2	N	35					107
							39	9									
05	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	267	1	2210	2	N	36					143
							40	9									
06	2490	N	2191	-0-	-299	-0-	30	1	2138	2	N	21	2	8			162
							23	9									
07	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	30	1	2110	2	N	14	1	8			175
							15	9									
08	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	31	1	2202	2	N	5	2	8			178
							6	9									
09	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	30	1	2157	2	N	2	2	8			178
							2	9									
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	34	1	2307	2	N	3	3	8			178
							3	9									
11	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	31	1	2110	2	N	4					182
							4	9									
12	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	29	1	1985	2	N	8					190
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	14	1	1118	2	N	-0-					100
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	443	1	1048	2	N	-0-					100
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	251	1	1019	2	N	-0-					100
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	19	1	1302	2	N	18					118
							20	9									
05	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	254	1	1269	2	N	2	2	8			118
							2	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	17	1	1223	2	N	-0-					118
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	17	1	1210	2	N	8	3	8			123
							9	9									
08	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	17	1	1207	2	N	-0-					123
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	16	1	1194	2	N	9					132
							10	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	18	1	1240	2	N	-0-					132
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	17	1	1171	2	N	-0-					132
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	17	1	1183	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	23	1	1790	2	N	13					240
							14	9									
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	443	1	1729	2	N	16	199	1	5	8	52
							18	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	234	1	1935	2	N	10					62
							11	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	27	1	1860	2	N	11					73
							12	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	517	1	1909	2	N	12	2	8			83
							13	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	25	1	1851	2	N	11	1	8			93
							12	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	27	1	1869	2	N	14	2	8			105
							15	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	26	1	1876	2	N	11	1	8			115
							12	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	25	1	1813	2	N	6	1	8			120
							7	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1884	2	N	10	2	8			128
							11	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	26	1	1802	2	N	9					137
							10	9									
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	2	N	15					152
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1073	-0-	-1004	-0-	13	1	1051	2	N	8					73
							9	9									
02	1764	N	1552	-0-	-212	-0-	443	1	1090	2	N	17					90
							19	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	257	1	1441	2	N	38					128
							42	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	23	1	1618	2	N	19					147
							21	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	260	1	1709	2	N	25	2	8			170
							28	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	23	1	1686	2	N	12					182
							13	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	25	1	1766	2	N	18	5	8			195
							20	9									
08	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	25	1	1764	2	N	15	2	8			208
							17	9									
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	23	1	1660	2	N	13	1	8			220
							14	9									
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	25	1	1670	2	N	15	2	8			233
							17	9									
11	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	24	1	1662	2	N	29	196	1			66
							32	9									
12	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	22	1	1525	2	N	13					79
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	14	1	1065	2	N	-0-					133
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	420	1	580	2	N	-0-					133
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	77	1	646	2	N	-0-					133
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	12	1	825	2	N	-0-					133
05	1116	N	763	-0-	-353	-0-	10	1	753	2	N	-0-					133
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	9	1	705	2	N	-0-					133
07	868	N	729	-0-	-139	-0-	10	1	715	2	N	4					137
							4	9									
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	9	1	664	2	N	-0-					137
09	720	N	474	-0-	-246	-0-	6	1	467	2	N	1					138
							1	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					138
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					138
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	18	1	1393	2	N	16	182	1	4	8	30
							18	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	420	1	1424	2	N	7	4	8			33
							8	9									
03	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	91	1	1564	2	N	7					40
							8	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	24	1	1683	2	N	3					43
							3	9									
05	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	24	1	1682	2	N	14	4	8			53
							15	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	24	1	1750	2	N	21	2	8			72
							23	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	27	1	1895	2	N	7	6	8			73
							8	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	27	1	1913	2	N	1	1	8			73
							1	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	25	1	1837	2	N	16	4	8			85
							18	9									
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	27	1	1847	2	N	18	5	8			98
							20	9									
11	1890	N	1499	-0-	-391	-0-	22	1	1477	2	N	-0-					98
12	1953	N	1200	-0-	-753	-0-	17	1	1183	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 20,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	26	1	2020	2	N	41	1	8			148
							45	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	420	1	1829	2	N	42	2	8			188
							46	9									
03	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	98	1	2082	2	N	44					232
							48	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	28	1	1960	2	N	39	193	1			78
							43	9									
05	2542	N	2206	-0-	-336	-0-	30	1	2123	2	N	48	1	8			125
							53	9									
06	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	28	1	2041	2	N	42					167
							46	9									
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	30	1	2111	2	N	38	168	1			37
							42	9									
08	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	29	1	2057	2	N	41	1	8			77
							45	9									
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	28	1	2045	2	N	36					113
							40	9									
10	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	30	1	2061	2	N	42					155
							46	9									
11	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	26	1	1758	2	N	27					182
							30	9									
12	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	28	1	1949	2	N	28	178	1			32
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 25,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	20	1	1540	2	N	2	2	8			135
							2	9									
02	1792	N	1755	-0-	-37	-0-	420	1	1334	2	N	1	1	8			135
							1	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	90	1	1552	2	N	8					143
							9	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	23	1	1555	2	N	-0-					143
05	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	22	1	1593	2	N	4					147
							4	9									
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	21	1	1550	2	N	-0-					147
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	23	1	1622	2	N	20	2	8			165
							22	9									
08	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	22	1	1556	2	N	25					190
							28	9									
09	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	20	1	1447	2	N	5					195
							6	9									
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	22	1	1487	2	N	33	1	8			227
							36	9									
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	23	1	1540	2	N	15					242
							17	9									
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	19	1	1334	2	N	24	189	1			77
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 18,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	12	1	976	2	N	-0-					65
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	420	1	790	2	N	-0-					65
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	82	1	972	2	N	12					77
							13	9									
04	960	N	441	-0-	-519	-0-	6	1	434	2	N	1					78
							1	9									
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	16	1	1141	2	N	7					85
							8	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	15	1	1093	2	N	2					87
							2	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	16	1	1149	2	N	-0-					87
08	1178	N	948	-0-	-230	-0-	13	1	934	2	N	1					88
							1	9									
09	1110	N	735	-0-	-375	-0-	10	1	721	2	N	4					92
							4	9									
10	1178	N	948	-0-	-230	-0-	14	1	933	2	N	1					93
							1	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	12					105
							13	9									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	N	2					107
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	34	1	2689	2	N	14	2	8			165
							15	9									
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	420	1	2187	2	N	16	1	8			180
							18	9									
03	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	104	1	2443	2	N	10					190
							11	9									
04	2640	N	2412	-0-	-228	-0-	35	1	2375	2	N	2					192
							2	9									
05	2914	N	2556	-0-	-358	-0-	35	1	2467	2	N	49	186	1	2	8	53
							54	9									
06	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	33	1	2377	2	N	8	1	8			60
							9	9									
07	2480	N	355	-0-	-2125	-0-	5	1	331	2	N	17					77
							19	9									
08	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					77
09	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	2	1			75
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	19	1	1466	2	N	16	4	8			107
							18	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	420	1	1312	2	N	3	3	8			107
							3	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	2	N	18					125
							20	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	23	1	1561	2	N	15					140
							17	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	23	1	1640	2	N	3	3	8			140
							3	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	21	1	1561	2	N	1	1	8			140
							1	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	22	1	1559	2	N	2	2	8			140
							2	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	25	1	1774	2	N	2					142
							2	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	25	1	1792	2	N	-0-	3	1			139
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	27	1	1804	2	N	8	3	8			144
							9	9									
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					144
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 18,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	44	1	3431	2	N	37	3	8			142
							41	9									
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	443	1	3016	2	N	44	6	8			180
							48	9									
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	287	1	3480	2	N	32					212
							35	9									
04	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	49	1	3355	2	N	32	179	1			65
							35	9									
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	286	1	3540	2	N	53	3	8			115
							58	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	48	1	3488	2	N	11	1	8			125
							12	9									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	52	1	3659	2	N	34	7	8			152
							37	9									
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	51	1	3653	2	N	16	1	8			167
							18	9									
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	49	1	3556	2	N	28	3	8			192
							31	9									
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	54	1	3638	2	N	22	190	1	2	8	22
							24	9									
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	49	1	3367	2	N	18					40
							20	9									
*12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	43	1	3016	2	N	12					52
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 43,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	18	1	1397	2	N	17	2	8			82
							19	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	443	1	1257	2	N	8	2	8			88
							9	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	256	1	1404	2	N	47					135
							52	9									
04	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	18	1	1234	2	N	5					140
							6	9									
05	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	255	1	1369	2	N	6	1	8			145
							7	9									
06	1650	N	1297	-0-	-353	-0-	17	1	1277	2	N	3	1	8			147
							3	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	19	1	1367	2	N	20	2	8			165
							22	9									
08	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	19	1	1361	2	N	8	1	8			172
							9	9									
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	18	1	1336	2	N	9	3	8			178
							10	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	20	1	1371	2	N	8	1	8			185
							9	9									
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	19	1	1295	2	N	15					200
							17	9									
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	19	1	1328	2	N	5					205
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARR 14 WELL #: 1424P RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	52	1	4093	2	N	54					182
							59	9									
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	443	1	3802	2	N	45	4	8			223
							50	9									
03	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	292	1	3795	2	N	45					268
							50	9									
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	59	1	4006	2	N	38	191	1			115
							42	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	295	1	4182	2	N	38	3	8			150
							42	9									
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	58	1	4185	2	N	29	1	8			178
							32	9									
07	4402	X	4397	-0-	-5	-0-	61	1	4305	2	N	28	4	8			202
							31	9									
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	61	1	4328	2	N	48	2	8			248
							53	9									
09	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	57	1	4125	2	N	16	2	8			262
							18	9									
10	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	61	1	4106	2	N	3	193	1	1	8	71
							3	9									
11	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	59	1	3988	2	N	18					89
							20	9									
*12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	54	1	3794	2	N	22					111
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 50,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	2	N	2					10
							2	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	420	1	444	2	N	-0-					10
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	75	1	513	2	N	-0-					10
04	1020	N	473	-0-	-547	-0-	6	1	467	2	N	-0-					10
05	961	N	531	-0-	-430	-0-	7	1	524	2	N	-0-					10
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	7	1	525	2	N	-0-					10
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	8	1	576	2	N	-0-					10
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	2	N	-0-					10
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	7	1	504	2	N	-0-					10
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	7	1	498	2	N	7					17
							8	9									
11	540	N	381	-0-	-159	-0-	6	1	375	2	N	-0-					17
12	527	N	294	-0-	-233	-0-	4	1	290	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1745	-0-		-456	-0-	22	1	1714	2	N	8					58
								9	9									
02	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	420	1	1734	2	N	5					63
								6	9									
03	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	100	1	2190	2	N	17					80
								19	9									
04	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	31	1	2139	2	N	13					93
								14	9									
05	2387	N	2377	-0-		-10	-0-	33	1	2340	2	N	4					97
								4	9									
06	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	32	1	2319	2	N	-0-					97
07	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	33	1	2311	2	N	3					100
								3	9									
08	2387	N	2383	-0-		-4	-0-	33	1	2347	2	N	3					103
								3	9									
09	2340	N	2293	-0-		-47	-0-	31	1	2262	2	N	-0-					103
10	2356	N	2197	-0-		-159	-0-	32	1	2157	2	N	7					110
								8	9									
11	2310	N	2189	-0-		-121	-0-	32	1	2154	2	N	3					113
								3	9									
12	2356	N	2091	-0-		-265	-0-	30	1	2061	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1826	-0-		-530	-0-	23	1	1792	2	N	10					172
								11	9									
02	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	420	1	1724	2	N	-0-					172
03	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	96	1	1944	2	N	10					182
								11	9									
04	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	27	1	1841	2	N	28					210
								31	9									
05	2387	N	1964	-0-		-423	-0-	27	1	1937	2	N	-0-					210
06	1980	N	1949	-0-		-31	-0-	26	1	1923	2	N	-0-	22	1			188
07	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	29	1	2049	2	N	5					193
								6	9									
08	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	29	1	2067	2	N	12					205
								13	9									
09	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	29	1	2072	2	N	2					207
								2	9									
10	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	31	1	2129	2	N	13					220
								14	9									
11	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	30	1	2017	2	N	3					223
								3	9									
12	2170	N	1908	-0-		-262	-0-	23	1	1625	2	N	236	194	1			265
								260	9									

TOTAL GAS PROD: 24,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1754	-0-	-106		-0-	22	1	1715	2	N	15					198
								17	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-		-0-	420	1	1521	2	N	12					210
								13	9									
03	1798	N	1772	-0-	-26		-0-	92	1	1680	2	N	-0-					210
04	1805	N	1805	-0-	-0-		-0-	25	1	1741	2	N	35					245
								39	9									
05	2170	N	1860	-0-	-310		-0-	26	1	1820	2	N	13					258
								14	9									
06	1710	N	1399	-0-	-311		-0-	1399	2			N	-0-					258
07	1860	N	1709	-0-	-151		-0-	23	1	1631	2	N	50					308
								55	9									
08	1860	N	1839	-0-	-21		-0-	25	1	1801	2	N	12	193	1			127
								13	9									
09	1743	N	1743	-0-	-0-		-0-	24	1	1708	2	N	10					137
								11	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-		-0-	26	1	1752	2	N	-0-					137
11	1770	N	1681	-0-	-89		-0-	24	1	1634	2	N	21					158
								23	9									
12	1798	N	1624	-0-	-174		-0-	23	1	1595	2	N	5					163
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1843	-0-	-141		-0-	23	1	1812	2	N	7					107
								8	9									
02	2062	N	2062	-0-	-0-		-0-	443	1	1609	2	N	9	3	8			113
								10	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-		-0-	262	1	1812	2	N	12					125
								13	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-		-0-	25	1	1739	2	N	18					143
								20	9									
05	2108	N	2060	-0-	-48		-0-	261	1	1788	2	N	10					153
								11	9									
06	2010	N	1739	-0-	-271		-0-	23	1	1699	2	N	15					168
								17	9									
07	1829	N	1827	-0-	-2		-0-	25	1	1792	2	N	9					177
								10	9									
08	2046	N	1821	-0-	-225		-0-	25	1	1754	2	N	38					215
								42	9									
09	1740	N	1711	-0-	-29		-0-	23	1	1675	2	N	12	2	8			225
								13	9									
10	1829	N	1748	-0-	-81		-0-	25	1	1715	2	N	7	191	1			41
								8	9									
11	1770	N	1655	-0-	-115		-0-	24	1	1625	2	N	5					46
								6	9									
12	1767	N	1598	-0-	-169		-0-	23	1	1569	2	N	5					51
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	20	1	1575	2	N	8	1	8			135
							9	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	443	1	1312	2	N	13	3	8			145
							14	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	258	1	1540	2	N	17					162
							19	9									
04	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	20	1	1380	2	N	11					173
							12	9									
05	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	256	1	1395	2	N	9					182
							10	9									
06	1770	N	1412	-0-	-358	-0-	19	1	1386	2	N	6					188
							7	9									
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	21	1	1449	2	N	12					200
							13	9									
08	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	20	1	1415	2	N	7	2	8			205
							8	9									
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	17	1	1255	2	N	10					215
							11	9									
10	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	18	1	1228	2	N	3	180	1	1	8	37
							3	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	2	N	5					42
							6	9									
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	19	1	1324	2	N	8					50
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	880	-0-	-298	-0-	11	1	868	2	N	1					51
							1	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	443	1	885	2	N	5					56
							6	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	249	1	882	2	N	13					69
							14	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	14	1	964	2	N	9					78
							10	9									
05	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	248	1	883	2	N	1					79
							1	9									
06	1110	N	819	-0-	-291	-0-	11	1	801	2	N	6	1	8			84
							7	9									
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	13	1	939	2	N	-0-					84
08	1147	N	884	-0-	-263	-0-	12	1	872	2	N	-0-					84
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	12	1	891	2	N	-0-					84
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	13	1	879	2	N	-0-					84
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	12	1	788	2	N	-0-					84
*12	930	N	903	-0-	-27	-0-	13	1	884	2	N	5					89
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	6	1	483	2	N	-0-					57
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	420	1	322	2	N	-0-					57
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	72	1	287	2	N	-0-					57
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	5	1	386	2	N	3					60
							3	9									
05	837	N	467	-0-	-370	-0-	6	1	459	2	N	2					62
							2	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	N	-0-					62
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	5	1	366	2	N	3					65
							3	9									
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	6	1	403	2	N	3					68
							3	9									
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	5	1	391	2	N	-0-					68
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					68
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					68
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAS 42 WELL #: 4231P RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	20	1	1580	2	N	10					143
							11	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	443	1	1261	2	N	5	3	8			145
							6	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	258	1	1521	2	N	3					148
							3	9									
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	22	1	1488	2	N	-0-					148
05	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	257	1	1518	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	21	1	1528	2	N	5	1	8			152
							6	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	22	1	1561	2	N	10	2	8			160
							11	9									
08	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	22	1	1555	2	N	8	1	8			167
							9	9									
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	21	1	1519	2	N	12	1	8			178
							13	9									
10	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	23	1	1534	2	N	7	2	8			183
							8	9									
11	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	20	1	1373	2	N	9					192
							10	9									
12	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	20	1	1400	2	N	8					200
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	18	1	1441	2	N	9	3	8			228
							10	9									
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	1388	2	9	9	N	8	191	1	5	8	40
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23	1	1576	2	N	9					49
							10	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	2	N	3					52
							3	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	22	1	1553	2	N	5	3	8			54
							6	9									
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	20	1	1492	2	N	6	1	8			59
							7	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	22	1	1570	2	N	8	3	8			64
							9	9									
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	21	1	1520	2	N	7	1	8			70
							8	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	21	1	1502	2	N	6	1	8			75
							7	9									
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	22	1	1506	2	N	3	2	8			76
							3	9									
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	22	1	1490	2	N	3					79
							3	9									
12	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	21	1	1449	2	N	8					87
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	804	-0-	-312	-0-	10	1	794	2	N	-0-					138
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	420	1	593	2	N	2					140
							2	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	2	N	13					153
							14	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	1042	2	N	-0-					153
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	2	N	3	1	8			155
							3	9									
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	15	1	1115	2	N	9	1	8			163
							10	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	16	1	1154	2	N	4					167
							4	9									
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	15	1	1037	2	N	-0-					167
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	15	1	1112	2	N	4	1	8			170
							4	9									
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	17	1	1126	2	N	2	2	8			170
							2	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	-0-					170
12	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	15	1	1039	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	14	1	1129	2	N	2					100
							2	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	443	1	1159	2	N	10	2	8			108
							11	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	256	1	1382	2	N	10					118
							11	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	18	1	1265	2	N	6					124
							7	9									
05	1798	N	1539	-0-	-259	-0-	254	1	1275	2	N	9	2	8			131
							10	9									
06	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	18	1	1321	2	N	2					133
							2	9									
07	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	17	1	1200	2	N	3	2	8			134
							3	9									
08	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	16	1	1147	2	N	-0-					134
09	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	15	1	1087	2	N	-0-					134
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	16	1	1089	2	N	-0-					134
11	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	16	1	1066	2	N	-0-					134
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	15	1	1017	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	3	1	198	2	N	13					100
							14	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	420	1	169	2	N	-0-					100
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	197	1	201	2	N	20					120
							22	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	16					136
							18	9									
05	651	N	228	-0-	-423	-0-	3	1	222	2	N	3					139
							3	9									
06	420	N	249	-0-	-171	-0-	3	1	224	2	N	20					159
							22	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					159
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					159
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2143	-0-	-616	-0-		27	1	2095	2	N	19	2	8			77
								21	9									
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-		420	1	2038	2	N	6					83
								7	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		105	1	2507	2	N	19					102
								21	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-		37	1	2507	2	N	10					112
								11	9									
05	2728	N	2678	-0-	-50	-0-		37	1	2629	2	N	11	3	8			120
								12	9									
06	2550	N	2520	-0-	-30	-0-		34	1	2476	2	N	9	2	8			127
								10	9									
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-		37	1	2620	2	N	20	5	8			142
								22	9									
08	2666	N	2609	-0-	-57	-0-		36	1	2555	2	N	16	1	8			157
								18	9									
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-		35	1	2507	2	N	11	3	8			165
								12	9									
10	2666	N	2639	-0-	-27	-0-		38	1	2590	2	N	10	3	8			172
								11	9									
11	2520	N	2419	-0-	-101	-0-		35	1	2384	2	N	-0-					172
12	2522	N	2185	-0-	-337	-0-		31	1	2145	2	N	8					180
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5726P RRCID -> 224995 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	28	1	2162	2	N	17					132
							19	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	443	1	1935	2	N	21	6	8			147
							23	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	268	1	2193	2	N	16					163
							18	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	24					187
							26	9									
05	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	267	1	2197	2	N	17	2	8			202
							19	9									
06	2400	N	2171	-0-	-229	-0-	29	1	2123	2	N	17	1	8			218
							19	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	32	1	2257	2	N	8	3	8			223
							9	9									
08	2480	N	2358	-0-	-122	-0-	32	1	2290	2	N	33	187	1	1	8	68
							36	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2163	2	N	10	1	8			77
							11	9									
10	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	32	1	2151	2	N	25	4	8			98
							28	9									
11	2280	N	2069	-0-	-211	-0-	30	1	2028	2	N	10					108
							11	9									
12	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	28	1	1971	2	N	8					116
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	10	1	756	2	N	6	1	8			128
							7	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	420	1	632	2	N	-0-					128
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	789	2	N	4					132
							4	9									
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	10	1	697	2	N	8					140
							9	9									
05	1178	N	740	-0-	-438	-0-	10	1	720	2	N	9	2	8			147
							10	9									
06	840	N	685	-0-	-155	-0-	9	1	667	2	N	8					155
							9	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	11	1	745	2	N	-0-					155
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	10	1	710	2	N	-0-					155
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	9	1	668	2	N	-0-					155
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	10	1	681	2	N	-0-					155
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	8					163
							9	9									
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	719	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	888	-0-	-321	-0-	11	1	873	2	N	4	4	8			75
							4	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	420	1	636	2	N	-0-					75
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	79	1	791	2	N	-0-					75
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	10	1	681	2	N	-0-					75
05	1178	N	561	-0-	-617	-0-	7	1	554	2	N	-0-					75
06	840	N	434	-0-	-406	-0-	6	1	427	2	N	1	1	8			75
							1	9									
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	10	1	688	2	N	13					88
							14	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	11	1	768	2	N	1	1	8			88
							1	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	10	1	694	2	N	1	1	8			88
							1	9									
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	9	1	582	2	N	12	2	8			98
							13	9									
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	9	1	588	2	N	2					100
							2	9									
12	744	N	484	-0-	-260	-0-	7	1	458	2	N	17					117
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	16	1	1278	2	N	25	2	8			120
							28	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	420	1	1323	2	N	3	3	8			120
							3	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	N	8					128
							9	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	22	1	1497	2	N	9					137
							10	9									
05	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	23	1	1642	2	N	30	2	8			165
							33	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	22	1	1614	2	N	8	1	8			172
							9	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	24	1	1686	2	N	7	4	8			175
							8	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	24	1	1687	2	N	8	1	8			182
							9	9									
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	22	1	1623	2	N	3	2	8			183
							3	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	25	1	1696	2	N	6	2	8			187
							7	9									
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	23	1	1563	2	N	5					192
							6	9									
12	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	18	1	1247	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 19,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	13	1	1052	2	N	-0-					167
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	420	1	833	2	N	-0-					167
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	82	1	981	2	N	23					190
							25	9									
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	13	1	890	2	N	3					193
							3	9									
05	1395	N	981	-0-	-414	-0-	13	1	964	2	N	4					197
							4	9									
06	1050	N	883	-0-	-167	-0-	12	1	871	2	N	-0-					197
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	13	1	939	2	N	1					198
							1	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	14	1	992	2	N	9					207
							10	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	13	1	958	2	N	6					213
							7	9									
10	961	N	866	-0-	-95	-0-	13	1	851	2	N	2					215
							2	9									
11	990	N	667	-0-	-323	-0-	10	1	657	2	N	-0-					215
12	1023	N	688	-0-	-335	-0-	10	1	676	2	N	2					217
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1431P RRCID -> 227012 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11316 - 11643

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - PLUGGED 01/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	25 36	1 9	1981	2	N	33	190	1			35
02	1988	N	1720	-0-	-268	-0-	420	1	1300	2	N	-0-					35
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	89	1	1483	2	N	-0-					35
04	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	28	1	1946	2	N	-0-					35
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	28	1	1986	2	N	-0-					35
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	1993	2	N	5					40
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	2115	2	N	13					53
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	2045	2	N	15					68
09	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	28 2	1 9	2008	2	N	2					70
10	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	30	1	2028	2	N	-0-					70
11	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	29 11	1 9	1954	2	N	10					80
12	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	27	1	1853	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 23,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1417P RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - P&A 03/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

01	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	21 19	1 9	1677	2	N	17					115
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	420 51	1 9	1634	2	N	46	3	8			158
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	96 37	1 9	1944	2	N	34					192
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	25 44	1 9	1741	2	N	40					232
05	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	27 24	1 9	1944	2	N	22	4	8			250
06	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	26 22	1 9	1887	2	N	20	189	1	1	8	80
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	1984	2	N	15	3	8			92
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	2015	2	N	17	1	8			108
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	26 23	1 9	1912	2	N	21	1	8			128
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	29 21	1 9	1972	2	N	19	2	8			145
11	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	26 3	1 9	1750	2	N	3					148
*12	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	27 10	1 9	1890	2	N	9					157

TOTAL GAS PROD: 23,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	9	1	1483	2	N	-0-					93
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	840	1	639	2	N	-0-					93
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	733	2	N	2					95
							2	9									
04	1440	N	638	-0-	-802	-0-	9	1	627	2	N	2					97
							2	9									
05	1643	N	743	-0-	-900	-0-	10	1	732	2	N	1					98
							1	9									
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	9	1	654	2	N	-0-					98
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	9	1	652	2	N	7					105
							8	9									
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	10	1	677	2	N	3					108
							3	9									
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	9	1	639	2	N	4					112
							4	9									
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	10	1	650	2	N	1					113
							1	9									
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	9	1	610	2	N	4					117
							4	9									
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	8	1	562	2	N	5					122
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	3	1	525	2	N	4					107
							4	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					107
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	20	1	1582	2	N	13	3	8			183
							14	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	443	1	1416	2	N	8	4	8			187
							9	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	244	1	1581	2	N	8					195
							9	9									
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	22	1	1502	2	N	12					207
							13	9									
05	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	243	1	1587	2	N	6	3	8			210
							7	9									
06	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	21	1	1549	2	N	11	1	8			220
							12	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	23	1	1598	2	N	9	4	8			225
							10	9									
08	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	22	1	1587	2	N	6	1	8			230
							7	9									
09	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	21	1	1538	2	N	-0-					230
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	23	1	1556	2	N	7	2	8			235
							8	9									
11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	22	1	1475	2	N	2					237
							2	9									
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	21	1	1470	2	N	3					240
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	844	-0-	-737	-0-	11	1	833	2	N	-0-					62
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	420	1	1060	2	N	-0-					62
03	2046	N	1417	-0-	-629	-0-	87	1	1330	2	N	-0-					62
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	18	1	1220	2	N	18					80
							20	9									
05	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	18	1	1277	2	N	18	1	8			97
							20	9									
06	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	16	1	1197	2	N	14	1	8			110
							15	9									
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	17	1	1223	2	N	11	1	8			120
							12	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	18	1	1273	2	N	13					133
							14	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	17	1	1203	2	N	14					147
							15	9									
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	18	1	1212	2	N	7	2	8			152
							8	9									
11	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	16	1	1120	2	N	3					155
							3	9									
12	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	15	1	1038	2	N	7					162
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	24	1	1910	2	N	22					217
							24	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	420	1	1573	2	N	11					228
							12	9									
03	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	94	1	1785	2	N	5	173	1			60
							6	9									
04	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	25	1	1720	2	N	13					73
							14	9									
05	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	25	1	1808	2	N	20					93
							22	9									
06	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	24	1	1748	2	N	10					103
							11	9									
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	26	1	1827	2	N	22					125
							24	9									
08	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	25	1	1788	2	N	13					138
							14	9									
09	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	23	1	1691	2	N	20					158
							22	9									
10	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	24	1	1619	2	N	5					163
							6	9									
11	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	22	1	1525	2	N	15					178
							17	9									
*12	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	22	1	1515	2	N	14					192
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	3	1	218	2	N	17					135
							19	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	420	1	166	2	N	10					145
							11	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	197	1	154	2	N	-0-					145
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	2	1	135	2	N	2					147
							2	9									
05	651	N	152	-0-	-499	-0-	2	1	141	2	N	8					155
							9	9									
06	330	N	154	-0-	-176	-0-	2	1	150	2	N	2					157
							2	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	14 18	1 9	1112	2	N	16	1	8			157
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	420	1	890	2	N	-0-					157
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	80 1	1 9	871	2	N	1					158
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	15 19	1 9	1061	2	N	17					175
05	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					175
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	14	1	1018	2	N	-0-					175
07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	15	1	1065	2	N	-0-					175
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	22	1	1530	2	N	-0-					175
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	16	1	1127	2	N	-0-					175
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	N	-0-					175
11	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	17	1	1138	2	N	-0-					175
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	16	1	1098	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 13,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	1110	2	N	7	3	8			77
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	420 1	1 9	1448	2	N	1	1	8			77
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	91 6	1 9	1595	2	N	5					82
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	1492	2	N	1					83
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	1337	2	N	1	1	8			83
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	1096	2	N	3	1	8			85
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	16	1	1136	2	N	-0-					85
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1123	2	N	1	1	8			85
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	14	1	1024	2	N	-0-					85
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	19	1	1265	2	N	-0-					85
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	922	2	N	-0-					85
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	629	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	28	1	2212	2	N	26	7	8			172
							29	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	420	1	1843	2	N	8	2	8			178
							9	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	17					195
							19	9									
04	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	29	1	1995	2	N	13					208
							14	9									
05	2511	N	1861	-0-	-650	-0-	26	1	1820	2	N	14					222
							15	9									
06	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	27	1	1968	2	N	16	196	1	2	8	40
							18	9									
07	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	29	1	2025	2	N	10	2	8			48
							11	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	30	1	2133	2	N	21	1	8			68
							23	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	30	1	2139	2	N	34	2	8			100
							37	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	31	1	2090	2	N	19	4	8			115
							21	9									
11	2130	N	2008	-0-	-122	-0-	29	1	1979	2	N	-0-					115
12	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	27	1	1846	2	N	3					118
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3788	-0-	688	6831	47	1	3664	2	N	70	381	1	1	8	70
							77	9									
02	10131	X	3300	-0-	-6831	-0-	420	1	2769	2	N	101	16	8			155
							111	9									
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	137	1	4726	2	N	72					227
							79	9									
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	72	1	4873	2	N	92	196	1			123
							101	9									
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	55	1	3869	2	N	36	6	8			153
							40	9									
06	2520	X	1918	-0-	-602	-0-	26	1	1886	2	N	5	1	8			157
							6	9									
07	2604	X	1658	-0-	-946	-0-	23	1	1617	2	N	16	6	8			167
							18	9									
08	2604	X	1479	-0-	-1125	-0-	20	1	1447	2	N	11	1	8			177
							12	9									
09	2520	X	1450	-0-	-1070	-0-	19	1	1392	2	N	35	192	1	2	8	18
							39	9									
10	2604	X	1581	-0-	-1023	-0-	23	1	1548	2	N	9	4	8			23
							10	9									
11	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	24	1	1641	2	N	-0-					23
*12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	27	1	1858	2	N	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	19	1	1474	2	N	11	1	8			53
							12	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	420	1	1205	2	N	9					62
							10	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	87	1	1310	2	N	-0-					62
04	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	15	1	1077	2	N	6					68
							7	9									
05	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	16	1	1176	2	N	22	2	8			88
							24	9									
06	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	13	1	990	2	N	1	1	8			88
							1	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	17	1	1230	2	N	2	2	8			88
							2	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	20	1	1418	2	N	1	1	8			88
							1	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	19	1	1412	2	N	2	2	8			88
							2	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	2	N	-0-					88
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	2	N	-0-					88
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	19	1	1290	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	36	1	2819	2	N	31	190	1	7	8	51
							34	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	420	1	2523	2	N	23	3	8			71
							25	9									
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	107	1	2670	2	N	64					135
							70	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	38	1	2598	2	N	35					170
							39	9									
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	39	1	2786	2	N	14	6	8			178
							15	9									
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	37	1	2685	2	N	21	1	8			198
							23	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	39	1	2743	2	N	22	3	8			217
							24	9									
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	35	1	2507	2	N	29	1	8			245
							32	9									
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	31	1	2226	2	N	49	2	8			292
							54	9									
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	42	1	2822	2	N	34	3	8			323
							37	9									
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	40	1	2727	2	N	24					347
							26	9									
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	34	1	2396	2	N	10					357
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 32,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1432 P RRCID -> 229500 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11478 - 11772

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5725P RRCID -> 229755 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11205 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	16	1	1223	2	N	-0-					102
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	420	1	953	2	N	-0-					102
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	2	N	5					107
						6	9									
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	19	1	1345	2	N	-0-					107
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	20	1	1458	2	N	-0-					107
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	19	1	1420	2	N	9	1	8			115
						10	9									
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	21	1	1475	2	N	7	2	8			120
						8	9									
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	24	1	1706	2	N	7					127
						8	9									
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	24	1	1706	2	N	4	1	8			130
						4	9									
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	26	1	1762	2	N	12					142
						13	9									
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	25	1	1702	2	N	5					147
						6	9									
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	23	1	1622	2	N	15					162
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	17	1	1333	2	N	1					116
							1	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	420	1	1308	2	N	18					134
							20	9									
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	91	1	1564	2	N	8					142
							9	9									
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	19	1	1331	2	N	-0-	28	1			114
05	1922	N	1192	-0-	-730	-0-	16	1	1167	2	N	8					122
							9	9									
06	1620	N	930	-0-	-690	-0-	12	1	918	2	N	-0-					122
07	1395	N	925	-0-	-470	-0-	13	1	901	2	N	10					132
							11	9									
08	1178	N	764	-0-	-414	-0-	11	1	750	2	N	3					135
							3	9									
09	930	N	516	-0-	-414	-0-	7	1	503	2	N	5					140
							6	9									
10	930	N	516	-0-	-414	-0-	8	1	508	2	N	-0-					140
11	750	N	589	-0-	-161	-0-	8	1	574	2	N	6					146
							7	9									
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	8	1	559	2	N	4					150
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	18	1	1389	2	N	14	2	8			145
							15	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	443	1	1263	2	N	10	3	8			152
							11	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	241	1	1389	2	N	5					157
							6	9									
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	19	1	1350	2	N	1					158
							1	9									
05	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	240	1	1384	2	N	4	2	8			160
							4	9									
06	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	18	1	1341	2	N	4	1	8			163
							4	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	20	1	1402	2	N	10	1	8			172
							11	9									
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	19	1	1363	2	N	4	1	8			175
							4	9									
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	18	1	1287	2	N	12	1	8			186
							13	9									
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	21	1	1400	2	N	1					187
							1	9									
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	18	1	1259	2	N	-0-					187
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	19	1	1294	2	N	7					194
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	23	1	3017	2	N	13					215
							14	9									
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	443	1	2796	2	N	13					228
							14	9									
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	408	1	3094	2	N	9					237
							10	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	43	1	2969	2	N	11	193	1			55
							12	9									
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	405	1	2971	2	N	8					63
							9	9									
06	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	40	1	2872	2	N	10					73
							11	9									
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	42	1	2987	2	N	14					87
							15	9									
08	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	39	1	2750	2	N	16					103
							18	9									
09	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	38	1	2730	2	N	10					113
							11	9									
10	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	42	1	2839	2	N	17					130
							19	9									
11	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	40	1	2747	2	N	8					138
							9	9									
12	3038	X	2532	-0-	-506	-0-	36	1	2483	2	N	12					150
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	15	1	2014	2	N	10					155
							11	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	429	1	1755	2	N	7					162
							8	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	380	1	1976	2	N	10					172
							11	9									
04	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	28	1	1927	2	N	11					183
							12	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	381	1	2146	2	N	10					193
							11	9									
06	2280	N	2131	-0-	-149	-0-	29	1	2098	2	N	4					197
							4	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	29	1	2033	2	N	10					207
							11	9									
08	2542	N	2353	-0-	-189	-0-	33	1	2311	2	N	8					215
							9	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	7					222
							8	9									
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	33	1	2266	2	N	8	192	1			38
							9	9									
11	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	31	1	2086	2	N	7					45
							8	9									
12	2294	N	2014	-0-	-280	-0-	28	1	1977	2	N	8					53
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-			82
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			82
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			82
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	20	1	1579	2	N	-0-			138
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	420	1	1068	2	N	-0-			138
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	90	1	1530	2	N	2			140
							2	9							
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	22	1	1497	2	N	5			145
							6	9							
05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	22	1	1552	2	N	-0-			145
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	20	1	1455	2	N	2			147
							2	9							
07	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	20	1	1402	2	N	18			165
							20	9							
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	21	1	1475	2	N	-0-			165
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	20	1	1447	2	N	2			167
							2	9							
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	21	1	1431	2	N	-0-			167
11	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	18	1	1223	2	N	6			173
							7	9							
*12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	21	1	1469	2	N	4			177
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 17,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1805	-0-	-427	-0-	23	1	1771	2	N	10	2	8			135
							11	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	443	1	1633	2	N	9	4	8			140
							10	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	249	1	1908	2	N	8					148
							9	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	26	1	1804	2	N	7					155
							8	9									
05	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	248	1	1918	2	N	12	2	8			165
							13	9									
06	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	26	1	1895	2	N	13	1	8			177
							14	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	29	1	2043	2	N	11	5	8			183
							12	9									
08	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	29	1	2079	2	N	9					192
							10	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	28	1	2003	2	N	6	1	8			197
							7	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	30	1	2031	2	N	16	3	8			210
							18	9									
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	29	1	2006	2	N	10					220
							11	9									
12	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	27	1	1882	2	N	11	196	1			35
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	20	1	1595	2	N	10	2	8			126
							11	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	443	1	1452	2	N	6					132
							7	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	229	1	1609	2	N	9					141
							10	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	23	1	1573	2	N	10					151
							11	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	513	1	1617	2	N	9	2	8			158
							10	9									
06	1800	N	1591	-0-	-209	-0-	21	1	1561	2	N	8					166
							9	9									
07	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	23	1	1624	2	N	10	2	8			174
							11	9									
08	2139	N	1639	-0-	-500	-0-	23	1	1607	2	N	8	1	8			181
							9	9									
09	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	21	1	1535	2	N	8					189
							9	9									
10	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	22	1	1520	2	N	6	1	8			194
							7	9									
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	22	1	1504	2	N	5					199
							6	9									
*12	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	21	1	1450	2	N	4					203
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	20	1	2424	2	N	14					187
							15	9									
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	436	1	2143	2	N	4	1	8			190
							4	9									
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	393	1	2465	2	N	10					200
							11	9									
04	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	34	1	2310	2	N	7					207
							8	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	392	1	2460	2	N	-0-	12	1			195
06	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	36	1	2623	2	N	15					210
							17	9									
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	39	1	2774	2	N	7					217
							8	9									
08	2852	N	2818	-0-	-34	-0-	39	1	2770	2	N	8					225
							9	9									
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	37	1	2653	2	N	8					233
							9	9									
10	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	39	1	2635	2	N	8	193	1			48
							9	9									
11	2730	N	2484	-0-	-246	-0-	36	1	2438	2	N	9					57
							10	9									
*12	2790	N	2382	-0-	-408	-0-	34	1	2336	2	N	11					68
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 31,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

01	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	1803	2			N	-0-					24
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					24
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1814	2	17	9	N	15					39
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					39
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	N	5					44
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1756	2	11	9	N	10					54
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	N	7					61
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	N	20					81
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1712	2	3	9	N	3					84
10	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1746	2	8	9	N	7					91
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	N	3					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 19,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	27	1	2083	2	N	-0-					167
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	420	1	1607	2	N	-0-					167
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	97	1	2017	2	N	3					170
							3	9									
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	28	1	1921	2	N	5					175
							6	9									
05	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	27	1	1889	2	N	3					178
							3	9									
06	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	25	1	1813	2	N	2					180
							2	9									
07	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	27	1	1881	2	N	7					187
							8	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					187
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1923	2	24	9	N	22					209
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					209
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 21,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	32	1	2479	2	N	2					72
							2	9									
02	2128	N	1413	-0-	-715	-0-	420	1	993	2	N	-0-					72
03	2418	N	1795	-0-	-623	-0-	93	1	1693	2	N	8					80
							9	9									
04	2340	N	1970	-0-	-370	-0-	28	1	1940	2	N	2					82
							2	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	29	1	2081	2	N	11					93
							12	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	31	1	2231	2	N	-0-					93
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	35	1	2453	2	N	10					103
							11	9									
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	35	1	2484	2	N	7					110
							8	9									
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	33	1	2416	2	N	13					123
							14	9									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	37	1	2495	2	N	10					133
							11	9									
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	35	1	2404	2	N	32					165
							35	9									
12	2418	N	1226	-0-	-1192	-0-	17	1	1201	2	N	7					172
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		683	-0-		683		1358		5	1	671	2	N	6					79
										7	9									
02	T. A.		888	-0-		888		2246		429	1	451	2	N	7					86
										8	9									
03	3402	X	1156	-0-		-2246		-0-		363	1	774	2	N	17					103
										19	9									
04	866	N	866	-0-		-0-		-0-		12	1	836	2	N	16					119
										18	9									
05	889	N	889	-0-		-0-		-0-		359	1	518	2	N	11					130
										12	9									
06	1108	N	1108	-0-		-0-		-0-		15	1	1093	2	N	-0-	5	1			125
07	775	N	672	-0-		-103		-0-		9	1	660	2	N	3					128
										3	9									
08	780	N	780	-0-		-0-		-0-		11	1	752	2	N	15					143
										17	9									
09	750	N	469	-0-		-281		-0-		6	1	457	2	N	5					148
										6	9									
10	682	N	-0-	-0-		-682		-0-						N	80	191	1			37
11	750	N	-0-	-0-		-750		-0-						N	-0-					37
12	355	N	-0-	-0-		-355		-0-						N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1129	-0-		-173		-0-		8	1	1121	2	N	-0-					102
02	1307	N	1307	-0-		-0-		-0-		429	1	878	2	N	-0-					102
03	1410	N	1410	-0-		-0-		-0-		367	1	1043	2	N	-0-					102
04	1080	N	851	-0-		-229		-0-		12	1	839	2	N	-0-					102
05	1457	N	1206	-0-		-251		-0-		364	1	842	2	N	-0-	7	1			95
06	1350	N	736	-0-		-614		-0-		736	2			N	-0-					95
07	868	N	752	-0-		-116		-0-		10	1	734	2	N	7					102
										8	9									
08	1209	N	657	-0-		-552		-0-		9	1	641	2	N	6					108
										7	9									
09	459	N	459	-0-		-0-		-0-		6	1	449	2	N	4					112
										4	9									
10	744	N	-0-	-0-		-744		-0-						N	-0-	105	1			7
11	630	N	-0-	-0-		-630		-0-						N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-		-15		-0-						N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	197	-0-	-2066	-0-	2	1	195	2	N	-0-					208
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	438	1	236	2	N	-0-					208
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	363	1	293	2	N	7					215
							8	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	360	2	N	3					218
							3	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	364	1	395	2	N	-0-	33	1			185
06	630	N	349	-0-	-281	-0-	4	1	339	2	N	5					190
							6	9									
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	5	1	352	2	N	-0-					190
08	744	N	346	-0-	-398	-0-	5	1	341	2	N	-0-					190
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	3	1	251	2	N	12					202
							13	9									
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	168	1			34
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					34
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16347	X	-0-	-0-	-16347	-0-					N	-0-					153
02	2520	X	489	-0-	-2031	-0-	420	1	63	2	N	5					158
							6	9									
03	2790	X	283	-0-	-2507	-0-	70	1	198	2	N	14					172
							15	9									
04	2700	X	794	-0-	-1906	-0-	11	1	782	2	N	1					173
							1	9									
05	2790	X	266	-0-	-2524	-0-	3	1	263	2	N	-0-					173
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	7	1	539	2	N	20	1	8			192
							22	9									
07	806	X	134	-0-	-672	-0-	2	1	129	2	N	3					195
							3	9									
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					195
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					195
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3200	-0-		-86	-0-	23	1	3171	2	N	5					175
								6	9									
02	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	425	1	2812	2	N	3					178
								3	9									
03	3452	X	3452	-0-		-0-	-0-	393	1	3059	2	N	-0-					178
04	3090	X	2888	-0-		-202	-0-	42	1	2846	2	N	-0-					178
05	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	392	1	3088	2	N	-0-	50	1			128
06	2970	X	2967	-0-		-3	-0-	40	1	2919	2	N	7					135
								8	9									
07	3069	X	2980	-0-		-89	-0-	42	1	2924	2	N	13					148
								14	9									
08	3192	X	3192	-0-		-0-	-0-	44	1	3124	2	N	22					170
								24	9									
09	3114	X	3114	-0-		-0-	-0-	42	1	3058	2	N	13					183
								14	9									
10	3069	X	2995	-0-		-74	-0-	44	1	2951	2	N	-0-	18	1			165
11	2970	X	2961	-0-		-9	-0-	43	1	2916	2	N	2					167
								2	9									
12	3069	X	3031	-0-		-38	-0-	43	1	2982	2	N	5					172
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	5	1	696	2	N	8	1	8			172
							9	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	429	1	664	2	N	5					177
							6	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	362	1	725	2	N	3					180
							3	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	811	2	N	5					185
							6	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	367	1	1083	2	N	-0-	10	1			175
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	17	1	1260	2	N	5					180
							6	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	20	1	1411	2	N	5					185
							6	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	2	N	13					198
							14	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	20	1	1470	2	N	15					213
							17	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	23	1	1581	2	N	9	192	1			30
							10	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	2	N	7					37
							8	9									
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1452	2	N	5					42
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	37	1	2874	2	N	-0-					44
02	2800	N	2852	-0-	52	52	443	1	2406	2	N	3	3	8			44
							3	9									
03	3100	N	3225	-0-	125	177	249	1	2975	2	N	1					45
							1	9									
04	3000	N	2842	-0-	-158	19	41	1	2801	2	N	-0-					45
05	3398	X	3379	-0-	-19	-0-	530	1	2846	2	N	3	3	8			45
							3	9									
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	39	1	2808	2	N	14	2	8			57
							15	9									
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	41	1	2866	2	N	22	7	8			72
							24	9									
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	39	1	2788	2	N	17	2	8			87
							19	9									
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	36	1	2606	2	N	13	3	8			97
							14	9									
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	39	1	2672	2	N	13	4	8			106
							14	9									
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	36	1	2440	2	N	5					111
							6	9									
*12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	36	1	2478	2	N	3					114
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2219	-0-	-602	-0-	28 28	1 9	2163	2	N	25					148
02	2380	N	2333	-0-	-47	-0-	443 20	1 9	1870	2	N	18	6	8			160
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	265 31	1 9	2003	2	N	28					188
04	2160	N	1871	-0-	-289	-0-	27 17	1 9	1827	2	N	15					203
05	2573	N	2149	-0-	-424	-0-	262 20	1 9	1867	2	N	18	3	8			218
06	2220	N	1833	-0-	-387	-0-	25 12	1 9	1796	2	N	11	1	8			228
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	26 12	1 9	1838	2	N	11	195	1	5	8	39
08	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	26 21	1 9	1875	2	N	19	2	8			56
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	25 32	1 9	1804	2	N	29	2	8			83
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1920	2	N	8	3	8			88
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	1899	2	N	10					98
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	27 150	1 9	1861	2	N	136	186	1			48

TOTAL GAS PROD: 24,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					50
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1698	2	22	9	N	20					70
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	N	8					78
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					81
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					81
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					81
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					81
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					81
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					81
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1580	2	6	9	N	5					86
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

01	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	30 9	1 9	2372	2	N	8	1	8					147
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	443 7	1 9	2204	2	N	6							153
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	258 10	1 9	2542	2	N	9							162
04	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	33 9	1 9	2253	2	N	8							170
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	258 14	1 9	2590	2	N	13	3	8					180
06	2730	N	2592	-0-	-138	-0-	35 15	1 9	2542	2	N	14	1	8					193
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	38 17	1 9	2682	2	N	15	3	8					205
08	2821	N	2722	-0-	-99	-0-	38 15	1 9	2669	2	N	14	1	8					218
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	2551	2	N	3	192	1	1	8			28
10	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	38 11	1 9	2558	2	N	10	3	8					35
11	2640	N	2306	-0-	-334	-0-	33 6	1 9	2267	2	N	5							40
12	2641	N	2376	-0-	-265	-0-	34 3	1 9	2339	2	N	3							43

TOTAL GAS PROD: 30,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4330 P RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	19 14	1 9	1526	2	N	13					203
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	443 26	1 9	1415	2	N	24					227
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	259 20	1 9	1610	2	N	18					245
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	23 21	1 9	1616	2	N	19	196	1			68
05	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	259 22	1 9	1629	2	N	20					88
06	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	18 17	1 9	1334	2	N	15					103
07	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	21 13	1 9	1455	2	N	12	2	8			113
08	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	20 19	1 9	1400	2	N	17					130
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	19 14	1 9	1394	2	N	13					143
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	21 21	1 9	1440	2	N	19					162
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	20 14	1 9	1392	2	N	13					175
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	19 14	1 9	1318	2	N	13					188

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5517P RRCID -> 245398 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11112 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

01	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	56	1	4403	2	N	47	9	8					260
							52	9											
02	4228	X	3902	-0-	-326	-0-	420	1	3470	2	N	11	1	8					270
							12	9											
03	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	130	1	4239	2	N	56	198	1					128
							62	9											
04	4380	X	4245	-0-	-135	-0-	61	1	4152	2	N	29							157
							32	9											
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	66	1	4612	2	N	24	4	8					177
							26	9											
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	64	1	4617	2	N	25	2	8					200
							28	9											
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	69	1	4891	2	N	28	6	8					222
							31	9											
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	68	1	4858	2	N	20	2	8					240
							22	9											
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	63	1	4594	2	N	26	4	8					262
							29	9											
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	68	1	4628	2	N	20	192	1	3	8			87
							22	9											
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	63	1	4290	2	N	16							103
							18	9											
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	56	1	3868	2	N	10							113
							11	9											

TOTAL GAS PROD: 54,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	770	-0-		-315	-0-	10	1	745	2	N	14					157
								15	9									
02	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	420	1	589	2	N	3					160
								3	9									
03	962	N	962	-0-		-0-	-0-	81	1	881	2	N	-0-					160
04	750	N	268	-0-		-482	-0-	3	1	265	2	N	-0-	30	1			130
05	1116	N	629	-0-		-487	-0-	8	1	615	2	N	5					135
								6	9									
06	930	N	598	-0-		-332	-0-	8	1	590	2	N	-0-					135
07	477	N	477	-0-		-0-	-0-	7	1	470	2	N	-0-					135
08	620	N	581	-0-		-39	-0-	8	1	573	2	N	-0-					135
09	600	N	544	-0-		-56	-0-	7	1	537	2	N	-0-					135
10	487	N	487	-0-		-0-	-0-	7	1	480	2	N	-0-					135
11	603	N	603	-0-		-0-	-0-	9	1	594	2	N	-0-					135
*12	721	N	721	-0-		-0-	-0-	10	1	711	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4204	-0-		-570	-0-	53	1	4151	2	N	-0-					178
02	4312	X	3779	-0-		-533	-0-	420	1	3348	2	N	10	8	8			180
								11	9									
03	4712	X	4540	-0-		-172	-0-	133	1	4404	2	N	3					183
								3	9									
04	4470	X	4232	-0-		-238	-0-	61	1	4150	2	N	19					202
								21	9									
05	4458	X	4458	-0-		-0-	-0-	62	1	4383	2	N	12	4	8			210
								13	9									
06	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	59	1	4274	2	N	14	2	8			222
								15	9									
07	4185	X	882	-0-		-3303	-0-	12	1	868	2	N	2	2	8			222
								2	9									
08	4185	X	-0-	-0-		-4185	-0-					N	-0-					222
09	4663	X	4663	-0-		-0-	-0-	63	1	4560	2	N	36	1	8			257
								40	9									
10	5244	X	5244	-0-		-0-	-0-	76	1	5167	2	N	1					258
								1	9									
11	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-	62	1	4218	2	N	4					262
								4	9									
*12	4481	X	4481	-0-		-0-	-0-	63	1	4418	2	N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 45,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	3426	2			N	-0-					158
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	345	1	2978	2	N	4					162
							4	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	353	1	3065	2	N	1					163
							1	9									
04	3330	X	2818	-0-	-512	-0-	2774	2	44	9	N	40					203
05	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	353	1	3075	2	N	14					217
							15	9									
06	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	3169	2	6	9	N	5	177	1			45
07	3596	X	3204	-0-	-392	-0-	3180	2	24	9	N	22					67
08	3441	X	2693	-0-	-748	-0-	2681	2	12	9	N	11					78
09	3330	X	2799	-0-	-531	-0-	2780	2	19	9	N	17					95
10	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	2909	2	14	9	N	13					108
11	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	2911	2	15	9	N	14					122
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2873	2	11	9	N	10					132

TOTAL GAS PROD: 37,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	18	1	1415	2	N	-0-					80
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					80
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1786	2	9	9	N	8					88
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	N	5					93
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	9	9	N	8					101
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					101
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	N	8					109
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					109
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					109
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1790	2	18	9	N	16					125
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 18,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2342	-0-	-324	-0-	29	1	2291	2	N	20	174	1			66
							22	9									
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	420	1	1999	2	N	7					73
							8	9									
03	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	101	1	2274	2	N	8					81
							9	9									
04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	32	1	2212	2	N	21					102
							23	9									
05	2697	N	2394	-0-	-303	-0-	33	1	2353	2	N	7					109
							8	9									
06	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	30	1	2208	2	N	19					128
							21	9									
07	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	30	1	2148	2	N	10					138
							11	9									
08	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	32	1	2270	2	N	25					163
							28	9									
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	32	1	2341	2	N	10					173
							11	9									
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	34	1	2307	2	N	15					188
							17	9									
11	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	31	1	2134	2	N	19					207
							21	9									
12	2289	N	1999	-0-	-290	-0-	28	1	1958	2	N	12					219
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	21 10	1 9	1640	2	N	9					162
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	443 28	1 9	1513	2	N	25					187
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	261 6	1 9	1738	2	N	5					192
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	1665	2	N	1					193
05	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	261 21	1 9	1745	2	N	19					212
06	1950	N	1687	-0-	-263	-0-	23 6	1 9	1658	2	N	5	191	1	1	8	25
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	25 19	1 9	1730	2	N	17	5	8			37
08	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	24 10	1 9	1728	2	N	9	1	8			45
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	1656	2	N	1	1	8			45
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	25 2	1 9	1702	2	N	2	2	8			45
11	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	23 11	1 9	1589	2	N	10					55
12	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	19 6	1 9	1347	2	N	5					60

TOTAL GAS PROD: 21,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-		18	1	1440	2	N	10	2	8			180
								11	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		443	1	1162	2	N	5					185
								6	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		225	1	1351	2	N	7					192
								8	9									
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-		19	1	1299	2	N	8					200
								9	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		508	1	1307	2	N	12	2	8			210
								13	9									
06	1530	N	1309	-0-	-221	-0-		18	1	1283	2	N	7					217
								8	9									
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-		19	1	1331	2	N	7	191	1	3	8	30
								8	9									
08	1829	N	1337	-0-	-492	-0-		18	1	1312	2	N	6	1	8			35
								7	9									
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-		17	1	1246	2	N	7					42
								8	9									
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-		19	1	1270	2	N	7	1	8			48
								8	9									
11	1290	N	1187	-0-	-103	-0-		17	1	1164	2	N	5					53
								6	9									
*12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-		17	1	1183	2	N	4					57
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1113	-0-	-3	-0-		14	1	1087	2	N	11	4	8			75
								12	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		420	1	921	2	N	21	3	8			93
								23	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		83	1	1055	2	N	15					108
								17	9									
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-		15	1	1024	2	N	-0-					108
05	1519	N	1084	-0-	-435	-0-		15	1	1065	2	N	4	4	8			108
								4	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		15	1	1093	2	N	3	1	8			110
								3	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		16	1	1122	2	N	7	4	8			113
								8	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		16	1	1129	2	N	16	1	8			128
								18	9									
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-		15	1	1078	2	N	14	2	8			140
								15	9									
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-		16	1	1100	2	N	3	3	8			140
								3	9									
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-		15	1	1034	2	N	5					145
								6	9									
12	1147	N	995	-0-	-152	-0-		14	1	981	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2022	2	N	12	195	1			90
							13	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	419	1	1790	2	N	20					110
							22	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	373	1	2023	2	N	12					122
							13	9									
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	27	1	1889	2	N	10					132
							11	9									
05	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	371	1	1941	2	N	-0-	14	1			118
06	2340	N	1917	-0-	-423	-0-	26	1	1880	2	N	10					128
							11	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1942	2	N	22					150
							24	9									
08	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	27	1	1926	2	N	22					172
							24	9									
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	26	1	1850	2	N	16					188
							18	9									
10	1984	N	1391	-0-	-593	-0-	20	1	1360	2	N	10					198
							11	9									
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	171	1			27
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

VANDIVER WELL #: 5419P RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	20	1	1531	2	N	6	1	8			60
							7	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	420	1	1491	2	N	15	2	8			73
							17	9									
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	89	1	1442	2	N	15					88
							17	9									
04	1500	N	1188	-0-	-312	-0-	17	1	1165	2	N	5					93
							6	9									
05	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	18	1	1296	2	N	19	2	8			110
							21	9									
06	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	17	1	1246	2	N	13	1	8			122
							14	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	18	1	1297	2	N	2	1	8			123
							2	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	19	1	1328	2	N	6	1	8			128
							7	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	17	1	1244	2	N	26	1	8			153
							29	9									
10	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	18	1	1225	2	N	3	1	8			155
							3	9									
11	1320	N	964	-0-	-356	-0-	14	1	950	2	N	-0-					155
12	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	14	1	1005	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 16,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4232P RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	N	1					68
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	331	1	2021	2	N	15					83
							17	9									
03	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	1			N	-0-					83
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					83
05	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	1			N	-0-					83
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	91	1	14248	2	N	64	18	8			113
							70	9									
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	443	1	6437	2	N	47	18	8			142
							52	9									
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	609	1	8174	2	N	48					190
							53	9									
04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	94	1	6399	2	N	38					228
							42	9									
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	577	1	6143	2	N	44	194	1	13	8	65
							48	9									
06	7470	X	5994	-0-	-1476	-0-	82	1	5872	2	N	36	6	8			95
							40	9									
07	7719	X	6168	-0-	-1551	-0-	86	1	6035	2	N	43	16	8			122
							47	9									
08	7719	X	6066	-0-	-1653	-0-	84	1	5953	2	N	26	6	8			142
							29	9									
09	6540	X	5791	-0-	-749	-0-	78	1	5678	2	N	32	7	8			167
							35	9									
10	6758	X	6079	-0-	-679	-0-	86	1	5794	2	N	181	194	1	12	8	142
							199	9									
11	6000	X	5648	-0-	-352	-0-	81	1	5547	2	N	18					160
							20	9									
12	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678	80	1	5587	2	N	10					170
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 84,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	3	1	248	2	N	-0-					150
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	420	1	132	2	N	-0-					150
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	71	1	264	2	N	-0-					150
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	25					175
							28	9									
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	4	1	329	2	N	-0-					175
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	4	1	319	2	N	-0-					175
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	4	1	293	2	N	-0-					175
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	4	1	270	2	N	7					182
							8	9									
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	3	1	192	2	N	-0-					182
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					182
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					182
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	26	1	2029	2	N	10	2	8			188
							11	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	443	1	1892	2	N	7	3	8			192
							8	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	237	1	2157	2	N	10					202
							11	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2052	2	N	6					208
							7	9									
05	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	235	1	2043	2	N	7	2	8			213
							8	9									
06	2340	N	2086	-0-	-254	-0-	28	1	2052	2	N	5	1	8			217
							6	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	31	1	2197	2	N	7	4	8			220
							8	9									
08	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	31	1	2192	2	N	1	1	8			220
							1	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	29	1	2083	2	N	3	1	8			222
							3	9									
10	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	32	1	2150	2	N	2	1	8			223
							2	9									
11	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	30	1	2046	2	N	-0-					223
12	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	28	1	1970	2	N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 26,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18877	-0-	-3753	-0-	234	1	18353	2	N	264	200	1	37	8	350
							290	9									
02	20440	X	18866	-0-	-1574	-0-	1652	1	16921	2	N	266	193	1	46	8	377
							293	9									
03	22630	X	19544	-0-	-3086	-0-	1227	1	18060	2	N	234	385	1			226
							257	9									
04	21180	X	19242	-0-	-1938	-0-	276	1	18713	2	N	230	195	1			261
							253	9									
05	23728	X	23728	-0-	-0-	-0-	1277	1	22101	2	N	318	392	1	82	8	105
							350	9									
06	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	961	1	21577	2	N	234	31	8			308
							257	9									
07	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	1661	1	22691	2	N	287	380	1	101	8	114
							316	9									
08	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	1656	1	22537	2	N	218	193	1	29	8	110
							240	9									
09	23433	X	23433	-0-	-0-	-0-	1636	1	21538	2	N	235	193	1	42	8	110
							259	9									
10	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	1666	1	22134	2	N	245	60	8			295
							270	9									
11	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	1652	1	21339	2	N	201	198	1			298
							221	9									
*12	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	1640	1	20959	2	N	206	194	1			310
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 265,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	17781	-0-	-44	-0-	220	1	17222	2	N	308	192	1	23	8	300
							339	9									
02	16100	X	16024	-0-	-76	-0-	560	1	15167	2	N	270	393	1	22	8	155
							297	9									
03	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	346	1	17315	2	N	253	193	1			215
							278	9									
04	17220	X	16179	-0-	-1041	-0-	232	1	15730	2	N	197	189	1			223
							217	9									
05	17794	X	16247	-0-	-1547	-0-	226	1	15819	2	N	184					407
							202	9									
06	16680	X	15540	-0-	-1140	-0-	212	1	15163	2	N	150	380	1	7	8	170
							165	9									
07	17236	X	16014	-0-	-1222	-0-	222	1	15619	2	N	157	188	1	24	8	115
							173	9									
08	17236	X	15705	-0-	-1531	-0-	216	1	15345	2	N	131	6	8			240
							144	9									
09	16170	X	14884	-0-	-1286	-0-	201	1	14548	2	N	123	177	1	11	8	175
							135	9									
10	16244	X	15897	-0-	-347	-0-	229	1	15512	2	N	142	194	1	20	8	103
							156	9									
11	15540	X	15409	-0-	-131	-0-	221	1	15039	2	N	135					238
							149	9									
*12	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	198	1	13798	2	N	86	189	1			135
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 191,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14498	-0-	-1684	-0-	109	1	14156	2	N	212	198	1	50	8	282
							233	9									
02	14616	X	13409	-0-	-1207	-0-	1049	1	12140	2	N	200	200	1	70	8	212
							220	9									
03	16182	X	15118	-0-	-1064	-0-	1498	1	13460	2	N	145					357
							160	9									
04	15660	X	13018	-0-	-2642	-0-	187	1	12677	2	N	140	194	1			303
							154	9									
05	14849	X	14566	-0-	-283	-0-	1484	1	12886	2	N	178	192	1	36	8	253
							196	9									
06	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	961	1	12392	2	N	149	170	1	15	8	217
							164	9									
07	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	883	1	12751	2	N	189	54	8			352
							208	9									
08	13764	X	12842	-0-	-922	-0-	868	1	11803	2	N	155	191	1	18	8	298
							171	9									
09	13320	X	12475	-0-	-845	-0-	860	1	11442	2	N	157	30	8			425
							173	9									
10	13764	X	12510	-0-	-1254	-0-	871	1	11454	2	N	168	194	1	37	8	362
							185	9									
11	13320	X	12091	-0-	-1229	-0-	865	1	11104	2	N	111	195	1			278
							122	9									
12	DLQ G-10		10432	-0-	10432	10432	838	1	9473	2	N	110					388
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 158,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,914

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

01	42904	X	42904	-0-	-0-	-0-	41457	2	1447	9	N	1315	1154	1			816
02	38067	X	38067	-0-	-0-	-0-	36828	2	1239	9	N	1126	1150	1			792
03	43086	X	43086	-0-	-0-	-0-	41667	2	1419	9	N	1290	1344	1			738
04	39458	X	39458	-0-	-0-	-0-	38030	2	1428	9	N	1298	1328	1			708
05	40592	X	40592	-0-	-0-	-0-	39213	2	1379	9	N	1254	1322	1			640
06	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	38292	2	1178	9	N	1071	1339	1			372
07	42067	X	40938	-0-	-1129	-0-	39270	2	1668	9	N	1516	1117	1			771
08	42067	X	37649	-0-	-4418	-0-	36890	2	759	9	N	690	740	1			721
09	39480	X	36796	-0-	-2684	-0-	35703	2	1093	9	N	994	1153	1			562
10	40951	X	37524	-0-	-3427	-0-	35861	2	1663	9	N	1512	1332	1			742
11	39630	X	33785	-0-	-5845	-0-	32708	2	1077	9	N	979	945	1			776
12	DLQ G-10		33200	-0-	33200	33200	32166	2	1034	9	N	940	967	1			749

TOTAL GAS PROD: 463,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,985

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46097	X	46097	-0-	-0-	-0-	45143	2	954	9	N	867	1079	1			742
02	45868	X	45868	-0-	-0-	-0-	45069	2	799	9	N	726	525	1			943
03	46887	X	46887	-0-	-0-	-0-	46121	2	766	9	N	696	862	1			777
04	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	38320	2	661	9	N	601	521	1			857
05	42473	X	42473	-0-	-0-	-0-	41636	2	837	9	N	761	686	1			932
06	38793	X	38793	-0-	-0-	-0-	38134	2	659	9	N	599	676	1			855
07	39738	X	39738	-0-	-0-	-0-	39098	2	640	9	N	582	694	1			743
08	21948	X	11034	-0-	-10914	-0-	11006	2	28	9	N	25					768
09	35513	X	35513	-0-	-0-	-0-	35071	2	442	9	N	402	540	1			630
10	21948	X	1221	-0-	-20727	-0-	1185	2	36	9	N	33					663
*11	33213	X	33213	-0-	-0-	-0-	32183	2	1030	9	N	936	1219	1			380
12	DLQ G-10		32464	-0-	32464	32464	31726	2	738	9	N	671	186	1			865

TOTAL GAS PROD: 412,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,899

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79515	X	79515	-0-	-0-	-0-	78351	2	1164	9	N	1058	1169	1			821
02	69972	X	69972	-0-	-0-	-0-	68736	2	1236	9	N	1124	898	1			1047
03	73116	X	73116	-0-	-0-	-0-	72069	2	1047	9	N	952	954	1			1045
04	77885	X	77885	-0-	-0-	-0-	77428	2	457	9	N	415	873	1			587
05	75679	X	75679	-0-	-0-	-0-	74751	2	928	9	N	844	703	1			728
06	70401	X	70401	-0-	-0-	-0-	69458	2	943	9	N	857	715	1			870
07	80476	X	72395	-0-	-8081	-0-	71645	2	750	9	N	682	916	1			636
08	80476	X	68118	-0-	-12358	-0-	67344	2	774	9	N	704	882	1			458
09	77880	X	64793	-0-	-13087	-0-	64015	2	778	9	N	707	543	1			622
10	75671	X	63273	-0-	-12398	-0-	62458	2	815	9	N	741	539	1			824
11	70410	X	60613	-0-	-9797	-0-	59925	2	688	9	N	625	527	1			922
12	DLQ G-10		62366	-0-	62366	62366	61441	2	925	9	N	841	926	1			837

TOTAL GAS PROD: 838,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,550

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	269491	-0-	269491	573233	262425	2	7066	9	N	6424	6143	1			1189
02	0	W	212824	-0-	212824	786057	208336	2	4488	9	N	4080	4067	1			1202
03	0	W	214068	-0-	214068	1000125	209716	2	4352	9	N	3956	3837	1			1321
04	1218391	X	218266	-0-	-1000125	-0-	214811	2	3455	9	N	3141	3031	1			1431
05	245158	X	245158	-0-	-0-	-0-	241854	2	3304	9	N	3004	3445	1			990
06	240666	X	240666	-0-	-0-	-0-	236146	2	4520	9	N	4109	3421	1			1678
07	246404	X	246404	-0-	-0-	-0-	244367	2	2037	9	N	1852	2657	1			873
08	235954	X	235954	-0-	-0-	-0-	233410	2	2544	9	N	2313	2475	1			711
09	210732	X	210732	-0-	-0-	-0-	207717	2	3015	9	N	2741	2295	1			1157
10	191836	X	191836	-0-	-0-	-0-	189506	2	2330	9	N	2118	2682	1			593
11	181952	X	181952	-0-	-0-	-0-	179286	2	2666	9	N	2424	1545	1			1472
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1472

TOTAL GAS PROD: 2,467,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,162

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1433H RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

01	523200	X	324493	-0-	-198707	-0-	314202	2	10291	9	N	9355	9684	1			1453
02	249470	X	249470	-0-	-0-	-0-	240407	2	9063	9	N	8239	8345	1			1347
03	260235	X	260235	-0-	-0-	-0-	251085	2	9150	9	N	8318	7897	1			1768
04	175143	X	175143	-0-	-0-	-0-	169603	2	5540	9	N	5036	5686	1			1118
05	269371	X	269371	-0-	-0-	-0-	261239	2	8132	9	N	7393	6533	1			1978
06	233679	X	233679	-0-	-0-	-0-	226804	2	6875	9	N	6250	6774	1			1454
07	223295	X	223295	-0-	-0-	-0-	216731	2	6564	9	N	5967	6051	1			1370
08	205409	X	205409	-0-	-0-	-0-	199911	2	5498	9	N	4998	4950	1			1418
09	180851	X	180851	-0-	-0-	-0-	175515	2	5336	9	N	4851	4757	1			1512
10	168313	X	168313	-0-	-0-	-0-	163960	2	4353	9	N	3957	4377	1			1092
11	154180	X	154180	-0-	-0-	-0-	150262	2	3918	9	N	3562	3096	1			1558
12	104563	X	NO RPT	-0-	-104563	-0-					N	NO RPT					1558

TOTAL GAS PROD: 2,444,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,926

VAALCO ENERGY (USA), INC. 881147
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

01	13919	X	13057	-0-	-862	-0-	12811	3	246	9	N	224					573
02	12208	X	11669	-0-	-539	-0-	11476	3	193	9	N	175					748
03	13330	X	13086	-0-	-244	-0-	12812	3	274	9	N	249	753	1			244
04	13620	X	11434	-0-	-2186	-0-	11226	3	208	9	N	189	189	1			244
05	14074	X	12353	-0-	-1721	-0-	12122	3	231	9	N	210					454
06	DLQ G-10		10528	-0-	10528	10528	10343	3	185	9	N	168	188	1			434
07	DLQ G-10		12560	-0-	12560	23088	12349	3	211	9	N	192	375	1			251
08	DLQ G-10		11950	-0-	11950	35038	11731	3	219	9	N	199	188	1			262
09	DLQ G-10		10469	-0-	10469	45507	10289	3	180	9	N	164					426
10	56763	X	11256	-0-	-45507	-0-	11056	3	200	9	N	182	189	1			419
11	12150	X	8589	-0-	-3561	-0-	8420	3	169	9	N	154	182	1			391
12	12555	X	6063	-0-	-6492	-0-	5929	3	134	9	N	122					513

TOTAL GAS PROD: 133,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
VAALCO ENERGY (USA), INC. //CONT.// 881147
HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	6244	-0-	-3552	-0-	6244	3			N	-0-					434
02	8848	X	7747	-0-	-1101	-0-	7737	3	10	9	N	9					443
03	7316	X	7156	-0-	-160	-0-	6928	3	228	9	N	207	376	1			274
04	6930	X	5140	-0-	-1790	-0-	4887	3	253	9	N	230					504
05	8587	X	7933	-0-	-654	-0-	7878	3	55	9	N	50					554
06	DLQ G-10		6045	-0-	6045	6045	6043	3	2	9	N	2					556
07	DLQ G-10		6271	-0-	6271	12316	6219	3	52	9	N	47	185	1			418
08	DLQ G-10		5904	-0-	5904	18220	5853	3	51	9	N	46					464
09	DLQ G-10		4669	-0-	4669	22889	4590	3	79	9	N	72					536
10	28484	X	5595	-0-	-22889	-0-	5495	3	100	9	N	91	179	1			448
*11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5301	3	141	9	N	128					576
12	6262	X	4778	-0-	-1484	-0-	4665	3	113	9	N	103	181	1			498

TOTAL GAS PROD: 72,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					193
02	644	N	536	-0-	-108	-0-	536	3			N	-0-					193
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					193
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	541	3	147	9	N	134	192	1			135
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	524	3	24	9	N	22					157
06	570	N	443	-0-	-127	-0-	421	3	22	9	N	20					177
07	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					177
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	461	3	3	9	N	3					180
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	3	8	9	N	7					187
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	480	3	3	9	N	3					190
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	3	31	9	N	28					218
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	450	3	33	9	N	30					248

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	N	8					168
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11					179
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	297	2	11	9	N	10					189
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					189
05	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					189
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					189
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	217	2	33	9	N	30					219
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					219
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					219
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					219
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1	9	N	1					220
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	119	2	8	9	N	7					227

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	219	1 2 9	19094	2	N	2					2
02	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	267	1	16501	2	N	-0-					2
03	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	295	1	17507	2	N	-0-					2
04	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	288	1	17438	2	N	-0-					2
05	19189	X	18050	-0-	-1139	-0-	278	1	17772	2	N	-0-					2
06	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	275	1	17172	2	N	-0-					2
07	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	298	1	17594	2	N	-0-					2
08	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	266	1	17656	2	N	-0-					2
09	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	285	1	17034	2	N	-0-					2
10	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	304	1	17502	2	N	-0-					2
*11	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	158	1	16371	2	N	-0-					2
12	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 194,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	377	377	1			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	178	178	1			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HEFLEY WELL #: A190 RRCID -> 045541 COMPL. DATE 08/22/1968 TOTAL DEPTH 19940 PERF.19418 - 19453

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2015 - P&A 01/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	355	1	1233	2	N	-0-					80
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	368	1	1071	2	N	-0-					80
03	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	299	1	1241	2	N	-0-					80
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	411	1	1186	2	N	-0-					80
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	440	1	1230	2	N	-0-					80
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	369	1	1136	2	N	-0-					80
07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	369	1	1176	2	N	-0-					80
08	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	383	1	1179	2	N	-0-					80
09	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	425	1	777	2	N	-0-					80
10	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	439	1	810	2	N	-0-					80
11	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	424	1	816	2	N	-0-					80
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	440	1	860	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 17,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	362	1	11045	2	N	-0-					10
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	314	1	9433	2	N	10	20	1			-0-
							11	9									
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	314	1	9302	2	N	-0-					-0-
04	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	241	1	11375	2	N	-0-					-0-
05	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
06	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
08	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
09	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	72	1	11196	2	N	-0-					-0-
*12	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	362	1	10577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10638	-0-	-212	-0-	362	1	10276	2	N	-0-					48
02	9800	X	9391	-0-	-409	-0-	314	1	9077	2	N	-0-					48
03	10850	X	10532	-0-	-318	-0-	290	1	10242	2	N	-0-					48
04	10290	X	9980	-0-	-310	-0-	302	1	9678	2	N	-0-					48
05	10633	X	9329	-0-	-1304	-0-	9329	2			N	-0-					48
06	10290	X	9520	-0-	-770	-0-	9520	2			N	-0-					48
07	10540	X	5242	-0-	-5298	-0-	5242	2			N	-0-					48
08	10540	X	9011	-0-	-1529	-0-	9011	2			N	-0-					48
09	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					48
10	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					48
11	9510	X	9313	-0-	-197	-0-	72	1	9241	2	N	-0-					48
12	10385	X	10067	-0-	-318	-0-	362	1	9705	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 113,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					8
02	980	N	389	-0-	-591	-0-	389	2			N	-0-					8
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					8
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			N	-0-					8
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					8
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2			N	-0-					8
07	992	N	749	-0-	-243	-0-	749	2			N	-0-					8
08	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	2			N	-0-					8
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					8
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					8
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					8
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					60
02	448	N	19	-0-	-429	-0-	19	2			N	-0-					60
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					60
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					60
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					60
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					60
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-					60
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					60
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					60
*12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	150 8	1 9	6222	2	N	7					56
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	224	1	5968	2	N	-0-					56
03	6603	X	6317	-0-	-286	-0-	240	1	6077	2	N	-0-					56
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	6351	2	N	2					58
05	6851	X	5883	-0-	-968	-0-	240	1	5643	2	N	-0-					58
06	6630	X	5928	-0-	-702	-0-	232	1	5696	2	N	-0-					58
07	6851	X	6504	-0-	-347	-0-	248	1	6256	2	N	-0-					58
08	6820	X	5953	-0-	-867	-0-	239	1	5714	2	N	-0-					58
09	6600	X	5573	-0-	-1027	-0-	224	1	5349	2	N	-0-					58
10	6510	X	5634	-0-	-876	-0-	222	1	5412	2	N	-0-					58
11	6300	X	5170	-0-	-1130	-0-	208	1	4962	2	N	-0-					58
12	6510	X	5741	-0-	-769	-0-	214	1	5527	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 71,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049131 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13890 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					20
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					N	-0-					20
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					20
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					20
05	10137	X	10128	-0-	-9	-0-	100	1	10028	2	N	-0-					20
06	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	145	1	9666	2	N	-0-					20
07	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	164	1	10006	2	N	-0-					20
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	151	1	10086	2	N	-0-					20
09	9810	X	9479	-0-	-331	-0-	156	1	9323	2	N	-0-					20
10	10137	X	9756	-0-	-381	-0-	166	1	9590	2	N	-0-					20
11	9900	X	9480	-0-	-420	-0-	90	1	9390	2	N	-0-					20
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 99,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER WELL #: 2 RRCID -> 069324 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 15206 PERF.14752 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	99 209	1 9	6610	2	N	190	175	1			15
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					15
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					15
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					15
05	6913	X	6166	-0-	-747	-0-	61	1	6105	2	N	-0-					15
06	6690	X	5812	-0-	-878	-0-	86	1	5726	2	N	-0-					15
07	7130	X	5840	-0-	-1290	-0-	94	1	5746	2	N	-0-					15
08	7130	X	5840	-0-	-1290	-0-	94	1	5746	2	N	-0-					15
09	5970	X	5643	-0-	-327	-0-	93	1	5550	2	N	-0-					15
10	6169	X	5297	-0-	-872	-0-	90	1	5207	2	N	-0-					15
11	5820	X	5046	-0-	-774	-0-	266	1	4780	2	N	-0-					15
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 59,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS WELL #: 207 L RRCID -> 108019 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-			-0-
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
03	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
06	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-			-0-
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
08	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-			-0-
09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
10	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
11	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-			-0-
*12	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

01	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	149	1	1722	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1729	-0-	-147	-0-	134	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	134	1	1726	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	3722	-0-	-3362	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11383	-0-	11383	11383	11383	2			N	-0-					-0-
06	22269	X	10886	-0-	-11383	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	5709	-0-	-5110	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	2589	-0-	-7881	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	1032	-0-	-9787	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	3109	-0-	-6821	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
*12	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

01	3047	3047	-0-	-0-	11380	141	1	2906	2	N	-0-						-0-
02	3377	3377	-0-	-0-	11380	173	1	3204	2	N	-0-						-0-
03	11764	3422	-0-	-8342	3038	205	1	3217	2	N	-0-						-0-
04	3094	3094	-0-	-0-	3038	143	1	2948	2	N	3	3	8				-0-
						3	9										
05	4365	4365	-0-	-0-	3038	246	1	4119	2	N	-0-						-0-
06	2998	2998	-0-	-0-	3038	251	1	2747	2	N	-0-						-0-
07	4397	4397	-0-	-0-	3038	223	1	4174	2	N	-0-						-0-
08	3108	3108	-0-	-0-	3038	223	1	2877	2	N	7	7	8				-0-
						8	9										
09	4907	4907	-0-	-0-	3038	270	1	4637	2	N	-0-						-0-
10	4151	4151	-0-	-0-	3038	254	1	3897	2	N	-0-						-0-
11	3278	3278	-0-	-0-	3038	184	1	3094	2	N	-0-						-0-
*12	4263	4263	-0-	-0-	3038	249	1	4014	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 44,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 47 WELL #: 1T RRCID -> 173751 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13384 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 #	1380	-0-	-325	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
02	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	516 1	1488 2	N	-0-			-0-
03	1643 #	1	-0-	-1642	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1590 #	1	-0-	-1589	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	2232 #	1	-0-	-2231	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06	2160 #	1	-0-	-2159	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9821		9821	-0-	-0-	-0-	145	1	9676	2	N	-0-					10
02	8624		-0-	-0-	-8624	-0-					N	-0-					10
03	9612		9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					10
04	9240		8559	-0-	-681	-0-	8559	2			N	-0-					10
05	9548		8964	-0-	-584	-0-	89	1	8875	2	N	-0-					10
06	9510	#	8333	-0-	-1177	-0-	123	1	8210	2	N	-0-					10
07	9610	#	8867	-0-	-743	-0-	453	1	8414	2	N	-0-					10
08	9610	#	464	-0-	-9146	-0-	464	1			N	-0-					10
09	8670	#	437	-0-	-8233	-0-	437	1			N	-0-					10
10	8959	#	589	-0-	-8370	-0-	589	1			N	-0-					10
11	8580	#	8189	-0-	-391	-0-	162	1	8027	2	N	-0-					10
12	8866	#	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 63,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	4	-0-	-1639	-0-	4	3			N	-0-					72
02	1428	N	4	-0-	-1424	-0-	4	3			N	-0-					72
03	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	3			N	-0-					72
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					72
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					72
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	81	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					25
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					25
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					25
04	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	1043	3			N	-0-					25
05	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1056	3			N	-0-					25
06	1260	N	934	-0-	-326	-0-	934	3			N	-0-					25
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			N	-0-					25
08	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					25
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					28
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	3	2	9	N	2					30
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					30
12	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (CLEVELAND) 13207 110 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 152363 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7030 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	104	-0-	-361	-0-	104	3			N	-0-					14
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	3			N	-0-					14
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					14
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					14
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	3	1	9	N	1	1	1	1	8	13
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					13
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					13
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					13
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	3	1	9	N	1					14
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					14
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					14
12	961	N	565	-0-	-396	-0-	564	3	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-					168
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					168
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	3	3	9	N	3	1	1	1	8	169
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					169
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					169
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3748	3	2	9	N	2					171
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4345	3	1	9	N	1					172
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-	94	1			78
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					78
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3856	3	2	9	N	2					80
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3553	3	3	9	N	3					83
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	3	9	9	N	8					91

TOTAL GAS PROD: 42,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
O.D.C. WELL #: 3068 RRCID -> 066746 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8507 - 8609

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - PLUGGED 04/27/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	465	X	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	510	X	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	527	X	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766		4627	-0-	-1139	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
02	5208		5302	-0-	94	94	5302	3			N	-0-					-0-
03	5766		3929	-0-	-1837	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
04	5580		5302	-0-	-278	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
05	5766		4593	-0-	-1173	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
06	5580		3941	-0-	-1639	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
07	5766		4602	-0-	-1164	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
08	5487	#	5085	-0-	-402	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
09	5310	#	4805	-0-	-505	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	5123	R	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
11	5120	R	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
12	5084	#	3504	-0-	-1580	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	237	-0-	-259	-0-	28	1	208	2	N	1					113
							1	9									
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	28	1	192	2	N	2					115
							2	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	7					122
							8	9									
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	55	1	135	2	N	-0-					122
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	82	1	141	2	N	-0-					122
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	67	1	122	2	N	5					127
							6	9									
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	48	1	57	2	N	1					128
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	74	1	158	2	N	5					133
							6	9									
09	210	N	63	-0-	-147	-0-	37	1	26	2	N	-0-					133
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	33	1	6	2	N	-0-					133
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	70	1	102	2	N	-0-					133
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	145	1	269	2	N	2					135
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	952	-0-	-350	-0-	28	1	924	2	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	N	-0-					-0-
03	651	N	423	-0-	-228	-0-	25	1	398	2	N	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	163	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	294	1	727	2	N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	315	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	401	1	819	2	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	285	1	836	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	313	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	310	1	860	2	N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	381	1	886	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	692	-0-	-672	-0-	225	1	467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	551	-0-	-286	-0-	97	1	454	2	N	-0-					30
02	616	#	219	-0-	-397	-0-	53	1	166	2	N	-0-					30
03	713	#	117	-0-	-596	-0-	50	1	67	2	N	-0-					30
04	690	#	482	-0-	-208	-0-	50	1	432	2	N	-0-					30
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	78	1	686	2	N	-0-					30
06	540	#	464	-0-	-76	-0-	78	1	386	2	N	-0-					30
07	496	#	489	-0-	-7	-0-	94	1	392	2	N	3	30	5	3	8	-0-
							3	9									
08	775	#	691	-0-	-84	-0-	97	1	594	2	N	-0-					-0-
09	750	#	727	-0-	-23	-0-	94	1	633	2	N	-0-					-0-
10	775	#	731	-0-	-44	-0-	97	1	634	2	N	-0-					-0-
11	660	#	533	-0-	-127	-0-	90	1	443	2	N	-0-					-0-
12	744	#	590	-0-	-154	-0-	97	1	493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZELMA GUY WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8942 - 9078

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

01	4154	4154	-0-	-0-	-0-	4046	2	108	9	N	98	198	1				22
02	3619	3619	-0-	-0-	-0-	3605	2	14	9	N	13						35
03	4042	4042	-0-	-0-	-0-	3977	2	65	9	N	59						94
04	3864	3864	-0-	-0-	-0-	3830	2	34	9	N	31						125
05	4035	4035	-0-	-0-	-0-	3961	2	74	9	N	67						192
06	3858	3858	-0-	-0-	-0-	3814	2	44	9	N	40	193	1				39
07	3977	3977	-0-	-0-	-0-	3946	2	31	9	N	28						67
08	4014	4014	-0-	-0-	-0-	3968	2	46	9	N	42						109
09	3827	3827	-0-	-0-	-0-	3780	2	47	9	N	43						152
10	3986	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	53	9	N	48						200
11	3845	3845	-0-	-0-	-0-	3784	2	61	9	N	55	193	1				62
*12	3946	3946	-0-	-0-	-0-	3916	2	30	9	N	27						89

TOTAL GAS PROD: 47,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	603	-0-	-79	B	-0-	603	3			N	-0-					19
02	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					19
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					19
05	744	N	734	-0-	-10	B	-0-	734	3			N	-0-					19
06	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					19
07	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					19
08	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	683	-0-	-37	B	-0-	683	3			N	-0-					19
10	775	N	607	-0-	-168	B	-0-	607	3			N	-0-					19
11	750	N	649	-0-	-101	B	-0-	649	3			N	-0-					19
12	713	N	628	-0-	-85	B	-0-	628	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	723	-0-	-176		-0-	712	3	11	9	N	10					114
02	917	N	917	-0-	-0-		-0-	917	3			N	-0-					114
03	1147	N	904	-0-	-243		-0-	904	3			N	-0-					114
04	1083	N	1083	-0-	-0-		-0-	1074	3	9	9	N	8					122
05	1023	N	927	-0-	-96		-0-	924	3	3	9	N	3					125
06	870	N	333	-0-	-537		-0-	333	3			N	-0-					125
07	1116	N	452	-0-	-664		-0-	446	3	6	9	N	5					130
08	930	N	377	-0-	-553		-0-	371	3	6	9	N	5					135
09	400	N	400	-0-	-0-		-0-	387	3	13	9	N	12					147
10	675	N	675	-0-	-0-		-0-	674	3	1	9	N	1	148	1			-0-
11	778	N	778	-0-	-0-		-0-	778	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-		-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	24	1	8	2	N	-0-			144
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	38	1	13	2	N	-0-			144
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	42	1	10	2	N	-0-			144
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	30	1	12	2	N	-0-			144
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	42	1	15	2	N	-0-			144
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	10	1	11	2	N	-0-			144
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	30	1	15	2	N	-0-			144
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	32	1	18	2	N	-0-			144
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	30	1	15	2	N	-0-			144
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	N	-0-			144
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	28	1	14	2	N	-0-			144
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	42	1	15	2	N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL) 15164 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 2057 RRCID -> 172201 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1663	-0-	-2026	-0-	1626	3	37	9	N	34					253
02	3332	X	1562	-0-	-1770	-0-	1521	3	41	9	N	37					290
03	3689	X	1681	-0-	-2008	-0-	1659	3	22	9	N	20					310
04	3120	X	2202	-0-	-918	-0-	2202	3			N	-0-					310
05	3224	X	2501	-0-	-723	-0-	2501	3			N	-0-					310
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3164	3	46	9	N	42					352
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2971	3	11	9	N	10					362
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2931	3	19	9	N	17					379
09	3210	X	2839	-0-	-371	-0-	2836	3	3	9	N	3	181	1			201
10	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3145	3	2	9	N	2					203
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3261	3	17	9	N	15					218
12	2976	X	2582	-0-	-394	-0-	2549	3	33	9	N	30					248

TOTAL GAS PROD: 30,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3876	N	2884	-0-	-992	-0-	2884	2			N	-0-					68
02	3876	N	2318	-0-	-1558	-0-	2318	2			N	-0-					68
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					68
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					68
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					68
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					68
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					68
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					68
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					68
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					68
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					68
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 32,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					16
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					16
03	527	X	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					16
04	510	X	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					16
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					16
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					16
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					16
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					16
09	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					16
10	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					16
11	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					16
*12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	616	X	529	-0-	-87	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	651	X	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	600	X	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	589	X	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	589	X	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	570	X	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	620	X	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					88
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					88
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					88
07	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					88
08	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					88
09	60	X	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					88
10	62	X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					88
11	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					88
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					242
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	237	5			5
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					5
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					5
05	1085	X	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					5
06	1050	X	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					5
07	1085	X	317	-0-	-768	-0-	317	2			N	-0-					5
08	961	X	339	-0-	-622	-0-	339	2			N	-0-					5
09	930	X	327	-0-	-603	-0-	327	2			N	-0-					5
10	961	X	348	-0-	-613	-0-	348	2			N	-0-					5
11	930	X	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	-0-					5
*12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					78
02	868	X	794	-0-	-74	-0-	700	2	94	9	N	85					163
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					163
04	870	X	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					163
05	868	X	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					163
06	840	X	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					163
07	868	X	460	-0-	-408	-0-	460	2			N	-0-					163
08	775	X	413	-0-	-362	-0-	413	2			N	-0-					163
09	750	X	311	-0-	-439	-0-	311	2			N	-0-					163
10	775	X	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					163
11	750	X	618	-0-	-132	-0-	618	2			N	-0-					163
*12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					207
02	1764	X	1463	-0-	-301	-0-	1463	2			N	-0-	204	5			3
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					3
04	1770	X	1625	-0-	-145	-0-	1625	2			N	-0-					3
05	1767	X	1684	-0-	-83	-0-	1669	2	15	9	N	14					17
06	1710	X	1636	-0-	-74	-0-	1625	2	11	9	N	10					27
07	1674	X	892	-0-	-782	-0-	892	2			N	-0-					27
08	1674	X	815	-0-	-859	-0-	815	2			N	-0-					27
09	1650	X	598	-0-	-1052	-0-	598	2			N	-0-					27
10	1705	X	620	-0-	-1085	-0-	620	2			N	-0-					27
11	1650	X	1155	-0-	-495	-0-	1155	2			N	-0-					27
*12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF. 12600 - 12676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW LO) //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	12	1	726	3	N	-0-					175
							1	4									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	658	3	N	-0-					175
							2	4									
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	8	1	710	3	N	-0-					175
							1	4									
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	11	1	674	3	N	-0-					175
							2	4									
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	12	1	592	3	N	-0-					175
							2	4									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	12	1	890	3	N	-0-					175
							1	4									
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	12	1	660	3	N	-0-					175
							1	4									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	N	-0-					175
							2	4									
09	900	N	620	-0-	-280	-0-	14	1	604	3	N	-0-					175
							2	4									
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	15	1	643	3	N	-0-					175
							2	4									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	N	10	179	1			6
							2	4	11	9							
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	N	4					10
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	150	1 4	3542	3	N	-0-			175
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	120	1 2 4	3539	3	N	-0-			175
03	3844	X	3572	-0-	-272	-0-	76	1 1 4	3495	3	N	-0-			175
04	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	116	1 2 4	3579	3	N	-0-			175
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	167	1 2 4	4079	3	N	-0-			175
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	148	1 1 4	4010	3	N	-0-			175
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	146	1 2 4	4051	3	N	-0-			175
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	152	1 2 4	4070	3	N	-0-			175
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	136	1 2 4	3776	3	N	-0-			175
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	153	1 2 4	3852	3	N	-0-			175
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	163	1 2 4	3541	3	N	-0-			175
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	183	1 2 4	3699	3	N	-0-			175

TOTAL GAS PROD: 46,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			53
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-			53
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			53
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			53
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			53
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			53
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			53
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1109 RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			64
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			64
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			64
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-			64
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			64
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			64
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			64
08	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			N	-0-			64
09	840	N	213	-0-	-627	-0-	213	2			N	-0-			64
10	899	N	71	-0-	-828	-0-	71	2			N	-0-			64
11	510	N	47	-0-	-463	-0-	47	2			N	-0-			64
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP 829482
JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					112
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					112
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					112
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					112
05	2790	N	882	-0-	-1908	-0-	882	3			N	-0-					112
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					112
07	2914	N	2663	-0-	-251	-0-	2663	3			N	-0-					112
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					112
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					112
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					112
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					112
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 27,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2265	2	2	9	N	2					53
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	1889	2			N	-0-					53
03	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2			N	-0-					53
04	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	2			N	-0-					53
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					53
06	2160	N	1525	-0-	-635	-0-	1525	2			N	-0-					53
07	2232	N	1651	-0-	-581	-0-	1651	2			N	-0-					53
08	2139	N	1180	-0-	-959	-0-	1180	2			N	-0-					53
09	1530	N	1166	-0-	-364	-0-	1166	2			N	-0-					53
10	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					53
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					53
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 20,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2754	3	22	9	N	20					40
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					40
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					40
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2671	3	34	9	N	31					71
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2692	3	11	9	N	10					81
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2528	3	11	9	N	10					91
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2634	3	11	9	N	10					101
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					101
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					101
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2534	3	22	9	N	20					121
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					121
*12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2764	3	44	9	N	40					161

TOTAL GAS PROD: 31,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					141
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					141
03	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	3			N	-0-					141
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1852	3	44	9	N	40					181
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1787	3	12	9	N	11	184	1			8
06	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	1745	3			N	-0-					8
07	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1906	3	6	9	N	5					13
08	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			N	-0-					13
09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1678	3	30	9	N	27					40
10	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1738	3	22	9	N	20					60
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1823	3	23	9	N	21					81
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1693	3	11	9	N	10					91

TOTAL GAS PROD: 21,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3167	3	44	9	N	40					60
02	2856	X	2561	-0-	-295	-0-	2516	3	45	9	N	41					101
03	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	2991	3	11	9	N	10					111
04	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2844	3	20	9	N	18					129
05	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	3064	3	2	9	N	2					131
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					131
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3034	3	17	9	N	15					146
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					146
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2988	3	17	9	N	15					161
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					161
11	3000	N	3020	-0-	20	20	2965	3	55	9	N	50	178	1			33
*12	3034	N	3014	-0-	-20	-0-	3006	3	8	9	N	7					40

TOTAL GAS PROD: 35,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					81
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1444	3	44	9	N	40					121
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1736	3			N	-0-					121
04	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	1622	3			N	-0-					121
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					121
06	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	3			N	-0-					121
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					121
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	3			N	-0-					121
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					121
10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	3			N	-0-					121
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					121
12	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1682	3	22	9	N	20					141

TOTAL GAS PROD: 20,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2977	-0-	-123	566	2974	3	3	9	N	3	186	1			5
02	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3327	3	13	9	N	12					17
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					17
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3634	3	68	9	N	62					79
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					79
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					79
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					79
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3597	3	24	9	N	22					101
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					101
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3597	3	22	9	N	20					121
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					121
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3051	3	2	9	N	2					123

TOTAL GAS PROD: 40,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059524 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6932 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	3	1	4	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					17
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					17
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3300	3	25	9	N	23					40
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3164	3	67	9	N	61					101
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3191	3	11	9	N	10					111
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3066	3	11	9	N	10					121
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3172	3	11	9	N	10					131
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					131
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					131
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					131
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					131
*12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3108	3	33	9	N	30					161

TOTAL GAS PROD: 37,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2841	3	41	9	N	37					173
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					173
03	2883	N	2736	-0-	-147	-0-	2736	3			N	-0-					173
04	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					173
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					173
06	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	2608	3	31	9	N	28	194	1			7
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2741	3	7	9	N	6					13
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2770	3	23	9	N	21					34
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2687	3	29	9	N	26					60
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2770	3	23	9	N	21					81
11	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3			N	-0-					81
12	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	2717	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 32,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1882	3	33	9	N	30	146	1			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1407	3	23	9	N	21					21
03	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1952	3	15	9	N	14					35
04	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1765	3	8	9	N	7					42
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1872	3	8	9	N	7					49
06	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	3			N	-0-					49
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1864	3	8	9	N	7					56
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					56
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					56
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					56
11	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	1671	3			N	-0-					56
12	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1738	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 21,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	3	1	4	N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CREST RESOURCES, INC. 189901
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	1130	2			N	-0-					25
02	1232	N	878	-0-	-354	-0-	878	2			N	-0-					25
03	1333	N	919	-0-	-414	-0-	919	2			N	-0-					25
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					25
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					25
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					25
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					25
08	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	2			N	-0-					25
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					25
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					25
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					25
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	31	1	2768	2	N	-0-					144
02	2660	X	2345	-0-	-315	-0-	28	1	2317	2	N	-0-					144
03	3038	N	2660	-0-	-378	-0-	31	1	2629	2	N	-0-					144
04	2700	N	2491	-0-	-209	-0-	30	1	2461	2	N	-0-					144
05	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	31	1	2529	2	N	-0-					144
06	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	30	1	2529	2	N	-0-					144
07	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	31	1	2409	2	N	-0-					144
08	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	31	1	2386	2	N	-0-					144
09	2550	N	2363	-0-	-187	-0-	30	1	2333	2	N	-0-					144
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	2	N	-0-					144
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	-0-					144
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	31	1	2512	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 30,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 058358 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6923 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	336	N	167	-0-	-169	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	191	-0-	-181	-0-	7 1	1 4	183	3	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1834	-0-	-553	-0-	1834	3			N	-0-					40
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					40
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					40
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					40
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					40
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					40
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					40
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					40
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					40
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					40
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					40
12	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					28
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					28
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					28
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					28
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					28
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					28
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					28
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					28
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					28
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					28
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					28
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC 846629
NIX WELL #: 1 RRCID -> 162374 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 6710 - 6785

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC //CONT.// 846629
BOBWHITE WELL #: 1 RRCID -> 174581 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6712 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 198480 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6702 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 11800 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	69	1	3421	3	N	-0-					60
							1	4									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	69	1	3083	3	N	-0-					60
							2	4									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	51	1	3317	3	N	-0-					60
							1	4									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	63	1	3220	3	N	-0-					60
							2	4									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	79	1	3346	3	N	-0-					60
							2	4									
06	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	67	1	2910	3	N	-0-					60
							1	4									
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	76	1	3408	3	N	-0-					60
							1	4									
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	75	1	3760	3	N	-0-					60
							2	4									
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	85	1	3444	3	N	-0-					60
							2	4									
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	82	1	3610	3	N	-0-					60
							2	4									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	93	1	3985	3	N	-0-					60
							2	4									
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	99	1	3971	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 42,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	4	N	-0-					49
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					49
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					49
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					49
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					49
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					49
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					49
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					49
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					49
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					49
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					49
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

*01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					42
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1					43
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					43
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	2	4	9	N	4					47
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2335	2	1	9	N	1					48
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					48
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					48
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	N	2					50
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	2	3	9	N	3					53
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					53
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1	1	8			53
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 20,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2242	-0-	-728	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	884	2	1	9	N	1					23
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	N	10					33
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	991	2	9	9	N	8					41
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	949	2	10	9	N	9					50
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3					53
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	946	2	8	9	N	7					60
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	964	2	8	9	N	7					67
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	N	4					71
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	935	2	1	9	N	1					72
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					72
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	2			N	-0-					72
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					55
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	3			N	-0-					55
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					55
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					55
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					55
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					55
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					55
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					55
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					55
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					55
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					55
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	33	-0-	-897	-0-	33	3			N	-0-					134
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	6	3	1	3	8	134
03	465	N	112	-0-	-353	-0-	108	3	4	9	N	4	2	1	2	8	134
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					12
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-					12
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					12
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					12
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					12
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					12
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					12
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					12
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					12
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					12
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					12
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116- WELL #: 1 RRCID -> 090604 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					123
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					123
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	2	2	9	N	2					125
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	N	5					130
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					130
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					130
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					130
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					130
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					130
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					130
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					130
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	30	1	1232	3	N	-0-					45
							1	4									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	3	N	-0-					45
							2	4									
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	21	1	1088	3	N	-0-					45
							1	4									
04	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	38	1	1168	3	N	15					60
							3	4	17	9							
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	50	1	1361	3	N	41					101
							3	4	45	9							
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	39	1	1318	3	N	5					106
							1	4	6	9							
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	39	1	1327	3	N	5					111
							2	4	6	9							
08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	38	1	1286	3	N	80	180	1			11
							2	4	88	9							
09	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	38	1	1188	3	N	-0-					11
							2	4									
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	43	1	1250	3	N	34					45
							2	4	37	9							
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	42	1	1291	3	N	21					66
							2	4	23	9							
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	42	1	1275	3	N	5					71
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 15,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3248	-0-	148	148	68	1	3178	3	N	1					131
							1	4	1	9							
02	2800	N	2654	-0-	-146	2	61	1	2488	3	N	94	162	1			63
							2	4	103	9							
03	2625	N	2623	-0-	-2	-0-	41	1	2581	3	N	-0-					63
							1	4									
04	2970	X	2640	-0-	-330	-0-	59	1	2579	3	N	-0-					63
							2	4									
05	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	74	1	2825	3	N	58					121
							2	4	64	9							
06	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	65	1	2592	3	N	129	176	1			74
							1	4	142	9							
07	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	69	1	2817	3	N	27					101
							1	4	30	9							
08	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	67	1	2727	3	N	20					121
							2	4	22	9							
09	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	75	1	2655	3	N	124	181	1			64
							2	4	136	9							
10	2914	N	2904	-0-	-10	-0-	76	1	2782	3	N	40					104
							2	4	44	9							
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	83	1	2825	3	N	29					133
							2	4	32	9							
*12	3100	N	3355	-0-	255	255	115	1	3196	3	N	38					171
							2	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 34,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	13	1	1280	3	N	-0-					5
							1	4									
02	504	N	296	-0-	-208	-0-	11	1	283	3	N	-0-					5
							2	4									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	11	1	586	3	N	-0-					5
							1	4									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	665	3	N	-0-					5
							2	4									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	723	3	N	-0-					5
							2	4									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	622	3	N	35					40
							1	4	39	9							
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	17	1	586	3	N	-0-					40
							1	4									
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	18	1	610	3	N	-0-					40
							2	4									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	3	N	-0-					40
							2	4									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1280	3	N	-0-					40
							2	4									
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	28	1	1078	3	N	5					45
							2	4	6	9							
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	59	1	1925	3	N	-0-					45
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 1155 RRCID -> 056872 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 17321 PERF. 7020 - 7237

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	5			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	1783	3			N	-0-					77
02	1652	N	561	-0-	-1091	-0-	561	3			N	-0-					77
03	1860	N	880	-0-	-980	-0-	880	3			N	-0-					77
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	913	3	4	9	N	4					81
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					81
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					81
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					81
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					81
09	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	3			N	-0-					81
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					81
11	1740	N	1146	-0-	-594	-0-	1132	3	14	9	N	13					94
12	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	1375	3	6	9	N	5					99

TOTAL GAS PROD: 16,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					67
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					67
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					67
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	3			N	-0-					67
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	3	8	9	N	7					74
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					74
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					74
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					74
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-					74
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	931	3	22	9	N	20					94
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					94
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	3	Y	-0-					27
							1	4									
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	20	1	1477	3	Y	-0-					27
							2	4									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	15	1	1572	3	Y	-0-					27
							1	4									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	19	1	1590	3	Y	-0-					27
							2	4									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	21	1	1654	3	Y	3					30
							2	4	3	9							
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	17	1	1620	3	Y	2					32
							1	4	2	9							
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	20	1	1684	3	Y	3					35
							1	4	3	9							
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	3	Y	-0-					35
							2	4									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	19	1	1531	3	Y	-0-					35
							2	4									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	21	1	1600	3	Y	-0-					35
							2	4									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	23	1	1551	3	Y	-0-					35
							2	4									
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	26	1	1561	3	Y	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	3	11	9	N	10					10
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1580	3	33	9	N	30					40
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					40
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-					40
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1509	3	2	9	N	2					42
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			N	-0-					42
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					42
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	3	20	9	N	18					60
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 17,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2294	N	1646	-0-	-648	-0-	48	1	1597	3	N	-0-					29
							1	4									
02	1736	N	1338	-0-	-398	-0-	46	1	1290	3	N	-0-					29
							2	4									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	33	1	1396	3	N	-0-					29
							1	4									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	50	1	1583	3	N	10					39
							2	4	11	9							
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	82	1	2237	3	N	40					79
							2	4	44	9							
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	59	1	2029	3	N	10					89
							1	4	11	9							
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	56	1	1935	3	N	5					94
							1	4	6	9							
08	2294	N	2106	-0-	-188	-0-	58	1	2046	3	N	-0-					94
							2	4									
09	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	56	1	1813	3	N	-0-					94
							2	4									
10	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	55	1	1597	3	N	-0-					94
							2	4									
11	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	49	1	1598	3	N	91	165	1			20
							2	4	100	9							
12	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	48	1	1626	3	N	4					24
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	68	1	2657	3	N	-0-					7
							1	4									
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	64	1	2108	3	N	-0-					7
							2	4									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	43	1	2058	3	N	-0-					7
							1	4									
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	69	1	2205	3	N	-0-					7
							2	4									
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	74	1	2319	3	N	111					118
							2	4	122	9							
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	76	1	2329	3	N	-0-					118
							1	4									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	73	1	2282	3	N	-0-					118
							2	4									
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	81	1	2414	3	N	-0-					118
							2	4									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	87	1	2313	3	N	-0-					118
							2	4									
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	95	1	2395	3	N	6					124
							2	4	7	9							
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	97	1	2307	3	N	7					131
							2	4	8	9							
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2333	3	N	3					134
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					20
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					20
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					20
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					20
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					20
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					20
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					20
08	1302	N	860	-0-	-442	-0-	860	3			N	-0-					20
09	1290	N	781	-0-	-509	-0-	781	3			N	-0-					20
10	1147	N	975	-0-	-172	-0-	894	3	81	9	N	74					94
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					94
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					81
02	1204	N	1052	-0-	-152	-0-	1052	3			N	-0-					81
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					81
04	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	1059	3			N	-0-					81
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					81
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					81
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					81
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			N	-0-					81
09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			N	-0-					81
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	3			N	-0-					81
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1318	3			N	-0-					81
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	21	1	1420	3	N	-0-					60
							1	4									
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	22	1	1208	3	N	-0-					60
							2	4									
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	15	1	1266	3	N	-0-					60
							1	4									
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	3	N	-0-					60
							2	4									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	23	1	1367	3	N	83					143
							2	4	91	9							
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	20	1	1367	3	N	-0-					143
							1	4									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	22	1	1403	3	N	-0-					143
							1	4									
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	25	1	1442	3	N	-0-					143
							2	4									
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	26	1	1386	3	N	-0-					143
							2	4									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1420	3	N	12					155
							2	4	13	9							
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	26	1	1377	3	N	3					158
							2	4	3	9							
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	28	1	1418	3	N	3					161
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1369	-0-	-336	-0-	1369	3			N	-0-					106
02	1456	N	1263	-0-	-193	-0-	1263	3			N	-0-					106
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					106
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					106
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					106
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					106
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	N	5					111
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	3			N	-0-					111
09	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	1564	3			N	-0-					111
10	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			N	-0-					111
11	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	3			N	-0-					111
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			Y	-0-					67
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					67
03	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	1584	3			Y	-0-					67
04	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	1388	3	6	9	Y	5					72
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1679	3	73	9	Y	66					138
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	3	19	9	Y	17					155
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	Y	5					160
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			Y	-0-					160
09	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1468	3			Y	-0-					160
10	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			Y	-0-					160
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			Y	-0-					160
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					59
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	13	69	1			3
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	400	-0-	-375	-0-	3	1	395	3	N	-0-					173
							2	4									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	3	N	-0-	87	1	18	5	68
							2	4									
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	3	1	544	3	N	2					70
							1	4	2	9							
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	8	1	737	3	N	-0-					70
							2	4									
05	1147	N	894	-0-	-253	-0-	7	1	884	3	N	1					71
							2	4	1	9							
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	3	1	514	3	N	-0-					71
							1	4									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	5	1	861	3	N	-0-					71
							2	4									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	9	1	1001	3	N	-0-					71
							2	4									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	3	N	-0-					71
							2	4									
10	868	N	729	-0-	-139	-0-	9	1	718	3	N	-0-					71
							2	4									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	8	1	1001	3	N	10					81
							2	4	11	9							
12	1054	N	813	-0-	-241	-0-	9	1	802	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					64
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					64
03	837	N	577	-0-	-260	-0-	576	3	1	4	N	-0-					64
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					64
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1012	3	63	9	N	57					121
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					121
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	833	3	1	4	N	-0-					121
08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	3			N	-0-					121
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					121
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					121
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	860	3	17	9	N	15					136
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	526	-0-	-528	-0-	526	3			N	-0-					50
02	840	N	557	-0-	-283	-0-	549	3	8	9	N	7					57
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					57
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					67
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					67
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	3	11	9	N	10					77
07	775	N	215	-0-	-560	-0-	204	3	11	9	N	10					87
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					87
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	36					123
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	703	-0-	-72	-0-	17	1 4	685	3	N	-0-					108
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	19	1 2 4	638	3	N	-0-					108
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1 1 4	691	3	N	-0-					108
04	720	N	565	-0-	-155	-0-	18	1 2 4	545	3	N	-0-					108
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1 2 4	716	3	N	-0-					108
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	23	1 1 4	676	3	N	-0-					108
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	19	1 1 4	694	3	N	-0-					108
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	21	1 2 4	684	3	N	-0-					108
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1 2 4	664	3	N	-0-					108
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	24	1 2 4	685	3	N	-0-					108
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	22	1 2 4	679	3	N	-0-					108
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	25	1 2 4	705	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

01	2449	N	1589	-0-	-860	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2256	-0-	-286	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					10
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					10
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					10
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					10
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2099	3	155	9	N	141					151
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2057	3	282	9	N	256	375	1			32
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					32
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					32
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					32
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1848	3	74	9	N	67					99
11	1800	N	1522	-0-	-278	-0-	1516	3	6	9	N	5					104
12	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1673	3	17	9	N	15					119

TOTAL GAS PROD: 22,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					10
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					10
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					10
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					10
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	749	3	78	9	N	71					81
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	N	5					86
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					86
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					86
09	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-					86
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					86
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	714	3	92	9	N	84					170
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	639	3	132	9	N	120	182	1			108

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	3			N	-0-					8
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					8
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					8
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			N	-0-					8
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1606	3	113	9	N	103					111
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	3	6	9	N	5					116
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					116
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					116
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					116
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1690	3	24	9	N	22					138
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1674	3	9	9	N	8					146
12	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1526	3	15	9	N	14					160

TOTAL GAS PROD: 19,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					20
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					20
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					20
04	1140	N	930	-0-	-210	-0-	930	3			N	-0-					20
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	3	11	9	N	10					30
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	3	11	9	N	10					40
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1164	3	11	9	N	10					50
08	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	3			N	-0-					50
09	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	3			N	-0-					50
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1014	3	139	9	N	126					176
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	N	3	164	1			15
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	3	3	9	N	3					18

TOTAL GAS PROD: 12,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	N	-0-					27
							1	4									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	N	-0-					27
							2	4									
03	341	N	89	-0-	-252	-0-	2	1	86	3	N	-0-					27
							1	4									
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	6	1	153	3	N	-0-					27
							2	4									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	N	-0-					27
							2	4									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					27
							1	4									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					27
							1	4									
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	7	1	211	3	N	-0-					27
							2	4									
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	6	1	168	3	N	-0-					27
							2	4									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					27
							2	4									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	N	-0-					27
							2	4									
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	60	1	342	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					121
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					121
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					121
04	300	N	23	-0-	-277	-0-	23	3			N	-0-					121
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					121
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					121
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					121
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					121
09	510	N	139	-0-	-371	-0-	139	3			N	-0-					121
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					121
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					121
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					126
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					126
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					126
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					126
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					126
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					126
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					126
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					126
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					126
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					126
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					126
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	38	1	1244	3	N	-0-					192
							1	4									
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	43	1	1092	3	N	-0-					192
							2	4									
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	34	1	1237	3	N	6	175	1			23
							2	4	7	9							
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	48	1	1300	3	N	-0-					23
							2	4									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1	1294	3	N	-0-					23
							2	4									
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	39	1	1172	3	N	-0-					23
							1	4									
07	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	39	1	1171	3	N	-0-					23
							2	4									
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	36	1	1164	3	N	-0-					23
							2	4									
09	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	37	1	1070	3	N	-0-					23
							2	4									
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	42	1	1127	3	N	-0-					23
							2	4									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	3	N	-0-					23
							2	4									
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	42	1	1041	3	N	1					24
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

01	2294	N	1680	-0-	-614	-0-	1680	3			N	-0-					7
02	1764	N	1574	-0-	-190	-0-	1574	3			N	-0-					7
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					7
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					7
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					7
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1859	3	36	9	N	33					40
07	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1907	3	6	9	N	5					45
08	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	1565	3			N	-0-					45
09	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1686	3			N	-0-					45
10	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1740	3			N	-0-					45
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					45
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 21,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 52 WELL #: 4 RRCID -> 195572 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7698 - 7912

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-					191
02	1400	N	926	-0-	-474	-0-	926	3		N	-0-					191
03	1147	N	711	-0-	-436	-0-	711	3		N	-0-					191
04	1440	N	270	-0-	-1170	-0-	270	3		N	-0-					191
05	1023	N	646	-0-	-377	-0-	646	3		N	-0-					191
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-					191
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-					191
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-					191
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3		N	-0-					191
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3		N	-0-					191
11	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	3		N	-0-					191
12	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	3		N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

01	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1150	3		N	-0-					52
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-					52
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3		N	-0-					52
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-					52
05	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1236	3		N	-0-					52
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-					52
07	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3		N	-0-					52
08	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	3		N	-0-					52
09	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	1162	3		N	-0-					52
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-					52
11	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	3		N	-0-					52
12	1209	N	528	-0-	-681	-0-	528	3		N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1383	-0-	-1004	-0-	1256	3	127	9	N	115	391	1			62
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1802	3	47	9	N	43					105
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1760	3	65	9	N	59					164
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1527	3	28	9	N	25					189
05	2046	N	942	-0-	-1104	-0-	929	3	13	9	N	12					201
06	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1276	3	11	9	N	10					211
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1692	3	30	9	N	27					238
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1342	3	26	9	N	24					262
09	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1270	3	13	9	N	12					274
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2354	3	77	9	N	70	182	1			162
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2475	3	142	9	N	129	195	1			96
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2434	3	119	9	N	108					204

TOTAL GAS PROD: 20,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063012 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 7866

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 225 WELL #: 1 U RRCID -> 064652 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7604 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 2228 C RRCID -> 068946 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7522 - 7771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 201 RRCID -> 159586 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 162918 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS 225 WELL #: 2 RRCID -> 163856 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 7509 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 301 RRCID -> 164892 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7526 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					6
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					6
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					6
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					6
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					6
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					6
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					6
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					6
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					6
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 33 A RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					120
02	588	N	134	-0-	-454	-0-	134	2			N	-0-					120
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					120
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					120
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					120
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	2			N	-0-					120
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					120
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					120
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					120
10	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					120
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					120
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					41
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-					41
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1					42
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					42
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					42
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					42
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					42
08	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					42
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					42
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					43
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					43
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					65
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	2			N	-0-					65
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					65
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					65
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					65
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					65
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					65
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					65
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					65
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					65
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					65
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					8
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2					10
03	868	N	718	-0-	-150	-0-	699	2	19	9	N	17					27
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	2	11	9	N	10					37
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8					45
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					45
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	833	2	3	9	N	3					48
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					48
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					48
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					48
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					48
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HUMPHREYS -32- WELL #: 5 RRCID -> 190088 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7108 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2014 - PLUGGED 10/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					25
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					25
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					25
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					25
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					25
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					25
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					25
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					25
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					25
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					25
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					25
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	2			N	-0-					45
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	2			N	-0-					45
03	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			N	-0-					45
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					45
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					45
06	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			N	-0-					45
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					45
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					45
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					45
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					45
11	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-					45
12	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					77
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					77
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					77
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					77
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-					77
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					77
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					77
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					77
09	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					77
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					77
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					77
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

01	1953	N	1049	-0-	-904	-0-	1049	3			N	-0-					75
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	3	10	9	N	9	52	1			32
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	3	11	9	N	10					42
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					42
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					42
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					42
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					42
08	3100	N	6619	-0-	3519	3519	6602	3	17	9	N	15					57
09	3000	N	5590	-0-	2590	6109	5583	3	7	9	N	6					63
10	3100	N	5293	-0-	2193	8302	5283	3	10	9	N	9	70	1			2
11	13111	X	4809	-0-	-8302	-0-	21	1	4781	3	N	6					8
							7	9									
*12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	22	1	4135	3	N	17					25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	22	1	3148	3	N	103	194	1			179
							113	9									
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	20	1	2814	3	N	81					260
							89	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	7	1	3380	3	N	130	188	1			202
							143	9									
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4354	3	161	9	N	146	183	1			165
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4828	3	107	9	N	97					262
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4646	3	133	9	N	121	191	1			192
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4152	3	120	9	N	109	181	1			120
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4117	3	132	9	N	120					240
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4010	3	124	9	N	113	191	1			162
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3962	3	101	9	N	92	170	1			84
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	21	1	4135	3	N	56					140
							62	9									
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	80					220
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 49,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2796	-0-	-2443	-0-	2774	3	22	9	N	20	184	1			57
02	4732	X	3279	-0-	-1453	-0-	3257	3	22	9	N	20					77
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6077	3	164	9	N	149					226
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5358	3	29	9	N	26	179	1			73
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5892	3	19	9	N	17					90
06	6030	X	4938	-0-	-1092	-0-	4935	3	3	9	N	3					93
07	6231	X	5288	-0-	-943	-0-	5266	3	22	9	N	20					113
08	6231	X	5923	-0-	-308	-0-	5913	3	10	9	N	9					122
09	5730	X	3851	-0-	-1879	-0-	3850	3	1	9	N	1					123
10	5921	X	3930	-0-	-1991	-0-	3838	3	92	9	N	84					207
11	5730	X	4311	-0-	-1419	-0-	21	1	4270	3	N	18					225
							20	9									
12	5921	X	3090	-0-	-2831	-0-	22	1	3004	3	N	58	116	1			51
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 54,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

01	1829 N	1130	-0-	-699	-0-	1130	3			N	-0-					39
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	885	3	17	9	N	15	27	1			27
03	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	996	3	8	9	N	7					34
04	1080 N	989	-0-	-91	-0-	986	3	3	9	N	3					37
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	3	1	9	N	1					38
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	3	3	9	N	3					41
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					41
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					41
09	1140 N	894	-0-	-246	-0-	894	3			N	-0-					41
10	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	-0-					41
11	1200 N	910	-0-	-290	-0-	910	3			N	-0-	34	1			7
12	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	22	1	1943	3	N	-0-					135
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	20	1	1912	3	N	-0-					135
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	7	1	2257	3	N	-0-					135
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					135
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					135
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	3	8	9	N	7					142
07	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	3			N	-0-					142
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2189	3	2	9	N	2					144
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					144
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	N	5					149
11	1950	N	1592	-0-	-358	-0-	7	1	1579	3	N	5					154
							6	9									
12	2015	N	1602	-0-	-413	-0-	22	1	1579	3	N	1					155
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	22	1	4160	3	N	31	90	1			28
							34	9									
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	20	1	3243	3	N	-0-					28
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	7	1	3813	3	N	3					31
							3	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					31
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4678	3	34	9	N	31					62
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5369	3	26	9	N	24					86
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					86
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					86
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4641	3	7	9	N	6					92
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					92
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3029	3	66	9	N	60	142	1			10
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3162	3	46	9	N	42					52

TOTAL GAS PROD: 46,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	527	N	174	-0-	-353	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	540	N	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					63
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	584	3			N	-0-					63
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	630	3	6	9	N	5					68
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	571	3	8	9	N	7					75
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	627	3	2	9	N	2					77
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	575	3	8	9	N	7					84
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	3	6	9	N	5					89
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	572	3	9	9	N	8					97
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					97
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	552	3	45	9	N	41					138
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					138
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	643	-0-	-2147	-0-	143	1	500	3	N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	1161	-0-	-1629	-0-	65	1	1096	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2687	-0-	-13	-0-	26	1	2661	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	273	1	2217	3	N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	390	1	2736	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	338	1	1652	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3273	-0-	173	173	403	1	2870	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2519	-0-	-181	-0-	390	1	2129	3	N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	403	1	2468	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2567	-0-	-133	-0-	390	1	2177	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	403	1	2245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	174	-0-	-570	-0-	174	2			N	-0-					13
02	560	N	114	-0-	-446	-0-	114	2			N	-0-					13
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					13
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					13
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					13
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					13
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					13
08	1085	N	745	-0-	-340	-0-	745	2			N	-0-					13
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					13
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					13
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					13
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	824	-0-	-199	-0-	62	1	761	2	N	1					193
							1	9									
02	924	N	699	-0-	-225	-0-	54	1	643	2	N	2					195
							2	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	10					205
							11	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	3					208
							3	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	4					212
							4	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	N	3					215
							3	9									
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	60	1	921	2	N	5					220
							6	9									
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	62	1	924	2	N	-0-					220
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	60	1	793	2	N	4	1	8			223
							4	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	2					225
							2	9									
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	58	1	883	2	N	2					227
							2	9									
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	8	1	905	2	N	7					234
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7176 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					26
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					26
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					26
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					26
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	Y	-0-					26
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1352	2	Y	-0-	26	1			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	30	1	1185	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	25	1	880	2	Y	6					11
							7	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	2	Y	4					15
							4	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	Y	10					25
							11	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1193	2	Y	8					33
							9	9									
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	30	1	1269	2	Y	37	48	1			22
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	749	-0-	-119	-0-	31	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	31	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	27	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	29	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	2	Y	13					13
							14	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	Y	14					27
							15	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	Y	6					33
							7	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	2	Y	13					46
							14	9									
11	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	30	1	1203	2	Y	1					47
							1	9									
12	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	28	1	1081	2	Y	1	34	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	18	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	239	-0-	-846	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	695	2	Y	2					2
							2	9									
11	1350	N	768	-0-	-582	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					2
12	899	N	513	-0-	-386	-0-	17	1	496	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 064742 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6992 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	888	-0-	-352	-0-	31	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	28	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	31	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	639	-0-	-198	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	31	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	47	1	8	9	Y	7	1	1			22
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	46	1	8	9	Y	7					29
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			Y	-0-					29
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			Y	-0-					29
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			Y	-0-					29
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-	27	1			2
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	9	Y	6	4	1			4
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	27	1	4	9	Y	4					8
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	28	1	6	9	Y	5					13
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	9	Y	13					26
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	9	Y	11	36	1			1
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	1	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MATHERS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 072317 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7175 - 7279

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2015 - P/A 04/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-					-0-
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	13	1	95	2	N	-0-					-0-
03	372	N	30	-0-	-342	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
04	330	N	52	-0-	-278	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	21	1	62	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		61	-0-	61	73	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		130	-0-	130	203	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	234	X	31	-0-	-203	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	233	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	248	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	243	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	236	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	543	-0-	-232	-0-	187	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	240	1	528	2	Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	243	1	523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 41 RRCID -> 087831 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7048 - 7137

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	25	1	68	2	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	23	1	94	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

01	806	N	661	-0-	-145	-0-	26	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	709	2	Y	2					2
							2	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					2
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	Y	5					7
							6	9									
05	806	N	540	-0-	-266	-0-	28	1	509	2	Y	3					10
							3	9									
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	26	1	741	2	Y	-0-					10
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					10
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	Y	-0-					10
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	Y	-0-					10
10	930	N	805	-0-	-125	-0-	31	1	774	2	Y	-0-					10
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	29	1	777	2	Y	-0-					10
12	837	N	604	-0-	-233	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	24	1	871	2	Y	12					35
							13	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	801	2	Y	8					43
							9	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	Y	7					50
							8	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	1065	2	Y	-0-					50
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	27	1	853	2	Y	-0-					50
06	780	N	632	-0-	-148	-0-	26	1	606	2	Y	-0-					50
07	1116	N	550	-0-	-566	-0-	22	1	526	2	Y	2					52
							2	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	863	2	Y	-0-					52
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					52
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-					52
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	-0-					52
12	1116	N	729	-0-	-387	-0-	23	1	705	2	Y	1	41	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	28	1	1003	2	Y	27	1	1			39
							30	9									
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	Y	12					51
							13	9									
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	Y	7					58
							8	9									
04	1020	X	835	-0-	-185	-0-	26	1	775	2	Y	31					89
							34	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	942	2	Y	3	87	1			5
							3	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1259	2	Y	23	11	1			17
							25	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	Y	7					24
							8	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	959	2	Y	8					32
							9	9									
09	1320	N	937	-0-	-383	-0-	19	1	914	2	Y	4					36
							4	9									
10	1147	N	821	-0-	-326	-0-	31	1	790	2	Y	-0-					36
11	960	N	767	-0-	-193	-0-	30	1	737	2	Y	-0-	36	1			-0-
12	961	N	677	-0-	-284	-0-	27	1	640	2	Y	9	2	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MATHERS RANCH 157 WELL #: 40 RRCID -> 091084 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	24	1	261	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
06	270	N	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS WELL #: 1039 RRCID -> 103099 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	510	N	302	-0-	-208	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	530	-0-	-555	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	756	N	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	895	-0-	-283	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	548	-0-	-661	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	870	N	595	-0-	-275	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	31	1	194	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	781	-0-		-25	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-		-33	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-		-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-		-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-		-4	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	665	-0-		-115	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	719	-0-		-87	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-		-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	563	-0-		-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-		-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	603	-0-		-117	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-		-64	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-		-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3					12
02	351	N	351	-0-		-0-	-0-	341	2	10	9	Y	9	1	8			20
03	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	2			Y	-0-					20
04	374	N	374	-0-		-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3					23
05	403	N	378	-0-		-25	-0-	378	2			Y	-0-					23
06	360	N	355	-0-		-5	-0-	351	2	4	9	Y	4					27
07	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	2			Y	-0-					27
08	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	2			Y	-0-					27
09	514	N	514	-0-		-0-	-0-	514	2			Y	-0-					27
10	527	N	527	-0-		-0-	-0-	527	2			Y	-0-					27
11	480	N	412	-0-		-68	-0-	411	2	1	9	Y	1					28
12	527	N	379	-0-		-148	-0-	378	2	1	9	Y	1	16	1			13

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	31	1	364	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	30	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	30	1	318	2	Y	-0-			-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	982	2	Y	6			6
							7	9							
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-			6
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-			6
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	31	1	572	2	Y	-0-			6
11	T. A.		798	-0-	798	798	30	1	768	2	Y	-0-			6
12	T. A.		988	-0-	988	1786	31	1	957	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

01	155	N	115	-0-	-40	-0-	44	1	71	2	N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	2	N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	60	1	141	2	N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	60	1	123	2	N	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					155
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					155
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					158
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					158
05	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	2			N	-0-					158
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	460	2	2	9	N	2					160
07	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					160
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					160
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					160
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					160
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					160
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EMPIRE OPERATING, INC. 251483
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					110
02	1960	N	1782	-0-	-178	-0-	1782	2			N	-0-					110
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					110
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					110
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					110
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					110
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					110
08	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1088	2			N	-0-					110
09	1590	N	790	-0-	-800	-0-	790	2			N	-0-					110
10	1736	N	751	-0-	-985	-0-	751	2			N	-0-					110
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 14,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	10	1	667	2	N	-0-					65
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	5					70
03	527	N	254	-0-	-273	-0-	246	2	8	9	N	7					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	64	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					38
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1253	2	54	9	N	49					87
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					87
04	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	1406	2			N	-0-					87
05	1457	N	996	-0-	-461	-0-	989	2	7	9	N	6					93
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					93
07	1457	N	891	-0-	-566	-0-	891	2			N	-0-					93
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					93
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					93
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					93
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					93
12	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 11,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					145
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	767	2	52	9	N	47					192
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					192
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					192
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1					193
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					193
07	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2			N	-0-					193
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					193
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			N	-0-					193
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					193
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					193
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					93
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					93
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					93
04	1620	N	911	-0-	-709	-0-	911	2			N	-0-					93
05	1550	N	905	-0-	-645	-0-	903	2	2	9	N	2					95
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					95
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					95
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					95
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2			N	-0-					95
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					95
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					95
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					35
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					35
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					35
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					35
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					35
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					35
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					35
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					35
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					35
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					35
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1623	2	6	9	N	5					40
12	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1524	2	25	9	N	23					63

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					37
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					37
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					37
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					37
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					37
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					37
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					37
08	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					37
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			N	-0-					37
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					37
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					37
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					205
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					205
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	69					274
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-	179	1			95
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					95
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					95
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					95
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					95
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	6	1	404	2	N	-0-					37
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					37
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					37
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					37
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	N	4					41
							4	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-					41
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					41
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					41
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					41
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					41
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	8	1	549	2	N	5					70
							6	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	4					74
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	461	2	6	9	N	5					79
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5					84
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	5	1	497	2	N	1					85
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	N	4					89
							4	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	N	3					92
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					94
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					96
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					99
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	521	2	3	9	N	3					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	969	2	N	16	76	1			18
							18	9									
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	7					25
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	16					41
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	2	13	9	N	12					53
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	9	1	931	2	N	13					66
							14	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	14	1	906	2	N	10					76
							11	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10					86
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	N	11					97
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	N	10					107
10	1364	N	959	-0-	-405	-0-	946	2	13	9	N	12					119
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	900	2	10	9	N	9					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	4	1	234	2	N	-0-	1	7			62
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	1					63
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					63
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4					67
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	6					73
							7	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	2					75
							2	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					78
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1	53	1			26
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					27
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	207	2	3	9	N	3					30
*11	3000	N	3674	-0-	674	674	3672	2	2	9	N	2					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	674					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	18	1	1212	2	N	153					187
							168	9									
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	64					251
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	107	187	1			171
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	759	2	33	9	N	30					201
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	7	1	690	2	N	76	123	1			154
							84	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	16	1	1039	2	N	301	174	1			281
							331	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	100	1	660	2	N	82	174	1			189
							90	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	707	2	N	79					268
							87	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	120	1	672	2	N	76	187	1			157
							84	9									
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	78	1	683	2	N	66	120	1			103
							73	9									
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	120	1	696	2	N	80					183
							88	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

01	620	N	549	-0-	-71	-0-	10	1	539	2	N	-0-					80
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	10	1	516	2	N	-0-					80
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	N	-0-					80
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	N	-0-					80
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	10	1	599	2	N	-0-					80
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	10	1	609	2	N	-0-					80
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	10	1	605	2	N	-0-					80
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	10	1	604	2	N	-0-					80
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	10	1	559	2	N	-0-					80
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	10	1	562	2	N	-0-					80
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	10	1	579	2	N	-0-					80
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	10	1	603	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	10	1	417	2	N	-0-					42
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	10	1	365	2	N	-0-					42
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	2	N	-0-					42
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	10	1	360	2	N	-0-					42
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	10	1	380	2	N	-0-					42
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	10	1	385	2	N	-0-					42
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-					42
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	N	-0-					42
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	N	-0-					42
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	10	1	832	2	N	-0-					42
11	540	N	364	-0-	-176	-0-	10	1	354	2	N	-0-					42
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	10	1	333	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	10	1	700	2	N	-0-					55
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	10	1	601	2	N	-0-					55
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	10	1	712	2	N	-0-					55
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	10	1	669	2	N	-0-					55
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	10	1	688	2	N	-0-					55
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	10	1	688	2	N	-0-					55
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	10	1	724	2	N	-0-					55
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	10	1	647	2	N	-0-					55
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	10	1	582	2	N	-0-					55
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	10	1	636	2	N	-0-					55
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	-0-					55
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	554	-0-	-376	-0-	19	1	527	3	N	7					179
							8	9									
02	700	N	544	-0-	-156	-0-	20	1	524	3	N	-0-					179
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	26	1	732	3	N	8					187
							9	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	600	3	N	7					194
							8	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	N	5					199
							6	9									
06	750	N	553	-0-	-197	-0-	23	1	527	3	N	3					202
							3	9									
07	651	N	405	-0-	-246	-0-	29	1	376	3	N	-0-					202
08	682	N	414	-0-	-268	-0-	119	1	295	3	N	-0-					202
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	21	1	426	3	N	-0-					202
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	25	1	363	3	N	-0-					202
11	390	N	228	-0-	-162	-0-	22	1	206	3	N	-0-					202
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	17	1	349	3	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	-0-					44
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	28	1	1051	2	N	-0-					44
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	31	1	1178	2	N	-0-					44
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	2	N	-0-					44
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	1317	2	N	-0-					44
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	2	N	-0-					44
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	-0-					44
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	23	1	1152	2	N	-0-					44
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	-0-					44
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	-0-					44
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	2	N	-0-					44
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					139
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					139
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					139
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					139
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					139
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					139
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					139
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					139
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					139
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					139
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					139
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					147
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	N	-0-					147
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					147
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	30	1	311	2	N	-0-					147
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	31	1	350	2	N	-0-					147
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	30	1	253	2	N	-0-					147
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-					147
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	23	1	155	2	N	-0-					147
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	30	1	125	2	N	-0-					147
10	310	N	159	-0-	-151	-0-	31	1	128	2	N	-0-					147
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	30	1	101	2	N	-0-					147
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	31	1	1159	3	N	-0-					33
02	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	26	1	1061	3	N	-0-					33
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	3	N	-0-					33
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	3	N	-0-					33
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	25	1	1119	3	N	-0-					33
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	30	1	1337	3	N	-0-					33
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	30	1	1263	3	N	-0-					33
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	24	1	993	3	N	-0-					33
09	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	30	1	1188	3	N	-0-					33
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	3	N	-0-					33
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	3	N	-0-					33
12	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	28	1	1049	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	N	-0-					111
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	28	1	695	3	N	-0-					111
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	768	3	N	-0-					111
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	30	1	727	3	N	-0-					111
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	31	1	702	3	N	-0-					111
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	30	1	661	3	N	-0-					111
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	31	1	663	3	N	-0-					111
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	31	1	667	3	N	-0-					111
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	30	1	641	3	N	-0-					111
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-					111
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	30	1	650	3	N	-0-					111
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1449	-0-	-504	-0-	31	1	1418	3	N	-0-					196
02	1764	N	1275	-0-	-489	-0-	28	1	1247	3	N	-0-					196
03	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	31	1	1336	3	N	-0-					196
04	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	30	1	1195	3	N	-0-					196
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	31	1	1174	3	N	-0-					196
06	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	30	1	1110	3	N	-0-					196
07	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	31	1	1064	3	N	-0-					196
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	31	1	993	3	N	-0-					196
09	1140	N	973	-0-	-167	-0-	30	1	943	3	N	-0-					196
10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	31	1	961	3	N	-0-					196
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	30	1	932	3	N	-0-					196
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	31	1	937	3	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 13,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	56	-0-	-347	-0-	21	1	35	2	N	-0-					55
02	336	N	144	-0-	-192	-0-	28	1	116	2	N	-0-					55
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	31	1	182	2	N	-0-					55
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	N	-0-					55
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	31	1	39	2	N	-0-					55
06	210	N	55	-0-	-155	-0-	27	1	28	2	N	-0-					55
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-					55
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	-0-					55
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	N	-0-					55
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-					55
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					55
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					11
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					11
03	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					11
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					11
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					11
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					11
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					11
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					11
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					11
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					11
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					11
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					14
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					14
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					14
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					14
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					14
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					14
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					14
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					14
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					14
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					15
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					15
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					15
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					15
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					15
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					15
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					15
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					15
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					15
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					10
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					10
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					10
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					10
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					10
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					10
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					10
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ADCOCK WELL #: 1025 RRCID -> 100047 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7868 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					47
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					47
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					47
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					47
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					49
06	780	N	101	-0-	-679	-0-	101	2			N	-0-					49
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					49
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					49
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					49
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					49
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6480	-0-	6480	6480	5631	2	849	9	N	772	519	1			253
05	0		6712	-0-	6712	13192	5940	2	772	9	N	702	533	1			422
06	18299	X	5107	-0-	-13192	-0-	4490	2	617	9	N	561	845	1			138
07	19282	X	4865	-0-	-14417	-0-	4441	2	424	9	N	385	346	1			177
08	19282	X	3829	-0-	-15453	-0-	3298	2	531	9	N	483	510	1			150
09	18660	X	3866	-0-	-14794	-0-	3500	2	366	9	N	333	343	1			140
10	19282	X	3550	-0-	-15732	-0-	3194	2	356	9	N	324	341	1			123
11	18660	X	3024	-0-	-15636	-0-	2702	2	322	9	N	293	178	1			238
12	3999	X	2272	-0-	-1727	-0-	2018	2	254	9	N	231	177	1			292

TOTAL GAS PROD: 39,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,084

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	125	1	775	2	N	-0-					167
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	111	1	684	2	N	-0-					167
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	123	1	754	2	N	-0-					167
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	121	1	765	2	N	-0-					167
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	124	1	783	2	N	-0-					167
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	120	1	755	2	N	-0-					167
07	930	N	756	-0-	-174	-0-	136	1	620	2	N	-0-					167
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	118	1	742	2	N	-0-					167
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	117	1	753	2	N	-0-					167
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	123	1	783	2	N	-0-					167
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	116	1	743	2	N	-0-					167
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	823	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4804	-0-	-559	-0-	547	1	4257	2	N	-0-					94
02	4844	X	4377	-0-	-467	-0-	497	1	3880	2	N	-0-					94
03	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	548	1	4227	2	N	-0-					94
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	530	1	4228	2	N	-0-					94
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	549	1	4383	2	N	-0-					94
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	531	1	4185	2	N	-0-					94
07	4929	X	3557	-0-	-1372	-0-	539	1	3018	2	N	-0-					94
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	556	1	4503	2	N	-0-					94
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	535	1	4377	2	N	-0-					94
10	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	542	1	4370	2	N	-0-					94
11	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	513	1	4089	2	N	-0-					94
12	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	543	1	4220	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 56,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	41	1	81	2	N	-0-					2
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	37	1	71	2	N	-0-					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	2	N	-0-					2
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	39	1	76	2	N	-0-					2
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	41	1	81	2	N	-0-					2
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	39	1	76	2	N	-0-					2
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	38	1	43	2	N	-0-					2
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	39	1	68	2	N	-0-					2
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	39	1	75	2	N	-0-					2
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-					2
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	38	1	77	2	N	-0-					2
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	40	1	71	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	27	1	1384	2	N	28					155
							31	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	2	N	10					165
							11	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	22					187
							24	9									
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	30	1	1306	2	N	-0-					187
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	26	1	1275	2	N	10					197
							11	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	30	1	1371	2	N	25	195	1			27
							28	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	2	N	20					47
							22	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1434	2	N	11					58
							12	9									
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	30	1	1341	2	N	37					95
							41	9									
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	31	1	1383	2	N	18					113
							20	9									
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	30	1	1330	2	N	24					137
							26	9									
12	1457	N	814	-0-	-643	-0-	11	1	794	2	N	8					145
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	22	1	2645	2	N	150	194	1			170
							165	9									
02	2632	X	2471	-0-	-161	-0-	20	1	2338	2	N	103					273
							113	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	27	1	3325	2	N	167	195	1			245
							184	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	30	1	3188	2	N	139	187	1			197
							153	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	31	1	3157	2	N	126					323
							139	9									
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	30	1	3089	2	N	164	359	1			128
							180	9									
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	31	1	3143	2	N	125					253
							138	9									
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	31	1	3210	2	N	146	194	1			205
							161	9									
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	27	1	2729	2	N	103	194	1			114
							113	9									
10	2914	X	7	-0-	-2907	-0-	6	1	1	2	N	-0-					114
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					114
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 28,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	5					105
							6	9									
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	20	1	507	2	N	3					108
							3	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	5					113
							6	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	N	2					115
							2	9									
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	499	2	N	2					117
							2	9									
06	840	N	502	-0-	-338	-0-	30	1	469	2	N	3					120
							3	9									
07	837	N	490	-0-	-347	-0-	30	1	460	2	N	-0-					120
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	31	1	442	2	N	-0-					120
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	30	1	433	2	N	2					122
							2	9									
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					122
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	3					125
							3	9									
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	28	1	408	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	27	1	1133	2	N	10					43
							11	9									
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	28	1	979	2	N	10					53
							11	9									
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	30	1	1041	2	N	9					62
							10	9									
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	30	1	1050	2	N	13					75
							14	9									
05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	26	1	1012	2	N	8					83
							9	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	2	N	40					123
							44	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	29					152
							32	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	N	18					170
							20	9									
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	30	1	1006	2	N	35					205
							39	9									
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	31	1	1031	2	N	17	190	1			32
							19	9									
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	30	1	982	2	N	11					43
							12	9									
12	1116	N	595	-0-	-521	-0-	10	1	581	2	N	4					47
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	767	-0-	-225	-0-	22	1	694	2	N	46					103
							51	9									
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	22	1	658	2	N	32					135
							35	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	859	2	N	75					210
							83	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	N	34	194	1			50
							37	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	42					92
							46	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	N	68					160
							75	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	945	2	N	140	190	1			110
							154	9									
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	31	1	901	2	N	30					140
							33	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	91	192	1			39
							100	9									
10	1116	N	900	-0-	-216	-0-	31	1	846	2	N	21					60
							23	9									
11	930	N	821	-0-	-109	-0-	28	1	754	2	N	35					95
							39	9									
12	1054	N	816	-0-	-238	-0-	27	1	731	2	N	53					148
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	403	1	1020	2	N	-0-					147
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	364	1	868	2	N	-0-					147
03	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	403	1	984	2	N	-0-					147
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	390	1	961	2	N	-0-					147
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	403	1	927	2	N	-0-					147
06	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	390	1	626	2	N	-0-					147
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	403	1	859	2	N	115	192	1			70
							127	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	403	1	998	2	N	-0-					70
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	390	1	1247	2	N	-0-					70
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	403	1	1333	2	N	-0-					70
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	361	1	1290	2	N	-0-					70
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	403	1	1445	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	627	3	11	9	N	10					80
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	514	3			N	-0-					80
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	3	6	9	N	5					85
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					85
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					90
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					90
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					90
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	940	3	4	9	N	4					94
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					94
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					94
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					94
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1687	2	44	9	N	40					133
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2049	2	17	9	N	15					148
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	N	20					168
04	1680	N	984	-0-	-696	-0-	971	2	13	9	N	12					180
05	2294	N	1700	-0-	-594	-0-	1686	2	14	9	N	13					193
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20	190	1			23
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2028	2	11	9	N	10					33
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1716	2	11	9	N	10					43
09	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	1269	2	20	9	N	18					61
10	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1910	2	11	9	N	10					71
*11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2079	2	9	9	N	8					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 19,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2737	2	17	9	N	15					80
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2381	2	19	9	N	17					97
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2707	2	31	9	N	28					125
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2738	2	19	9	N	17					142
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2908	2	11	9	N	10					152
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2564	2	17	9	N	15					167
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2574	2	9	9	N	8					175
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	2	6	9	N	5					180
09	2310	N	28	-0-	-2282	-0-	14	2	14	9	N	13	178	1			15
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	7					22
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2	8	9	N	7					29
*12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3005	2	14	9	N	13					42

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	796	2	9	9	N	8					177
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	708	2	14	9	N	13					190
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2					192
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	4	1			188
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	785	2	3	9	N	3					191
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	2	9	9	N	8	177	1			22
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3					25
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					28
09	780	N	4	-0-	-776	-0-	2	2	2	9	N	2					30
10	744	N	4	-0-	-740	-0-	2	2	2	9	N	2					32
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					32
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	N	13					45

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CAMPBELL WELL #: 1042 C RRCID -> 105406 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 12256 PERF. 7486 - 7508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046 U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					52
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					52
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					52
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-	30	1			22
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					22
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					22
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					22
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					22
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					22
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					22
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					22
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 40,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					225
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					225
03	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	2			N	-0-					225
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					225
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					225
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					225
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					225
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					225
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					225
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					225
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					225
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	N	3					38
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	2			N	-0-					38
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4					42
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3					45
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7					52
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6					58
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	284	2	4	9	N	4					62
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					63
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					63
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					63
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4					67
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	N	3					70

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					35
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	2			N	-0-					35
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					35
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					35
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					35
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					35
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					35
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					35
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					35
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					35
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					35
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					25
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					27
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	N	8					35
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					35
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					177
02	532	N	270	-0-	-262	-0-	270	2			N	-0-					177
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	354	2	8	9	N	7					184
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2					186
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					186
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3					189
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					189
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					189
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	466	2	24	9	N	22					211
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18					229
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	477	2	30	9	N	27					256
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	2	19	9	N	17					85
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					95
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	573	2	22	9	N	20					115
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	529	2	13	9	N	12					127
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	549	2	17	9	N	15					142
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	542	2	14	9	N	13					155
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	560	2	13	9	N	12					167
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15					182
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10					192
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13					205
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					218
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	592	2	8	9	N	7	193	1			32

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2902	-0-	-2151	-0-	2839	2	63	9	N	57					361
02	4564	X	2331	-0-	-2233	-0-	2296	2	35	9	N	32					393
03	5053	X	2779	-0-	-2274	-0-	2743	2	36	9	N	33	196	1			230
04	4890	X	2585	-0-	-2305	-0-	2521	2	64	9	N	58					288
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2665	2	57	9	N	52					340
06	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2686	2	32	9	N	29	196	1			173
07	0	W	2571	-0-	2571	2571	2539	2	32	9	N	29					202
08	0	W	1994	-0-	1994	4565	1963	2	31	9	N	28					230
09	0	W	2512	-0-	2512	7077	2473	2	39	9	N	35					265
10	9402	X	2325	-0-	-7077	-0-	2284	2	41	9	N	37					302
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2266	2	33	9	N	30					332
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1924	2	25	9	N	23					355

TOTAL GAS PROD: 29,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1823	-0-	-1277	-0-	1823	2			N	-0-					259
02	2800	X	1689	-0-	-1111	-0-	1689	2			N	-0-					259
03	3100	X	1870	-0-	-1230	-0-	1870	2			N	-0-					259
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3730	2	9	9	N	8					267
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	N	7					274
06	1800	X	1492	-0-	-308	-0-	1492	2			N	-0-	185	1			89
07	3100	X	1592	-0-	-1508	-0-	1592	2			N	-0-					89
08	3100	X	2512	-0-	-588	-0-	2512	2			N	-0-					89
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5642	2	51	9	N	46					135
*10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5248	3	102	9	N	93					228
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					228
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 27,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	897	-0-	-64	-0-	886	3	11	9	N	10					115
02	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					115
03	958	R	958	-0-	-0-	-0-	941	3	17	9	N	15					130
04	895	R	895	-0-	-0-	-0-	884	3	11	9	N	10					140
05	961	R	961	-0-	-0-	-0-	949	3	12	9	N	11					151
06	990	#	925	-0-	-65	-0-	914	3	11	9	N	10					161
07	1023	#	952	-0-	-71	-0-	941	3	11	9	N	10					171
08	961	#	951	-0-	-10	-0-	933	3	18	9	N	16					187
09	930	#	915	-0-	-15	-0-	906	3	9	9	N	8					195
10	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-	185	1			10
11	983	R	983	-0-	-0-	-0-	919	3	64	9	N	58					68
12	961	#	608	-0-	-353	-0-	602	3	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836		27237	-0-	-8599	-0-	27219	2	18	9	N	16					231
02	32312	#	26196	-0-	-6116	-0-	26166	2	30	9	N	27	190	1			68
03	35309	#	28991	-0-	-6318	-0-	28971	2	20	9	N	18					86
04	33660	#	27941	-0-	-5719	-0-	27930	2	11	9	N	10					96
05	34317	#	29750	-0-	-4567	-0-	29716	2	34	9	N	31					127
06	28557		28557	-0-	-0-	-0-	28517	2	40	9	N	36					163
07	29172		29172	-0-	-0-	-0-	29141	2	31	9	N	28					191
08	27745		26674	-0-	-1071	-0-	26640	2	34	9	N	31					222
09	26921		26921	-0-	-0-	-0-	26884	2	37	9	N	34	188	1			68
10	27745		27183	-0-	-562	-0-	27158	2	25	9	N	23					91
11	26850		26624	-0-	-226	-0-	26604	2	20	9	N	18					109
*12	25792	R	25792	-0-	-0-	-0-	25772	2	20	9	N	18					127

TOTAL GAS PROD: 331,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	76	1 4	4365	3	N	-0-			-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	74	1 2 4	4062	3	N	-0-			-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	51	1 1 4	3920	3	N	-0-			-0-
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	75	1 2 4	4121	3	N	-0-			-0-
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	85	1 2 4	4294	3	N	-0-			-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	76	1 1 4	4248	3	N	-0-			-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	79	1 1 4	4512	3	N	-0-			-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	82	1 2 4	4457	3	N	-0-			-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	97	1 2 4	4309	3	N	-0-			-0-
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	94	1 2 4	4365	3	N	-0-			-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	81	1 2 4	4210	3	N	-0-			-0-
*12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	90	1 2 4	5053	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	105	1 1 4	4755	3	N	-0-			-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	128	1 2 4	4505	3	N	-0-			-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	93	1 1 4	4811	3	N	-0-			-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	131	1 2 4	4593	3	N	-0-			-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	174	1 2 4	5127	3	N	-0-			-0-
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	147	1 1 4	4820	3	N	-0-			-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	139	1 1 4	4695	3	N	-0-			-0-
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	140	1 2 4	4570	3	N	-0-			-0-
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	136	1 2 4	4134	3	N	-0-			-0-
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	151	1 2 4	4290	3	N	-0-			-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	159	1 2 4	4286	3	N	-0-			-0-
*12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	168	1 2 4	4440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	185	1	5409	3	N	-0-			37
							1	4							
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	199	1	4575	3	N	-0-			37
							2	4							
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	177	1	5136	3	N	-0-			37
							1	4							
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	213	1	4983	3	N	-0-			37
							2	4							
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	220	1	5203	3	N	27			64
							2	4	30	9					
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	185	1	5020	3	N	-0-			64
							1	4							
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	185	1	5256	3	N	-0-			64
							1	4							
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	192	1	5187	3	N	-0-			64
							2	4							
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	213	1	4959	3	N	-0-			64
							2	4							
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	220	1	4968	3	N	-0-			64
							2	4							
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	213	1	4903	3	N	77			141
							2	4	85	9					
*12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	220	1	4990	3	N	-0-			141
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 63,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

01	1581	N	1007	-0-	-574	-0-	1007	2			N	-0-			103
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			103
03	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	1134	2			N	-0-			103
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			103
05	1519	N	651	-0-	-868	-0-	651	2			N	-0-			103
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			103
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			103
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			103
09	1500	N	880	-0-	-620	-0-	880	2			N	-0-			103
10	1674	N	1076	-0-	-598	-0-	1076	2			N	-0-			103
11	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	2			N	-0-			103
12	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	2			N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 12,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	5884	3	1	4	N	9					37
							10	9									
02	5404	X	5313	-0-	-91	-0-	5313	3			N	-0-					37
03	6045	X	5842	-0-	-203	-0-	5842	3			N	-0-					37
04	5850	X	5527	-0-	-323	-0-	5473	3	54	9	N	49					86
05	5890	X	5686	-0-	-204	-0-	5676	3	10	9	N	9					95
06	5700	X	5472	-0-	-228	-0-	5472	3			N	-0-					95
07	5890	X	5582	-0-	-308	-0-	5569	3	13	9	N	12					107
08	5828	X	5472	-0-	-356	-0-	5472	3			N	-0-					107
09	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	5163	3	15	9	N	14					121
10	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5472	3	15	9	N	14					135
11	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	5126	3	4	9	N	4					139
*12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5679	3	4	9	N	4					143

TOTAL GAS PROD: 66,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2049	-0-	-152	-0-	2048	3	1	9	N	1					115
02	1960	X	1865	-0-	-95	-0-	1865	3			N	-0-					115
03	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	2086	3			N	-0-					115
04	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	2003	3	11	9	N	10					125
05	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	2054	3			N	-0-					125
06	2010	X	1863	-0-	-147	-0-	1822	3	41	9	N	37	159	1			3
07	2077	X	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					3
08	2077	X	2061	-0-	-16	-0-	2049	3	12	9	N	11					14
09	2010	X	1968	-0-	-42	-0-	1968	3			N	-0-					14
10	2077	X	2064	-0-	-13	-0-	2049	3	15	9	N	14					28
11	2130	X	1876	-0-	-254	-0-	1876	3			N	-0-					28
12	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	1961	3	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 23,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6128	-0-	-41	-0-	6128	3			N	-0-					105
02	5320	X	5220	-0-	-100	-0-	5220	3			N	-0-					105
03	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	5794	3	32	9	N	29					134
04	5940	X	5430	-0-	-510	-0-	5430	3			N	-0-					134
05	6138	X	4765	-0-	-1373	-0-	4765	3			N	-0-					134
06	5940	X	4079	-0-	-1861	-0-	4079	3			N	-0-					134
07	5828	X	4101	-0-	-1727	-0-	4101	3			N	-0-					134
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					134
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5707	3	2	9	N	2					136
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					136
11	5790	X	1507	-0-	-4283	-0-	1507	3			N	-0-					136
*12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6887	3	1	4	N	4					140
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 61,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1610	3	14	9	N	13	1	1	1	8	14
02	1680	N	1329	-0-	-351	-0-	1323	3	6	9	N	5					19
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1852	3	2	9	N	2					21
04	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1412	3			N	-0-					21
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	3	4	9	N	4					25
06	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	1310	3			N	-0-					25
07	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1235	3	1	9	N	1					26
08	1736	N	1067	-0-	-669	-0-	1067	3			N	-0-					26
09	1320	N	985	-0-	-335	-0-	985	3			N	-0-					26
10	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	3			N	-0-					26
11	1020	N	887	-0-	-133	-0-	887	3			N	-0-					26
12	1023	N	790	-0-	-233	-0-	790	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

01	1457	X	1310	-0-	-147	-0-	1292	3	18	9	N	16	2	1			19
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2538	3	9	9	N	8					27
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1529	3	6	9	N	5					32
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7	9	N	6					38
05	2821	X	1468	-0-	-1353	-0-	1465	3	3	9	N	3					41
06	2730	X	1381	-0-	-1349	-0-	1381	3			N	-0-					41
07	2821	X	1284	-0-	-1537	-0-	1284	3			N	-0-					41
08	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	1327	3	2	9	N	2					43
09	1410	X	1222	-0-	-188	-0-	1218	3	4	9	N	4					47
10	1457	X	1426	-0-	-31	-0-	1419	3	7	9	N	6					53
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2					55
*12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1406	3	2	9	N	2					57

TOTAL GAS PROD: 17,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	20	1	1160	3	N	-0-					114
							1	4									
02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	23	1	962	3	N	47					161
							2	4	52	9							
03	1116	N	1055	-0-	-61 B	-0-	17	1	1037	3	N	-0-					161
							1	4									
04	1140	N	1035	-0-	-105 B	-0-	27	1	1000	3	N	5					166
							2	4	6	9							
05	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	33	1	1097	3	N	-0-					166
							2	4									
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	19	1	1105	3	N	15					181
							1	4	17	9							
07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	19	1	1129	3	N	-0-					181
							1	4									
08	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	21	1	1176	3	N	8	184	1			5
							2	4	9	9							
09	1140	N	1121	-0-	-19 B	-0-	24	1	1078	3	N	15					20
							2	4	17	9							
10	1147	N	1135	-0-	-12 B	-0-	21	1	1090	3	N	20					40
							2	4	22	9							
11	1170	N	1126	-0-	-44 B	-0-	19	1	1099	3	N	5					45
							2	4	6	9							
12	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	19	1	1077	3	N	-0-					45
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MITCHELL WELL #: 1122 RRCID -> 268590 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10166 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3			N	-0-					58
02	308	N	213	-0-	-95 B	-0-	207	3	6	9	N	5					63
03	279	N	153	-0-	-126 B	-0-	153	3			N	-0-					63
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					63
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					63
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					63
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					63
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					63
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					63
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					63
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					63
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1887	3	41	9	N	37	99	1			37
02	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1516	3	55	9	N	50					87
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1694	3	73	9	N	66	117	1			36
04	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1818	3	57	9	N	52					88
05	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1828	3	42	9	N	38					126
06	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1930	3	45	9	N	41	131	1			36
07	1953	N	1615	-0-	-338 B	-0-	1607	3	8	9	N	7					43
08	1860	N	1623	-0-	-237 B	-0-	1604	3	19	9	N	17					60
09	1980	N	1483	-0-	-497 B	-0-	1448	3	35	9	N	32					92
10	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1616	3	35	9	N	32	102	1			22
11	1560	N	1114	-0-	-446 B	-0-	1081	3	33	9	N	30					52
12	1519	N	1149	-0-	-370 B	-0-	1128	3	21	9	N	19					71

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	295	3	7	9	N	6					67
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					67
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	347	3	74	9	N	67					134
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					134
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					134
06	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	3			N	-0-					134
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					134
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					134
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					134
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	380	3	3	9	N	3					137
11	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					137
*12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5195	X	5195	-0-	-0- B	-0-	34 54	1 9	5107	3	N	49	200	1			95
02	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	31 64	1 9	4627	3	N	58					153
03	5053	X	4905	-0-	-148 B	-0-	11 116	1 9	4778	3	N	105	188	1			70
04	4890	X	4154	-0-	-736 B	-0-	4080	3	74	9	N	67					137
05	5053	X	4514	-0-	-539 B	-0-	4415	3	99	9	N	90					227
06	DLQ G-10		4597	-0-	4597 B	4597	4527	3	70	9	N	64	173	1			118
07	DLQ G-10		4045	-0-	4045 B	8642	4019	3	26	9	N	24					142
08	12882	X	4240	-0-	-8642 B	-0-	4161	3	79	9	N	72					214
09	4523	X	4523	-0-	-0- B	-0-	4446	3	77	9	N	70	181	1			103
10	5037	X	5037	-0-	-0- B	-0-	4979	3	58	9	N	53					156
11	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	4532	3	77	9	N	70					226
*12	4966	X	4966	-0-	-0- B	-0-	4885	3	81	9	N	74	173	1			127

TOTAL GAS PROD: 55,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

CAMPBELL WELL #: 202 RRCID -> 098732 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10182 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					39
02	1148	X	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	3625	3	42	9	N	38	189	1			84
02	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3279	3	30	9	N	27					111
03	3937	X	3937	-0-	-0- B	-0-	3773	3	164	9	N	149					260
04	4326	X	4326	-0-	-0- B	-0-	4303	3	23	9	N	21	197	1			84
05	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	4459	3	68	9	N	62					146
06	DLQ G-10		4260	-0-	4260 B	4260	4213	3	47	9	N	43					189
07	DLQ G-10		4028	-0-	4028 B	8288	3989	3	39	9	N	35					224
08	12071	X	3783	-0-	-8288 B	-0-	3737	3	46	9	N	42	174	1			92
09	3864	X	3864	-0-	-0- B	-0-	3812	3	52	9	N	47					139
10	5715	X	5715	-0-	-0- B	-0-	5477	3	238	9	N	216	187	1			168
11	4819	X	4819	-0-	-0- B	-0-	4492	3	327	9	N	297	182	1			283
*12	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	5173	3	7	9	N	6	53	1			236

TOTAL GAS PROD: 51,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

01	3909	X	3909	-0-	-0- B	-0-	34	1	3816	3	N	54	92	1			32
							59	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	31	1	2983	3	N	20					52
							22	9									
03	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	11	1	2420	3	N	52					104
							57	9									
04	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	3344	3	94	9	N	85	147	1			42
05	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	3024	3	61	9	N	55					97
06	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2877	3	50	9	N	45					142
07	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	2861	3	54	9	N	49	154	1			37
08	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	2490	3	35	9	N	32					69
09	2239	X	2239	-0-	-0- B	-0-	2189	3	50	9	N	45					114
10	2148	X	2148	-0-	-0- B	-0-	2119	3	29	9	N	26					140
11	1904	X	1904	-0-	-0- B	-0-	33	1	1823	3	N	44					184
							48	9									
12	1829	X	1546	-0-	-283 B	-0-	34	1	1481	3	N	28	185	1			27
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 32,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3035	-0-	-437 B	-0-	34	1	2943	3	N	53					228
							58	9									
02	3136	X	2788	-0-	-348 B	-0-	31	1	2732	3	N	23	131	1			120
							25	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	11	1	3372	3	N	40					160
							44	9									
04	3180	X	3012	-0-	-168 B	-0-	2976	3	36	9	N	33					193
05	3286	X	3138	-0-	-148 B	-0-	3119	3	19	9	N	17	154	1			56
06	DLQ G-10		2876	-0-	2876 B	2876	2681	3	195	9	N	177					233
07	DLQ G-10		2717	-0-	2717 B	5593	2662	3	55	9	N	50	221	1			62
08	8762	X	3169	-0-	-5593 B	-0-	3149	3	20	9	N	18					80
09	3045	X	3045	-0-	-0- B	-0-	2995	3	50	9	N	45					125
10	3131	X	3016	-0-	-115 B	-0-	2992	3	24	9	N	22					147
11	3060	X	2712	-0-	-348 B	-0-	28	1	2611	3	N	66					213
							73	9									
12	3100	X	2937	-0-	-163 B	-0-	34	1	2731	3	N	156					57
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 35,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1796	-0-	-622 B	-0-	1782	3	14	9	N	13					171
02	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2271	3	26	9	N	24					195
03	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2091	3	7	9	N	6					201
04	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2195	3	40	9	N	36	183	1			54
05	2511	N	2340	-0-	-171 B	-0-	2329	3	11	9	N	10					64
06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2109	3	39	9	N	35					99
07	2325	N	2076	-0-	-249 B	-0-	2059	3	17	9	N	15					114
08	2325	N	2262	-0-	-63 B	-0-	2220	3	42	9	N	38					152
09	2160	N	1954	-0-	-206 B	-0-	1934	3	20	9	N	18					170
10	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2141	3	13	9	N	12					182
11	2190	N	2002	-0-	-188 B	-0-	8	1	1955	3	N	35					217
							39	9									
12	2015	N	1863	-0-	-152 B	-0-	1839	3	24	9	N	22	172	1			67

TOTAL GAS PROD: 25,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5016	-0-		-843 B	-0-	34	1	4866	3	N	105					182
								116	9									
02	4984	X	4485	-0-		-499 B	-0-	31	1	4409	3	N	41					223
								45	9									
03	4898	X	4640	-0-		-258 B	-0-	34	1	4571	3	N	32	170	1			85
								35	9									
04	4860	X	4744	-0-		-116 B	-0-	4691	3	53	9	N	48					133
05	5022	X	4681	-0-		-341 B	-0-	4648	3	33	9	N	30					163
06	4860	X	4533	-0-		-327 B	-0-	4456	3	77	9	N	70	180	1			53
07	4960	X	4155	-0-		-805 B	-0-	4155	3			N	-0-					53
08	4898	X	3988	-0-		-910 B	-0-	3986	3	2	9	N	2					55
09	4740	X	4445	-0-		-295 B	-0-	4350	3	95	9	N	86					141
10	4681	X	4653	-0-		-28 B	-0-	4570	3	83	9	N	75					216
11	4530	X	4144	-0-		-386 B	-0-	28	1	4079	3	N	34	180	1			70
								37	9									
12	4588	X	4199	-0-		-389 B	-0-	34	1	4109	3	N	51					121
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 53,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5886	-0-	-841 B	-0-	31	1	5781	3	N	67	200	1	84
							74	9							
02	5936	X	5278	-0-	-658 B	-0-	28	1	5164	3	N	78			162
							86	9							
03	6293	X	6087	-0-	-206 B	-0-	10	1	5977	3	N	91			253
							100	9							
04	5790	X	5784	-0-	-6 B	-0-	5704	3	80	9	N	73	176	1	150
05	6026	X	6026	-0-	-0- B	-0-	5930	3	96	9	N	87			237
06	5880	X	5568	-0-	-312 B	-0-	5493	3	75	9	N	68	183	1	122
07	6076	X	4622	-0-	-1454 B	-0-	4531	3	91	9	N	83	122	1	83
08	6076	X	5602	-0-	-474 B	-0-	5525	3	77	9	N	70			153
09	5820	X	5261	-0-	-559 B	-0-	5183	3	78	9	N	71			224
10	6014	X	5461	-0-	-553 B	-0-	5337	3	124	9	N	113	137	1	200
*11	5580	X	4576	-0-	-1004 B	-0-	30	1	4487	3	N	54	182	1	72
							59	9							
12	5611	X	4623	-0-	-988 B	-0-	31	1	4531	3	N	55			127
							61	9							

TOTAL GAS PROD: 64,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3479	-0-	-241 B	-0-	3437	3	42	9	N	38	161	1	134
02	3332	X	2788	-0-	-544 B	-0-	2745	3	43	9	N	39			173
03	3627	X	3482	-0-	-145 B	-0-	3434	3	48	9	N	44			217
04	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	3393	3	18	9	N	16	165	1	68
05	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	3469	3	55	9	N	50			118
06	3429	X	3429	-0-	-0- B	-0-	3372	3	57	9	N	52			170
07	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	3608	3	31	9	N	28			198
08	5405	X	5405	-0-	-0- B	-0-	5363	3	42	9	N	38	183	1	53
09	4337	X	4337	-0-	-0- B	-0-	4291	3	46	9	N	42			95
10	3953	X	3953	-0-	-0- B	-0-	3918	3	35	9	N	32			127
11	3780	X	3361	-0-	-419 B	-0-	25	1	3151	3	N	168	127	1	168
							185	9							
12	4526	X	3150	-0-	-1376 B	-0-	31	1	3087	3	N	29			197
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 43,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1583	-0-	-1145 B	-0-	1561	3	22	9	N	20	64	1			55
02	2492	N	1198	-0-	-1294 B	-0-	65	1	1110	3	N	21					76
							23	9									
03	1798	N	999	-0-	-799 B	-0-	11	1	988	3	N	-0-					76
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					76
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					76
06	2985	N	2985	-0-	-0- B	-0-	2949	3	36	9	N	33					109
07	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2265	3	14	9	N	13	110	1			12
08	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2385	3	28	9	N	25					37
09	2730	N	1908	-0-	-822 B	-0-	1895	3	13	9	N	12					49
10	2294	N	1644	-0-	-650 B	-0-	1635	3	9	9	N	8	47	1			10
11	2340	N	2228	-0-	-112 B	-0-	2165	3	63	9	N	57					67
12	1984	N	1307	-0-	-677 B	-0-	1298	3	9	9	N	8					75

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1267	-0-	-35 B	-0-	1151	3	116	9	N	105					189
02	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1083	3	68	9	N	62	195	1			56
03	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	1216	3	26	9	N	24					80
04	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	1135	3	9	9	N	8	35	1			53
05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1245	3	28	9	N	25					78
06	1200	N	1184	-0-	-16 B	-0-	1178	3	6	9	N	5					83
07	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158	3			N	-0-					83
08	1271	N	1167	-0-	-104 B	-0-	1156	3	11	9	N	10					93
09	1170	N	1062	-0-	-108 B	-0-	1062	3			N	-0-					93
10	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					93
*11	1140	N	843	-0-	-297 B	-0-	843	3			N	-0-	73	1			20
12	1085	N	879	-0-	-206 B	-0-	879	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	611	3	39	9	N	35					107
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	634	3	15	9	N	14					121
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	848	3	34	9	N	31	120	1			32
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	738	3	17	9	N	15					47
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	791	3	33	9	N	30					77
06	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	783	3			N	-0-					77
07	775	N	643	-0-	-132 B	-0-	604	3	39	9	N	35					112
08	837	N	653	-0-	-184 B	-0-	632	3	21	9	N	19					131
09	780	N	561	-0-	-219 B	-0-	541	3	20	9	N	18					149
10	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	569	3	33	9	N	30	149	1			30
11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	658	3	4	9	N	4	26	1			8
*12	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	676	3	8	9	N	7					15

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1145	-0-	-2 B	-0-	1112	3	33	9	N	30					105
02	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1000	3	24	9	N	22					127
03	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1072	3	13	9	N	12					139
04	1110	N	984	-0-	-126 B	-0-	967	3	17	9	N	15					154
05	1147	N	1035	-0-	-112 B	-0-	1034	3	1	9	N	1					155
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					155
07	1023	N	995	-0-	-28 B	-0-	960	3	35	9	N	32					187
08	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	917	3	34	9	N	31	185	1			33
09	1080	N	894	-0-	-186 B	-0-	883	3	11	9	N	10					43
10	992	N	822	-0-	-170 B	-0-	822	3			N	-0-					43
11	930	N	785	-0-	-145 B	-0-	783	3	2	9	N	2					45
12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	825	3	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 177667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9974 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	21	3	2	9	N	2					84
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					84
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	67	3	3	9	N	3					87
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	36	3	6	9	N	5					92
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	45	3	13	9	N	12					104
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	115	3	17	9	N	15	119	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	1			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3100	-0-	-248 B	-0-	3086	3	14	9	N	13					79
02	3024	X	2625	-0-	-399 B	-0-	2614	3	11	9	N	10					89
03	3317	X	2584	-0-	-733 B	-0-	2565	3	19	9	N	17					106
04	3150	X	2403	-0-	-747 B	-0-	2397	3	6	9	N	5					111
05	3193	X	2926	-0-	-267 B	-0-	2918	3	8	9	N	7					118
06	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	2985	3	20	9	N	18					136
07	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	2971	3	28	9	N	25					161
08	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2957	3	24	9	N	22					183
09	3000	X	2896	-0-	-104 B	-0-	2852	3	44	9	N	40					223
10	3100	X	3013	-0-	-87 B	-0-	3005	3	8	9	N	7					230
11	3000	X	2917	-0-	-83 B	-0-	2908	3	9	9	N	8					238
12	3007	X	2882	-0-	-125 B	-0-	2871	3	11	9	N	10					248

TOTAL GAS PROD: 34,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2011	-0-	-97 B	-0-	1989	3	22	9	N	20					222
02	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	1947	3	63	9	N	57	183	1			96
03	2170	N	2045	-0-	-125 B	-0-	2015	3	30	9	N	27					123
04	1950	N	1832	-0-	-118 B	-0-	1815	3	17	9	N	15					138
05	2232	N	1985	-0-	-247 B	-0-	1959	3	26	9	N	24					162
06	1980	N	1880	-0-	-100 B	-0-	1847	3	33	9	N	30	65	1			127
07	1891	N	1858	-0-	-33 B	-0-	1823	3	35	9	N	32					159
08	1984	N	1926	-0-	-58 B	-0-	1897	3	29	9	N	26					185
09	1890	N	1553	-0-	-337 B	-0-	1527	3	26	9	N	24					209
10	1860	N	1434	-0-	-426 B	-0-	1400	3	34	9	N	31					240
11	1860	N	1708	-0-	-152 B	-0-	1649	3	59	9	N	54					294
*12	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1779	3	23	9	N	21	175	1			140

TOTAL GAS PROD: 22,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1653	-0-	-114 B	-0-	1653	3			N	-0-					205
02	1568	N	1500	-0-	-68 B	-0-	1500	3			N	-0-					205
03	1736	N	1634	-0-	-102 B	-0-	1630	3	4	9	N	4					209
04	1590	N	1513	-0-	-77 B	-0-	1513	3			N	-0-					209
05	1674	N	1525	-0-	-149 B	-0-	1519	3	6	9	N	5					214
06	1590	N	1432	-0-	-158 B	-0-	1431	3	1	9	N	1					215
07	1705	N	1472	-0-	-233 B	-0-	1455	3	17	9	N	15					230
08	1519	N	1409	-0-	-110 B	-0-	1400	3	9	9	N	8					238
09	1440	N	1250	-0-	-190 B	-0-	1244	3	6	9	N	5					243
10	1457	N	1090	-0-	-367 B	-0-	1087	3	3	9	N	3					246
11	1350	N	1007	-0-	-343 B	-0-	996	3	11	9	N	10	183	1			73
12	1302	N	1296	-0-	-6 B	-0-	1273	3	23	9	N	21					94

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

EMPIRE OPERATING, INC. 251483
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					235
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					235
03	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-	197	1			38
04	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					38
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					38
06	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					38
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					38
08	992	N	658	-0-	-334 B	-0-	658	2			N	-0-					38
09	1050	N	1048	-0-	-2 B	-0-	1046	2	2	9	N	2					40
10	1116	N	1045	-0-	-71 B	-0-	1045	2			N	-0-					40
*11	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	31	1	652	2	N	-0-					187
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	28	1	643	2	N	-0-					187
03	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	31	1	623	2	N	-0-					187
04	660	N	596	-0-	-64 B	-0-	30	1	566	2	N	-0-					187
05	744	N	607	-0-	-137 B	-0-	31	1	576	2	N	-0-					187
06	630	N	603	-0-	-27 B	-0-	30	1	573	2	N	-0-					187
07	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	31	1	578	2	N	-0-					187
08	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	31	1	585	2	N	-0-					187
09	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	30	1	568	2	N	-0-					187
10	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	29	1	571	2	N	-0-					187
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	30	1	592	2	N	-0-					187
12	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	28	1	587	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	25	1	187	2	N	15					100
							17	9									
02	224	N	150	-0-	-74 B	-0-	21	1	126	2	N	3					103
							3	9									
03	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	23	1	128	2	N	17					120
							19	9									
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	30	1	176	2	N	5					125
							6	9									
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	31	1	111	2	N	-0-					125
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	30	1	133	2	N	-0-					125
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	31	1	174	2	N	-0-					125
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	31	1	180	2	N	15					140
							17	9									
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	14	1	173	2	N	13					153
							14	9									
10	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	15	1	163	2	N	10					163
							11	9									
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	14	1	172	2	N	7					170
							8	9									
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	13	1	165	2	N	12					182
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-		21	1	1631	2	N	53					288
									58	9									
02	1344	N	903	-0-	-441	B	-0-		20	1	877	2	N	5					293
									6	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-		27	1	1892	2	N	51	182	1			162
									56	9									
04	1650	N	1522	-0-	-128	B	-0-		29	1	1471	2	N	20					182
									22	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-		26	1	1279	2	N	37					219
									41	9									
06	1920	N	1779	-0-	-141	B	-0-		27	1	1705	2	N	43					262
									47	9									
07	1581	N	1566	-0-	-15	B	-0-		26	1	1505	2	N	32					294
									35	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-		27	1	1477	2	N	31					325
									34	9									
09	1770	N	1480	-0-	-290	B	-0-		30	1	1437	2	N	12	187	1			150
									13	9									
10	1581	N	1517	-0-	-64	B	-0-		30	1	1448	2	N	35					185
									39	9									
11	1500	N	1274	-0-	-226	B	-0-		26	1	1217	2	N	28					213
									31	9									
12	1519	N	1455	-0-	-64	B	-0-		26	1	1397	2	N	29					242
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-		23	1	271	2	N	19					404
									21	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-		21	1	189	2	N	8					412
									9	9									
03	341	N	313	-0-	-28	B	-0-		31	1	268	2	N	13	176	1			249
									14	9									
04	300	N	286	-0-	-14	B	-0-		30	1	243	2	N	12					261
									13	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-		31	1	248	2	N	10					271
									11	9									
06	300	N	267	-0-	-33	B	-0-		29	1	224	2	N	13					284
									14	9									
07	310	N	300	-0-	-10	B	-0-		30	1	251	2	N	17					301
									19	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-		31	1	252	2	N	8					309
									9	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-		30	1	230	2	N	10					319
									11	9									
10	310	N	277	-0-	-33	B	-0-		31	1	239	2	N	6	182	1			143
									7	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-		30	1	231	2	N	14					157
									15	9									
12	279	N	210	-0-	-69	B	-0-		26	1	181	2	N	3					160
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3510	-0-		-2163	B	-0-		28	1	3410	2	N	65	183	1			242
										72	9									
02	5124	X	4871	-0-		-253	B	-0-		28	1	4793	2	N	45					287
										50	9									
03	5673	X	5130	-0-		-543	B	-0-		29	1	4995	2	N	96	186	1			197
										106	9									
04	4127	X	4127	-0-		-0-	B	-0-		29	1	4040	2	N	53					250
										58	9									
05	5394	X	4418	-0-		-976	B	-0-		31	1	4312	2	N	68	184	1			134
										75	9									
06	5220	X	3827	-0-		-1393	B	-0-		29	1	3737	2	N	55					189
										61	9									
07	5394	X	3557	-0-		-1837	B	-0-		29	1	3474	2	N	49					238
										54	9									
08	5115	X	3627	-0-		-1488	B	-0-		31	1	3554	2	N	38	191	1			85
										42	9									
09	4290	X	3463	-0-		-827	B	-0-		30	1	3389	2	N	40					125
										44	9									
10	4433	X	3446	-0-		-987	B	-0-		31	1	3369	2	N	42					167
										46	9									
11	3840	X	3307	-0-		-533	B	-0-		30	1	3233	2	N	40					207
										44	9									
12	3627	X	3063	-0-		-564	B	-0-		29	1	3000	2	N	31					238
										34	9									

TOTAL GAS PROD: 46,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7079	-0-		-51	B	-0-		25	1	6783	2	N	246	179	1			420
										271	9									
02	6440	X	5910	-0-		-530	B	-0-		26	1	5676	2	N	189	187	1			422
										208	9									
03	7006	X	6679	-0-		-327	B	-0-		28	1	6392	2	N	235	180	1			477
										259	9									
04	6949	X	6949	-0-		-0-	B	-0-		30	1	6702	2	N	197	371	1			303
										217	9									
05	7068	X	6559	-0-		-509	B	-0-		31	1	6300	2	N	207	190	1			320
										228	9									
06	6840	X	5904	-0-		-936	B	-0-		30	1	5677	2	N	179	186	1			313
										197	9									
07	7192	X	5277	-0-		-1915	B	-0-		31	1	5104	2	N	129	184	1			258
										142	9									
08	7192	X	5284	-0-		-1908	B	-0-		31	1	5176	2	N	70					328
										77	9									
09	6960	X	6247	-0-		-713	B	-0-		30	1	6050	2	N	152	188	1			292
										167	9									
10	6572	X	1378	-0-		-5194	B	-0-		22	1	1331	2	N	23					315
										25	9									
11	5910	X	1920	-0-		-3990	B	-0-		29	1	1838	2	N	48					363
										53	9									
12	6448	X	4845	-0-		-1603	B	-0-		29	1	4716	2	N	91	184	1			270
										100	9									

TOTAL GAS PROD: 64,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42307	X	42307	-0-	-0- B	-0-	31 974	1 9	41302	2	N	885	758	1			520
02	84084	X	35284	-0-	-48800 B	-0-	28 882	1 9	34374	2	N	802	583	1			739
03	82181	X	34098	-0-	-48083 B	-0-	31 834	1 9	33233	2	N	758	942	1			555
04	60780	X	29713	-0-	-31067 B	-0-	30 733	1 9	28950	2	N	666	571	1			650
05	49786	X	28307	-0-	-21479 B	-0-	31 635	1 9	27641	2	N	577	384	1			843
06	37350	X	25550	-0-	-11800 B	-0-	30 673	1 9	24847	2	N	612	947	1			508
07	38595	X	23714	-0-	-14881 B	-0-	31 562	1 9	23121	2	N	511	571	1			448
08	34100	X	22166	-0-	-11934 B	-0-	31 525	1 9	21610	2	N	477	383	1			542
09	29700	X	20002	-0-	-9698 B	-0-	30 476	1 9	19496	2	N	433	550	1			425
10	28303	X	19532	-0-	-8771 B	-0-	31 492	1 9	19009	2	N	447	371	1			501
11	25560	X	17573	-0-	-7987 B	-0-	30 484	1 9	17059	2	N	440	373	1			568
12	21762	X	16413	-0-	-5349 B	-0-	28 358	1 9	16027	2	N	325	375	1			518

TOTAL GAS PROD: 314,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,933

RTC RESOURCES, LLP 732297
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					154
02	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					154
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	860	2	1	9	N	1					155
04	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					155
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	913	2	2	9	N	2					157
06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	728	2	20	9	N	18					175
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	622	2	35	9	N	32	170	1			37
*08	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	956	2	9	9	N	8					45
*09	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	820	2	11	9	N	10					55
*10	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	837	2	9	9	N	8					63
*11	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	700	2	12	9	N	11					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	330	1 4	10568	3	N	-0-					35
02	9688	X	9126	-0-	-562	-0-	376	1 2 4	8748	3	N	-0-					35
03	10726	X	9512	-0-	-1214	-0-	285	1 1 4	9226	3	N	-0-					35
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	403	1 2 4	10102	3	N	-0-					35
05	10850	X	10737	-0-	-113	-0-	439	1 2 4	10296	3	N	-0-					35
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	367	1 1 4	9906	3 6 9	N	5					40
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	366	1 1 4	9977	3 11 9	N	10					50
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	379	1 2 4	9996	3	N	-0-					50
09	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	425	1 2 4	9628	3	N	-0-					50
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	436	1 2 4	9895	3 8 9	N	7					57
11	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	421	1 2 4	9618	3 6 9	N	5					62
12	10385	X	9840	-0-	-545	-0-	421	1 2 4	9417	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 122,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 7 RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2			N	-0-			94
02	2800	X	2668	-0-	-132	-0-	2668	2			N	-0-			94
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			94
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-			94
05	3100	X	2175	-0-	-925	-0-	2175	2			N	-0-			94
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-			94
07	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			N	-0-			94
08	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	2441	2			N	-0-			94
09	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	2658	2			N	-0-			94
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-			94
11	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2987	2			N	-0-			94
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2			N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 36,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	5689	-0-	-5316	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	42	1	11272	2	N	-0-			-0-
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	47	1	12785	2	N	-0-			-0-
04	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	5942	-0-	-6024	-0-	5942	2			N	-0-			-0-
06	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-			-0-
07	11780	X	9922	-0-	-1858	-0-	9922	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	8966	-0-	-2814	-0-	8966	2			N	-0-			-0-
09	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	8569	-0-	-3211	-0-	8569	2			N	-0-			-0-
11	11400	X	8055	-0-	-3345	-0-	45	1	8010	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	9467	-0-	-2902	-0-	47	1	9420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	806	N	201	-0-	-605	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	6407	3			N	-0-					22
02	6356	X	5945	-0-	-411	-0-	5945	3			N	-0-					22
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					22
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					22
05	7161	X	6075	-0-	-1086	-0-	6075	3			N	-0-					22
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					22
07	7223	X	6809	-0-	-414	-0-	6809	3			N	-0-					22
08	7223	X	5707	-0-	-1516	-0-	5707	3			N	-0-					22
09	6990	X	5309	-0-	-1681	-0-	5309	3			N	-0-					22
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					22
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	7	1	6983	3	N	-0-					22
12	6820	X	6349	-0-	-471	-0-	6349	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 78,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					17
02	1064	N	902	-0-	-162	-0-	902	3			N	-0-					17
03	1116	N	688	-0-	-428	-0-	688	3			N	-0-					17
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	3			N	-0-					17
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					17
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					17
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					17
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					17
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					17
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					17
11	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3			N	-0-					17
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3612	2	N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	26	1	4264	2	N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	24	1	3600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	23	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	29	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	22	1	2716	2	N	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	28	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	31	1	3438	2	N	-0-					-0-
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	23	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	975	-0-	-916	-0-	31	1	944	2	N	-0-					-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	30	1	4187	2	N	-0-					-0-
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	27	1	3190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EMPIRE OPERATING, INC. 251483
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4857	-0-	-1808	-0-	4857	2			N	-0-					195
02	6020	X	3945	-0-	-2075	-0-	3945	2			N	-0-					195
03	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	5880	2			N	-0-					195
04	6450	X	6008	-0-	-442	-0-	6008	2			N	-0-					195
05	6231	X	5944	-0-	-287	-0-	5944	2			N	-0-					195
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					195
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					195
08	6200	X	5443	-0-	-757	-0-	5443	2			N	-0-					195
09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					195
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					195
*11	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	5587	2			N	-0-					195
*12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 61,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2023	-0-	-829	-0-	2023	2			N	-0-					129
02	2576	X	1672	-0-	-904	-0-	1672	2			N	-0-					129
03	2852	X	2042	-0-	-810	-0-	2042	2			N	-0-					129
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					129
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					129
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					129
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					129
08	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	2			N	-0-					129
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					129
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					129
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					129
*12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 30,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CAMPBELL WELL #: 1042 T RRCID -> 102935 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12121 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	125	1	2556	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	185	1	3325	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	115	1	2938	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	165	1	3102	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	212	1	4001	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	181	1	2968	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	176	1	3113	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	185	1	3906	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	184	1	3534	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	215	1	4147	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	213	1	3900	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	208	1	3934	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 43,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	48	1	3494	3	N	-0-	7	5			10
							1	4									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	58	1	3274	3	N	-0-					10
							2	4									
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	42	1	3609	3	N	-0-					10
							1	4									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	59	1	3453	3	N	20					30
							2	4	22	9							
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	80	1	3551	3	N	-0-					30
							2	4									
06	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	63	1	3417	3	N	10					40
							1	4	11	9							
07	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	60	1	3510	3	N	20					60
							2	4	22	9							
08	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	66	1	3510	3	N	-0-					60
							2	4									
09	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	69	1	3395	3	N	-0-					60
							2	4									
10	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	75	1	3494	3	N	-0-					60
							2	4									
11	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	73	1	3404	3	N	-0-					60
							2	4									
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	79	1	3538	3	N	81					141
							2	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 42,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	292	-0-	-1816	-0-	8	1	283	3	N	-0-					40
							1	4									
02	1876	N	1784	-0-	-92	-0-	23	1	1759	3	N	-0-					40
							2	4									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	23	1	2247	3	N	-0-					40
							1	4									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	25	1	1919	3	N	-0-					40
							2	4									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	29	1	2001	3	N	-0-					40
							2	4									
06	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	28	1	2079	3	N	-0-					40
							1	4									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	27	1	2044	3	N	-0-					40
							1	4									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	31	1	2380	3	N	-0-					40
							2	4									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	32	1	2120	3	N	-0-					40
							2	4									
10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	31	1	2010	3	N	-0-					40
							2	4									
11	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	36	1	2170	3	N	-0-					40
							2	4									
12	2232	N	1669	-0-	-563	-0-	34	1	1633	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		50				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	1004	2			N	-0-					157
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					157
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	N	3					160
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2					162
05	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1200	2	2	9	N	2					164
06	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1117	2	6	9	N	5					169
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1340	2	1	9	N	1					170
08	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					170
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					170
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5					175
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2					177
12	1333	N	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 14,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					180
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					180
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					180
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					180
05	14B2 EXT		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					180
06	14B2 EXT		204	-0-	204	353	204	2			N	-0-					180
07	14B2 EXT		128	-0-	128	481	128	2			N	-0-					180
08	14B2 EXT		180	-0-	180	661	180	2			N	-0-					180
09	14B2 EXT		121	-0-	121	782	121	2			N	-0-					180
10	14B2 EXT		162	-0-	162	944	162	2			N	-0-					180
11	1040	X	96	-0-	-944	-0-	96	2			N	-0-					180
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	25	1	1449	2	N	7					120
							8	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	20	1	1326	2	N	10					130
							11	9									
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	30	1	1552	2	N	17					147
							19	9									
04	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	30	1	1295	2	N	11					158
							12	9									
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	31	1	1309	2	N	19					177
							21	9									
06	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	30	1	1384	2	N	10					187
							11	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	31	1	1702	2	N	8					195
							9	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	31	1	1720	2	N	10					205
							11	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1640	2	N	7					212
							8	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	2	N	14	188	1			38
							15	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	30	1	1687	2	N	-0-					38
12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	28	1	1531	2	N	9					47
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4619	-0-	-682	-0-	672	1	3947	2	N	-0-					93
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	500	1	4793	2	N	4					97
							4	9									
03	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	619	1	4611	2	N	10					107
							11	9									
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	618	1	6066	2	N	95					202
							105	9									
05	5952	X	3801	-0-	-2151	-0-	576	1	3225	2	N	-0-					202
06	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	591	1	4561	2	N	-0-					202
07	7006	X	4045	-0-	-2961	-0-	516	1	3529	2	N	-0-					202
08	7006	X	3721	-0-	-3285	-0-	446	1	3231	2	N	40					242
							44	9									
09	6780	X	3944	-0-	-2836	-0-	494	1	3450	2	N	-0-					242
10	5332	X	3849	-0-	-1483	-0-	451	1	3398	2	N	-0-					242
11	5160	X	3640	-0-	-1520	-0-	449	1	3191	2	N	-0-					242
12	4061	X	3218	-0-	-843	-0-	407	1	2811	2	N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 53,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	2755	2			N	-0-					142
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					142
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					142
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					142
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					142
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					142
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					142
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					142
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					142
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					142
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					142
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 42,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 031899 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10818 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. //CONT.// 747175
BRAINARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 034064 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					104
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					104
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					104
04	840	N	569	-0-	-271	-0-	569	2			N	-0-					104
05	899	N	427	-0-	-472	-0-	427	2			N	-0-					104
06	660	N	98	-0-	-562	-0-	98	2			N	-0-					104
07	589	N	52	-0-	-537	-0-	52	2			N	-0-					104
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					104
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					104
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					158
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					158
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					158
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					158
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					158
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					158
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					158
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					158
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					158
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					158
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					158
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3264		3264	-0-	-0-	-0-	3203	2	61	9	N	55					159
02	2522		2522	-0-	-0-	-0-	2478	2	44	9	N	40					199
03	3442		3442	-0-	-0-	-0-	3381	2	61	9	N	55					254
04	3016		3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-	199	1			55
05	2878		2878	-0-	-0-	-0-	2832	2	46	9	N	42					97
06	3146		3146	-0-	-0-	-0-	3104	2	42	9	N	38					135
07	3211		3211	-0-	-0-	-0-	3167	2	44	9	N	40					175
08	3214		3214	-0-	-0-	-0-	3173	2	41	9	N	37					212
09	3108		3108	-0-	-0-	-0-	3067	2	41	9	N	37					249
10	2797		2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-	180	1			69
*11	2800		2800	-0-	-0-	-0-	2754	2	46	9	N	42					111
12	1953	NO RPT		-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 33,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920) 15219 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 021812 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10920 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON-MCCOWN & COMPANY 065846
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 224126 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12804 - 12878

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - P/A 04/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C ENERGY, INC. 196079
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

01	1860	X	907	-0-	-953	B	-0-	907	2			N	-0-				149
02	1768	X	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	2			N	-0-				149
03	1860	X	1591	-0-	-269	B	-0-	1591	2			N	-0-				149
04	1979	X	1979	-0-	-0-	B	-0-	1979	2			N	-0-				149
05	1953	X	862	-0-	-1091	B	-0-	862	2			N	-0-				149
06	1890	X	1158	-0-	-732	B	-0-	1158	2			N	-0-				149
07	2046	X	1387	-0-	-659	B	-0-	1387	2			N	-0-				149
08	2046	X	1563	-0-	-483	B	-0-	1563	2			N	-0-				149
09	1980	X	1757	-0-	-223	B	-0-	1757	2			N	-0-				149
10	1653	X	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	2			N	-0-				149
11	1500	X	1499	-0-	-1	B	-0-	1499	2			N	-0-				149
*12	1696	X	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	2			N	-0-				149

TOTAL GAS PROD: 17,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDICE (MORROW) //CONT.// 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHELTON WELL #: 1084 RRCID -> 098728 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12564 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2317	-0-	-1682	B	-0-	114	1	2192	2	Y	10					67
								11	9									
02	3612	X	3088	-0-	-524	B	-0-	116	1	2953	2	Y	17					84
								19	9									
03	3844	X	3747	-0-	-97	B	-0-	176	1	3551	2	Y	18					102
								20	9									
04	3600	X	3263	-0-	-337	B	-0-	168	1	3078	2	Y	15	1	8			116
								17	9									
05	3720	X	3019	-0-	-701	B	-0-	127	1	2878	2	Y	13					129
								14	9									
06	3570	X	3392	-0-	-178	B	-0-	179	1	3207	2	Y	5					134
								6	9									
07	3689	X	1755	-0-	-1934	B	-0-	64	1	1685	2	Y	5					139
								6	9									
08	3689	X	977	-0-	-2712	B	-0-	32	1	935	2	Y	9	126	1			22
								10	9									
09	3390	X	19	-0-	-3371	B	-0-	16	1	3	9	Y	3	3	1			22
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	B	-0-					Y	6	28	1			-0-
11	3390	X	87	-0-	-3303	B	-0-	85	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MAY WELL #: 1085 RRCID -> 101630 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12492 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1585	-0-	-368	B	-0-	106	1	1470	2	Y	8					90
								9	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1473	2	Y	5					95
								6	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1712	2	Y	7					102
								8	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1457	2	Y	8	1	8			109
								9	9									
05	1767	N	1016	-0-	-751	B	-0-	68	1	948	2	Y	-0-					109
06	1800	N	1719	-0-	-81	B	-0-	31	1	1682	2	Y	5					114
								6	9									
07	1674	N	1168	-0-	-506	B	-0-	23	1	1139	2	Y	5					119
								6	9									
08	1023	N	256	-0-	-767	B	-0-	30	1	211	2	Y	14	110	1			23
								15	9									
09	1710	N	134	-0-	-1576	B	-0-	37	1	94	2	Y	3	3	1			23
								3	9									
10	1178	N	32	-0-	-1146	B	-0-	25	1	7	9	Y	6	29	1			-0-
11	360	N	87	-0-	-273	B	-0-	85	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CANDICE (MORROW) //CONT.// 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
GEORGIA WELL #: 1011 RRCID -> 156523 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12038 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	X	743	-0-	-0- B	-0-	93	1	650	2	N	-0-					123
02	532	X	494	-0-	-38 B	-0-	84	1	410	2	N	-0-					123
03	558	X	495	-0-	-63 B	-0-	93	1	402	2	N	-0-					123
04	720	X	561	-0-	-159 B	-0-	90	1	471	2	N	-0-					123
05	744	X	566	-0-	-178 B	-0-	93	1	473	2	N	-0-					123
06	720	X	518	-0-	-202 B	-0-	90	1	428	2	N	-0-					123
07	589	X	498	-0-	-91 B	-0-	93	1	405	2	N	-0-					123
08	589	X	508	-0-	-81 B	-0-	93	1	415	2	N	-0-					123
09	570	X	528	-0-	-42 B	-0-	90	1	438	2	N	-0-					123
10	780	X	780	-0-	-0- B	-0-	81	1	699	2	N	-0-					123
11	625	X	625	-0-	-0- B	-0-	90	1	535	2	N	-0-					123
*12	595	X	595	-0-	-0- B	-0-	93	1	502	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	934	-0-	-585	-0-	159	1	775	2	N	-0-					176
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	227	1	1072	2	N	-0-					176
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	246	1	1326	2	N	-0-					176
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	183	1	1127	2	N	-0-					176
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	154	1	1290	2	N	-0-					176
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	164	1	1308	2	N	-0-					176
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					176
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	106	1	1214	2	N	-0-					176
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	2	N	1	1	8			176
							1	9									
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	135	1	1122	2	N	-0-					176
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	68	1	1338	2	N	-0-					176
12	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	77	1	1152	2	N	1	1	8			176
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	10	1	1263	2	N	-0-					30
02	1204	N	1178	-0-	-26	-0-	10	1	1168	2	N	-0-					30
03	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	10	1	1096	2	N	-0-					30
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	10	1	1147	2	N	-0-					30
05	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	10	1	1118	2	N	-0-					30
06	1080	N	128	-0-	-952	-0-	10	1	118	2	N	-0-					30
07	1209	N	835	-0-	-374	-0-	10	1	825	2	N	-0-					30
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	10	1	1063	2	N	-0-					30
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-					30
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					30
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	10	1	973	2	N	-0-					30
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	10	1	708	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					20
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	9	1	206	2	N	-0-					20
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	-0-					20
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					20
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					20
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	2			N	-0-					20
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					20
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					20
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					20
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					20
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	20	1 4	1558	3	N	-0-					17
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	21	1 2 4	1914	3	N	-0-					17
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	21	1 1 4	2064	3	N	-0-					17
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	32	1 2 4	1746	3	N	-0-					17
05	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	31	1 2 4	1935	3	N	-0-					17
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	31	1 1 4	1904	3	N	-0-					17
07	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	29	1 1 4	1761	3	N	-0-					17
08	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	33	1 2 4	1766	3	N	-0-					17
09	1950	N	1711	-0-	-239	-0-	36	1 2 4	1673	3	N	-0-					17
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	34	1 2 4	1743	3	N	-0-					17
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	34	1 2 4	1812	3	N	64					81
									70	9							
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	31	1 2 4	1947	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	450	-0-	-15	-0-	9	1 1 4	440	3	N	-0-					81
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1 2 4	429	3	N	-0-					81
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	4	1 1 4	407	3	N	-0-					81
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	5	1 2 4	429	3	N	-0-					81
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1 2 4	719	3	N	-0-					81
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	7	1 1 4	517	3	N	-0-					81
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1 1 4	457	3	N	-0-					81
08	744	N	478	-0-	-266	-0-	8	1 2 4	468	3	N	-0-					81
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	13	1 2 4	411	3	N	-0-					81
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	8	1 2 4	440	3	N	-0-					81
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1 2 4	471	3	N	-0-					81
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	8	1 2 4	422	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	992	N	650	-0-	-342	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	651	N	445	-0-	-206	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	837	N	277	-0-	-560	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCSL (LOWER MORROW) 16490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HALE WELL #: 3 RRCID -> 232358 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10550 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

01	4228 R	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
02	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3665 R	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
04	3445 R	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
06	3194 R	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
07	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
10	4480 R	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
11	4025 R	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
*12	4459 R	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

01	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					88
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					88
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					88
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					88
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					88
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					88
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					88
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					88
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					88
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					88
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					88
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	2	N	-0-				29
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	912	2	N	-0-				29
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	N	-0-				29
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	72	1	1189	2	N	-0-				29
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	N	-0-				29
06	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	72	1	1083	2	N	-0-				29
07	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	72	1	1008	2	N	-0-				29
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	72	1	1104	2	N	-0-				29
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	72	1	1095	2	N	-0-				29
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	72	1	1115	2	N	-0-				29
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-				29
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	N	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-				92
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	28	1	387	2	N	-0-				92
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	31	1	369	2	N	-0-				92
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	30	1	366	2	N	-0-				92
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	31	1	384	2	N	-0-				92
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-				92
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-				92
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-				92
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	30	1	382	2	N	-0-				92
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	31	1	369	2	N	-0-				92
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	30	1	331	2	N	-0-				92
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	31	1	383	2	N	-0-				92

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	31	1	837	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	765	-0-	-551	-0-	25	1	740	2	N	-0-			-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	29	1	954	2	N	-0-			-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	N	-0-			-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	897	2	N	-0-			-0-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	30	1	905	2	N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	28	1	1080	2	N	-0-			-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	N	-0-			-0-
09	930	N	827	-0-	-103	-0-	19	1	808	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	569	-0-	-547	-0-	11	1	558	2	N	-0-			-0-
11	990	N	526	-0-	-464	-0-	14	1	512	2	N	-0-			-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

01	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	31	1	2526	2	N	5			73
							6	9							
02	2156	N	1827	-0-	-329	-0-	28	1	1780	2	N	17			90
							19	9							
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	31	1	2651	2	N	17			107
							19	9							
04	2490	N	2258	-0-	-232	-0-	29	1	2229	2	N	-0-			107
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	31	1	2387	2	N	-0-			107
06	2610	N	2374	-0-	-236	-0-	30	1	2344	2	N	-0-			107
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	31	1	2385	2	N	13			120
							14	9							
08	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	31	1	2323	2	N	10			130
							11	9							
09	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	30	1	2247	2	N	15			145
							17	9							
10	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	31	1	2332	2	N	-0-			145
11	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	29	1	2205	2	N	-0-			145
12	2356	N	2108	-0-	-248	-0-	24	1	2084	2	N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 27,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	-0-					173
02	1512	N	1190	-0-	-322	-0-	28	1	1162	2	N	-0-					173
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	31	1	1862	2	N	-0-					173
04	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	29	1	1572	2	N	7					180
							8	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	-0-					180
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	30	1	1588	2	N	-0-					180
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1647	2	N	8					188
							9	9									
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	31	1	1621	2	N	20					208
							22	9									
09	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	29	1	1545	2	N	-0-					208
10	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	31	1	1604	2	N	2					210
							2	9									
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	30	1	1518	2	N	-0-					210
12	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	27	1	1482	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 19,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	8					225
							9	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	718	2	N	-0-					225
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	14	189	1			50
							15	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	10					60
							11	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	15					75
							17	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	10					85
							11	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	5					90
							6	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	N	18					108
							20	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	12					120
							13	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	N	3					123
							3	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	9					132
							10	9									
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	N	6					138
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HY-TECH, INC. 421135
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			N	-0-					70
02	1344	X	1082	-0-	-262	-0-	1082	2			N	-0-					70
03	1488	X	988	-0-	-500	-0-	985	2	3	9	N	3					73
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					73
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3					76
06	1170	X	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					76
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2810	2	2	9	N	2					78
08	2635	X	2028	-0-	-607	-0-	2028	2			N	-0-					78
09	2550	X	1350	-0-	-1200	-0-	1350	2			N	-0-					78
10	2821	X	1540	-0-	-1281	-0-	1540	2			N	-0-					78
11	2730	X	1408	-0-	-1322	-0-	1408	2			N	-0-					78
12	2821	X	1349	-0-	-1472	-0-	1349	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 19,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					10
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					10
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					10
04	990	N	312	-0-	-678	-0-	312	2			N	-0-					10
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					10
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	302	2	33	9	N	30					40
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					40
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					40
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					40
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					40
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					40
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2202	-0-		-2975	-0-	2202	2			N	-0-					65
02	4340	X	3754	-0-		-586	-0-	3754	2			N	-0-					65
03	4897	X	4897	-0-		-0-	-0-	4897	2			N	-0-					65
04	5082	X	5082	-0-		-0-	-0-	5082	2			N	-0-					65
05	5170	X	5170	-0-		-0-	-0-	5170	2			N	-0-	22	1			43
06	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-	5098	2			N	-0-					43
07	5239	X	4971	-0-		-268	-0-	4971	2			N	-0-					43
08	5239	X	4775	-0-		-464	-0-	4775	2			N	-0-					43
09	5100	X	4691	-0-		-409	-0-	4691	2			N	-0-					43
10	5270	X	4761	-0-		-509	-0-	4761	2			N	-0-					43
11	5100	X	4254	-0-		-846	-0-	4254	2			N	-0-					43
12	4960	X	3506	-0-		-1454	-0-	3506	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 53,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1491					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1491					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	1491					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	1491					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1491					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1491					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1491					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1491					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1491					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	1491					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1836	-0-	-954	-0-	1814	2	22	9	N	20					162
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2332	2	41	9	N	37					199
03	3069	X	2364	-0-	-705	-0-	2335	2	29	9	N	26	170	1			55
04	2970	X	1517	-0-	-1453	-0-	1503	2	14	9	N	13					68
05	3069	X	1641	-0-	-1428	-0-	1620	2	21	9	N	19					87
06	2550	X	1105	-0-	-1445	-0-	1092	2	13	9	N	12					99
07	2635	X	1518	-0-	-1117	-0-	1515	2	3	9	N	3					102
08	2356	X	940	-0-	-1416	-0-	934	2	6	9	N	5					107
09	1110	N	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-					107
10	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1308	2	3	9	N	3					110
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1408	2	15	9	N	14					124
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1678	2	42	9	N	38					162

TOTAL GAS PROD: 18,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					164
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					164
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					164
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	N	11					175
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1674	2	24	9	N	22					197
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					197
07	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1175	2			N	-0-					197
08	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	1494	2			N	-0-					197
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					197
10	1178	N	468	-0-	-710	-0-	468	2			N	-0-					197
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					197
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 15,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	545	2	63	9	N	57					212
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1347	2	15	9	N	14	171	1			55
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	898	2	22	9	N	20					75
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					75
05	1519	N	567	-0-	-952	-0-	564	2	3	9	N	3					78
06	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					78
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-					78
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					78
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					78
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					78
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	6					84
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	849	2	33	9	N	30					114

TOTAL GAS PROD: 9,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3					138
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	N	4					142
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					142
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	N	4					146
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					146
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	836	2	99	9	N	90	192	1			44
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	832	2	7	9	N	6					50
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					52
09	870	N	737	-0-	-133	-0-	730	2	7	9	N	6					58
10	837	N	641	-0-	-196	-0-	639	2	2	9	N	2					60
11	720	N	524	-0-	-196	-0-	521	2	3	9	N	3					63
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					94
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					94
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					94
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					94
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					94
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					94
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					94
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					94
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					94
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					94
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					94
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN-CLARK WELL #: 1093 RRCID -> 126118 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8872 - 9232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - P&A 12/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					104
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	833	2	19	9	N	17					121
03	1054 N	912	-0-	-142	-0-	905	2	7	9	N	6					127
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					129
05	930 N	752	-0-	-178	-0-	742	2	10	9	N	9					138
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1144	2	100	9	N	91	196	1			33
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	915	2	19	9	N	17					50
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	N	10					60
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-	920	2	10	9	N	9					69
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4	9	N	4					73
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					83
12	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 11,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KIM FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 130832 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					170
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	63					233
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	45					278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	193	1			142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	192	1			118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					272
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	171	1			183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					263
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	186	1			141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 713

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

01	1116	N	137	-0-	-979	-0-	137	2			N	-0-					293
02	1008	N	776	-0-	-232	-0-	750	2	26	9	N	24					317
03	1116	N	21	-0-	-1095	-0-	21	2			N	-0-					317
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					317
05	868	N	13	-0-	-855	-0-	6	2	7	9	N	6					323
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	189	1			134
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					134
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9					143
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1475	2	162	9	N	147					290
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1655	2	251	9	N	228	188	1			330
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1440	2	155	9	N	141	191	1			280
*12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2601	2	191	9	N	174	194	1			260

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

01	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	2194	2	14	9	N	13					108
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2492	2	15	9	N	14					122
03	3100	N	3435	-0-	335	335	3426	2	9	9	N	8					130
04	3000	N	3831	-0-	831	1166	3818	2	13	9	N	12					142
05	3100	N	4046	-0-	946	2112	4021	2	25	9	N	23					165
06	5800	X	3688	-0-	-2112	-0-	3647	2	41	9	N	37					202
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3016	2	39	9	N	35					237
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2415	2	61	9	N	55					292
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2517	2	66	9	N	60	195	1			157
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2730	2	69	9	N	63					220
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2370	2	118	9	N	107	187	1			140
*12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2524	2	46	9	N	42					182

TOTAL GAS PROD: 35,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2689	2	34	9	N	31					93
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2412	2	35	9	N	32					125
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	N	7					132
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	2	17	9	N	15					147
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2597	2	47	9	N	43					190
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	N	3					193
07	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	2109	2	10	9	N	9					202
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2841	2	12	9	N	11					213
09	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	2473	2	11	9	N	10					223
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					223
11	2520	N	2274	-0-	-246	-0-	2274	2			N	-0-					223
12	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2201	2	12	9	N	11					218
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1753	2	33	9	N	30					248
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2483	2	10	9	N	9					257
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	2	7	9	N	6					263
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1902	2	46	9	N	42					305
06	2400	N	1439	-0-	-961	-0-	1422	2	17	9	N	15	193	1			127
07	2046	N	1294	-0-	-752	-0-	1291	2	3	9	N	3					130
08	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1891	2	9	9	N	8					138
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1821	2	22	9	N	20					158
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2					160
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					160
*12	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 23,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2					185
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	37	2	20	9	N	18					203
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	N	4					207
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					207
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					207
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					207
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	27	2	7	9	N	6					213
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					213
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					213
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					213
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	457	2	19	9	N	17					150
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	375	2	33	9	N	30					180
03	465	N	325	-0-	-140	-0-	317	2	8	9	N	7					187
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					188
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					188
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					192
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	383	2	7	9	N	6					198
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	317	2	2	9	N	2					200
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	275	2	8	9	N	7					207
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	382	2	17	9	N	15					222
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	245	2	40	9	N	36	191	1			67
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6461	-0-	-173	-0-	6371	2	90	9	N	82					250
02	5936	X	5589	-0-	-347	-0-	5495	2	94	9	N	85	198	1			137
03	6417	X	6093	-0-	-324	-0-	6043	2	50	9	N	45					182
04	5910	X	5502	-0-	-408	-0-	5419	2	83	9	N	75					257
05	6448	X	5101	-0-	-1347	-0-	5036	2	65	9	N	59	196	1			120
06	5430	X	5175	-0-	-255	-0-	5153	2	22	9	N	20					140
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5795	2	44	9	N	40					180
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5647	2	58	9	N	53					233
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5411	2	46	9	N	42	188	1			87
10	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5427	2	61	9	N	55					142
11	5430	X	5250	-0-	-180	-0-	5189	2	61	9	N	55					197
*12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5431	2	73	9	N	66					263

TOTAL GAS PROD: 67,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5282	2	46	9	N	42					237
02	4424	X	3995	-0-	-429	-0-	3995	2			N	-0-					237
03	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	4582	2	29	9	N	26					263
04	4740	X	4024	-0-	-716	-0-	4011	2	13	9	N	12	193	1			82
05	4929	X	4109	-0-	-820	-0-	4102	2	7	9	N	6					88
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4242	2	11	9	N	10					98
07	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	4027	2	22	9	N	20					118
08	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	3767	2	15	9	N	14					132
09	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	3619	2	14	9	N	13					145
10	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	3616	2	2	9	N	2					147
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4452	2	31	9	N	28					175
*12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5599	2	77	9	N	70					245

TOTAL GAS PROD: 51,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1904	-0-	-390	-0-	1664	2	240	9	N	218	391	1			162
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	1536	2	238	9	N	216	196	1			182
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1881	2	241	9	N	219	194	1			207
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1494	2	193	9	N	175	194	1			188
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1732	2	246	9	N	224					412
06	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	1639	2	165	9	N	150	192	1			370
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1942	2	215	9	N	195	383	1			182
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2546	2	339	9	N	308	192	1			298
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2429	2	320	9	N	291	376	1			213
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2525	2	341	9	N	310	188	1			335
11	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2320	2	281	9	N	255	370	1			220
12	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2355	2	272	9	N	247	182	1			285

TOTAL GAS PROD: 27,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1692	2	53	9	N	48					258
02	1848	N	1594	-0-	-254	-0-	1579	2	15	9	N	14					272
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	N	15					287
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1306	2	12	9	N	11					298
05	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1382	2	12	9	N	11	194	1			115
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	9	9	N	8					123
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21	9	N	19					142
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25					167
09	1770	N	1198	-0-	-572	-0-	1165	2	33	9	N	30					197
10	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	1351	2	14	9	N	13					210
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1449	2	14	9	N	13					223
12	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1128	2	8	9	N	7					230

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28765	-0-	28765	684760	27530	2	1235	9	N	1123	1375	1			568
02	0	W	31122	-0-	31122	715882	29952	2	1170	9	N	1064	982	1			650
03	0	W	37053	-0-	37053	752935	35232	2	1821	9	N	1655	1760	1			545
04	787270	X	34335	-0-	-752935	-0-	32987	2	1348	9	N	1225	972	1			798
05	34152	X	34152	-0-	-0-	-0-	33008	2	1144	9	N	1040	1363	1			475
06	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	28699	2	858	9	N	780	585	1			670
07	28822	X	28822	-0-	-0-	-0-	28004	2	818	9	N	744	962	1			452
08	28334	X	28083	-0-	-251	-0-	27128	2	955	9	N	868	770	1			550
09	27420	X	25369	-0-	-2051	-0-	24653	2	716	9	N	651	761	1			440
10	26995	X	26995	-0-	-0-	-0-	26126	2	869	9	N	790	947	1			283
11	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	25265	2	768	9	N	698	576	1			405
12	26691	X	25601	-0-	-1090	-0-	24836	2	765	9	N	695	588	1			512

TOTAL GAS PROD: 355,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,333

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		35383	-0-	35383	35383	32036	2	3347	9	N	3043	2048	1			995
03	107806	X	72423	-0-	-35383	-0-	68503	2	3920	9	N	3564	4355	1			204
04	67170	X	57792	-0-	-9378	-0-	54398	2	3394	9	N	3085	2791	1			498
05	69409	X	48390	-0-	-21019	-0-	45755	2	2635	9	N	2395	2102	1			791
06	67170	X	41231	-0-	-25939	-0-	39199	2	2032	9	N	1847	2252	1			386
07	69409	X	38599	-0-	-30810	-0-	36777	2	1822	9	N	1656	1686	1			356
08	69409	X	36165	-0-	-33244	-0-	34571	2	1594	9	N	1449	1515	1			290
09	67170	X	32695	-0-	-34475	-0-	31328	2	1367	9	N	1243	1332	1			201
10	69409	X	32945	-0-	-36464	-0-	31671	2	1274	9	N	1158	927	1			432
11	35010	X	30984	-0-	-4026	-0-	29801	2	1183	9	N	1075	1070	1			437
12	38595	X	32820	-0-	-5775	-0-	31739	2	1081	9	N	983	927	1			493

TOTAL GAS PROD: 459,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,498

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		75604	-0-	75604	75604	65047	2	10557	9	N	9597	9186	1			411
05	216833	X	141229	-0-	-75604	-0-	131303	2	9926	9	N	9024	8472	1			963
06	144180	X	138085	-0-	-6095	-0-	131559	2	6526	9	N	5933	6614	1			282
07	148986	X	117185	-0-	-31801	-0-	112434	2	4751	9	N	4319	4113	1			488
08	148986	X	98370	-0-	-50616	-0-	94795	2	3575	9	N	3250	3545	1			193
09	144180	X	83350	-0-	-60830	-0-	80538	2	2812	9	N	2556	2455	1			294
10	148986	X	75568	-0-	-73418	-0-	73140	2	2428	9	N	2207	2019	1			482
11	95190	X	65153	-0-	-30037	-0-	63055	2	2098	9	N	1907	1646	1			743
12	117180	X	60759	-0-	-56421	-0-	58826	2	1933	9	N	1757	2059	1			441

TOTAL GAS PROD: 855,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,550

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38379	-0-	38379	38379	36945	2	1434	9	N	1304	381	1			923
02	172848	X	134469	-0-	-38379	-0-	130477	2	3992	9	N	3629	3586	1			966
03	157542	X	137986	-0-	-19556	-0-	135049	2	2937	9	N	2670	2728	1			908
04	152460	X	122200	-0-	-30260	-0-	120230	2	1970	9	N	1791	1937	1			762
05	157542	X	111274	-0-	-46268	-0-	109547	2	1727	9	N	1570	1730	1			602
06	152460	X	93834	-0-	-58626	-0-	92500	2	1334	9	N	1213	1532	1			283
07	157542	X	83891	-0-	-73651	-0-	82779	2	1112	9	N	1011	577	1			717
08	157542	X	75294	-0-	-82248	-0-	74213	2	1081	9	N	983	1288	1			412
09	152460	X	64686	-0-	-87774	-0-	63821	2	865	9	N	786	759	1			439
10	157542	X	59530	-0-	-98012	-0-	58694	2	836	9	N	760	953	1			246
11	51631	X	51631	-0-	-0-	-0-	50884	2	747	9	N	679	582	1			343
12	83886	X	48071	-0-	-35815	-0-	47338	2	733	9	N	666	572	1			437

TOTAL GAS PROD: 1,021,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,062

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	48112	X	NO RPT	-0-	-48112	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
KIM WELL #: 7079H RRCID -> 267670 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114824	X	101300	-0-	-13524	-0-	100229	2	1071	9	N	974	1170	1			233
02	103712	X	82553	-0-	-21159	-0-	81694	2	859	9	N	781	578	1			436
03	114824	X	79016	-0-	-35808	-0-	78214	2	802	9	N	729	587	1			578
04	111120	X	70960	-0-	-40160	-0-	70248	2	712	9	N	647	962	1			263
05	114824	X	65301	-0-	-49523	-0-	64605	2	696	9	N	633	389	1			507
06	111120	X	59406	-0-	-51714	-0-	58764	2	642	9	N	584	932	1			159
07	114824	X	59884	-0-	-54940	-0-	59229	2	655	9	N	595	391	1			363
08	114824	X	65150	-0-	-49674	-0-	64605	2	545	9	N	495	574	1			284
09	70950	X	53237	-0-	-17713	-0-	52701	2	536	9	N	487	573	1			198
10	65286	X	50787	-0-	-14499	-0-	50248	2	539	9	N	490	388	1			300
11	63060	X	45206	-0-	-17854	-0-	44704	2	502	9	N	456	385	1			371
12	65162	X	44377	-0-	-20785	-0-	43868	2	509	9	N	463	581	1			253

TOTAL GAS PROD: 777,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,334

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	#	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					180
02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					180
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					180
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					180
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					180
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			22
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
STEWART-RENNER WELL #: 109 RRCID -> 050778 COMPL. DATE 03/10/1971 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5936 - 5970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER, HILLER WELL #: 1 RRCID -> 062012 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5924 - 5940

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2460	2	190	9	N	173	171	1			198
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			N	-0-					198
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	2			N	-0-					198
04	2100	N	2095	-0-	-5 B	-0-	2091	2	4	9	N	4	164	1			38
05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	2			N	-0-					38
06	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2			N	-0-					38
07	2170	N	1847	-0-	-323 B	-0-	1847	2			N	-0-					38
08	2170	N	1522	-0-	-648 B	-0-	1522	2			N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1342	-0-	-758 B	-0-	1342	2			N	-0-					38
10	1860	N	1210	-0-	-650 B	-0-	1210	2			N	-0-					38
11	1470	N	1287	-0-	-183 B	-0-	1287	2			N	-0-					38
12	1395	N	1092	-0-	-303 B	-0-	1092	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 22,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MGE RESOURCES, INC. 563288
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1702	-0-	-3 B	-0-	1669	2	33	9	N	30					163
02	1512	N	1499	-0-	-13 B	-0-	1499	2			N	-0-					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1650	-0-	-55 B	-0-	1650	2			N	-0-					163
04	1650	N	1603	-0-	-47 B	-0-	1603	2			N	-0-					163
05	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665	2			N	-0-					163
06	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					163
07	1643	N	1614	-0-	-29 B	-0-	1614	2			N	-0-					163
08	1674	N	1592	-0-	-82 B	-0-	1592	2			N	-0-					163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1583	-0-	-7 B	-0-	1569	2	14	9	N	13					176
10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					176
11	1530	N	1529	-0-	-1 B	-0-	1529	2			N	-0-					176
12	1643	N	1634	-0-	-9 B	-0-	1634	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					112
02	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					112
03	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					112
04	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					112
05	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					112
06	510	#	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					112
07	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1					113
08	589	#	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					113
09	570	#	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					113
10	1085	#	453	-0-	-632	-0-	453	2			N	-0-					113
11	1050	#	303	-0-	-747	-0-	303	2			N	-0-					113
12	1085	#	486	-0-	-599	-0-	484	2	2	9	N	2					115

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FLOWERS -D- WELL #: 1041 RRCID -> 128913 COMPL. DATE 10/22/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	R	589	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

01	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					22
02	224	#	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					22
03	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					22
04	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					22
05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					22
06	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					22
07	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					22
08	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					22
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					22
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					22
11	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					22
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	558	#	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*12	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3095	-0-	-408	-0-	3066	2	29	9	N	26					216
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3299	2	14	9	N	13					229
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3451	2	28	9	N	25					254
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3540	2	23	9	N	21					275
05	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	3489	2	18	9	N	16	177	1			114
06	3540	X	3344	-0-	-196	-0-	3344	2			N	-0-					114
07	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			N	-0-					114
08	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	3366	2			N	-0-					114
09	3570	X	3132	-0-	-438	-0-	3132	2			N	-0-					114
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3167	2	22	9	N	20					134
11	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	3103	2	4	9	N	4					138
12	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3184	2	4	9	N	4					142

TOTAL GAS PROD: 39,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BRIGHT HORIZON TEXAS LLC 093000
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	696	3	46	9	N	42					269
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	624	3	36	9	N	33					302
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	681	3	13	9	N	12	199	1			115
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	643	3	41	9	N	37					152
05	744	N	251	-0-	-493	-0-	248	3	3	9	N	3					155
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	467	3	24	9	N	22					177
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	672	3	28	9	N	25					202
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	650	3	30	9	N	27					229
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	617	3	24	9	N	22					251
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	627	3	34	9	N	31					282
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	598	3	24	9	N	22					304
*12	651	N	634	-0-	-17	-0-	612	3	22	9	N	20	192	1			132

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRIGHT HORIZON TEXAS LLC //CONT.// 093000
VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					180
02	112	X	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					180
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					180
04	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					180
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					180
06	150	X	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					180
07	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					180
08	155	X	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					180
09	150	X	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					180
10	155	X	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					180
11	120	X	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					180
*12	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 145485 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	2439	2			N	-0-					42
02	2296	X	2272	-0-	-24	-0-	2272	2			N	-0-					42
03	2542	X	2515	-0-	-27	-0-	2515	2			N	-0-					42
04	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	2423	2			N	-0-					42
05	2511	X	2498	-0-	-13	-0-	2498	2			N	-0-					42
06	2430	X	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-					42
07	2511	X	2459	-0-	-52	-0-	2459	2			N	-0-					42
08	2511	X	2457	-0-	-54	-0-	2457	2			N	-0-					42
09	2430	X	2381	-0-	-49	-0-	2381	2			N	-0-					42
10	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	2476	2			N	-0-					42
*11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					42
*12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 29,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2892	-0-	-1076	-0-	2892	2			N	-0-					48
02	3584	X	2527	-0-	-1057	-0-	2514	2	13	9	N	12					60
03	3968	X	2812	-0-	-1156	-0-	2812	2			N	-0-					60
04	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	2757	2			N	-0-					60
05	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	1	1	2732	2	N	-0-					60
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	1	1	2807	2	N	-0-					60
07	2852	X	2796	-0-	-56	-0-	1	1	2795	2	N	-0-					60
08	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	1	1	2784	2	N	-0-					60
09	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	1	1	2699	2	N	-0-					60
10	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	1	1	2804	2	N	-0-					60
11	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	1	1	2679	2	N	-0-					60
*12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	1	1	2815	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 33,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		385	-0-	385	970	385	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		46	-0-	46	1016	46	2			Y	-0-					40
03	1748	N	732	-0-	-1016	-0-	732	2			Y	-0-					40
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					40
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					40
06	720	N	263	-0-	-457	-0-	263	2			Y	-0-					40
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					40
08	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	2			Y	-0-					40
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					40
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					40
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					40
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		76	-0-	76	128	76	2			Y	-0-					68
02	DLQ G-10		242	-0-	242	370	242	2			Y	-0-					68
03	422	N	52	-0-	-370	-0-	52	2			Y	-0-					68
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					68
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5					73
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4					77
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					78
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	274	2	4	9	Y	4					82
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	240	2	3	9	Y	3					85
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			Y	-0-					85
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	Y	3					88
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					90

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172945 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10372 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/31/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 170820 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10897 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					107
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					107
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					107
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					107
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	434	X	237	-0-	-197	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	420	X	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	434	X	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	434	X	33	-0-	-401	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	420	X	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	279	X	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	270	X	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BURRUS 186 WELL #: 2 RRCID -> 171802 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11258 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1581	X	1081	-0-	-500	-0-	363	1	718	2	N	-0-					-0-
*02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	508	1	1015	2	N	-0-					-0-
*03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	565	1	1074	2	N	-0-					-0-
*04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	538	1	936	2	N	-0-					-0-
*05	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	565	1	1025	2	N	-0-					-0-
*06	1620	X	1453	-0-	-167	-0-	547	1	906	2	N	-0-					-0-
*07	1674	X	1467	-0-	-207	-0-	559	1	901	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*08	1643	X	1298	-0-	-345	-0-	492	1	806	2	N	-0-					-0-
*09	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	520	1	1132	2	N	-0-					-0-
*10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	546	1	1225	2	N	-0-					-0-
*11	1440	X	1390	-0-	-50	-0-	492	1	898	2	N	-0-					-0-
*12	1705	X	1527	-0-	-178	-0-	484	1	1043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					84
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1					85
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					85
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					85
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					85
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					85
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					85
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					85
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					85
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					85
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

01	2201	N	1527	-0-	-674	-0-	59	1	1468	2	N	-0-					68
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	143	1	2142	2	N	-0-					68
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	212	1	2444	2	N	-0-					68
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	230	1	2058	2	N	-0-					68
05	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	218	1	2275	2	N	-0-					68
06	2520	N	2015	-0-	-505	-0-	146	1	1869	2	N	-0-					68
07	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	222	1	2106	2	N	-0-					68
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	236	1	2185	2	N	-0-					68
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	248	1	2221	2	N	-0-					68
10	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	235	1	2050	2	N	-0-					68
11	2340	N	1969	-0-	-371	-0-	243	1	1726	2	N	-0-					68
12	2542	N	1960	-0-	-582	-0-	248	1	1712	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 26,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792
DORSEY 185 WELL #: 3 RRCID -> 171600 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64 1		8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

01	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	45 1	1711 2	N	-0-			43
02	1932 X	1556	-0-	-376	-0-	45 1	1511 2	N	-0-			43
03	2139 X	1729	-0-	-410	-0-	45 1	1684 2	N	-0-			43
04	1890 X	1410	-0-	-480	-0-	45 1	1354 2	N	10			53
						11 9						
05	1798 X	1741	-0-	-57	-0-	45 1	1696 2	N	-0-			53
06	1710 X	1465	-0-	-245	-0-	45 1	1420 2	N	-0-			53
07	1736 X	1485	-0-	-251	-0-	45 1	1432 2	N	7			60
						8 9						
08	1736 X	1431	-0-	-305	-0-	45 1	1386 2	N	-0-			60
09	1680 X	1172	-0-	-508	-0-	45 1	1127 2	N	-0-			60
10	1736 X	1326	-0-	-410	-0-	45 1	1272 2	N	8			68
						9 9						
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	45 1	1696 2	N	-0-			68
12	1488 X	1164	-0-	-324	-0-	45 1	1119 2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 17,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	60	2	25	9	N	23					23
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					23
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					23
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					23
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	68	1	2797	2	N	-0-					48
02	2968	X	2561	-0-	-407	-0-	68	1	2493	2	N	-0-					48
03	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	68	1	2761	2	N	22					70
							24	9									
04	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	68	1	2772	2	N	196	186	1			80
							216	9									
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	68	1	3085	2	N	10					90
							11	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	68	1	2772	2	N	-0-					90
07	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	68	1	2774	2	N	10					100
							11	9									
08	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	68	1	2904	2	N	5					105
							6	9									
09	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	68	1	2800	2	N	7					112
							8	9									
10	3162	X	2508	-0-	-654	-0-	68	1	2412	2	N	25					137
							28	9									
11	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	68	1	2633	2	N	20					157
							22	9									
12	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	68	1	2601	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 33,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	N	-0-			-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	N	-0-			-0-
03	837	X	628	-0-	-209	-0-	42	1	586	2	N	-0-			-0-
04	810	X	511	-0-	-299	-0-	36	1	475	2	N	-0-			-0-
05	837	X	602	-0-	-235	-0-	45	1	557	2	N	-0-			-0-
06	810	X	649	-0-	-161	-0-	45	1	604	2	N	-0-			-0-
07	775	X	610	-0-	-165	-0-	45	1	565	2	N	-0-			-0-
08	620	X	543	-0-	-77	-0-	45	1	498	2	N	-0-			-0-
09	660	X	532	-0-	-128	-0-	45	1	487	2	N	-0-			-0-
10	682	X	597	-0-	-85	-0-	42	1	555	2	N	-0-			-0-
11	660	X	497	-0-	-163	-0-	30	1	467	2	N	-0-			-0-
*12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11264 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1975	-0-	-536	-0-	38	1	1924	2	N	12			159
							13	9							
02	2072	X	1884	-0-	-188	-0-	39	1	1845	2	N	-0-			159
03	2294	X	1255	-0-	-1039	-0-	23	1	1232	2	N	-0-			159
04	2100	X	1975	-0-	-125	-0-	38	1	1937	2	N	-0-			159
05	2170	X	1741	-0-	-429	-0-	33	1	1708	2	N	-0-			159
06	2010	X	198	-0-	-1812	-0-	6	1	192	2	N	-0-			159
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			159
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			159
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			159
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			159
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			159
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	45	1	4959	2	N	-0-			53
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	45	1	4140	2	N	-0-			53
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	45	1	4820	2	N	-0-			53
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	45	1	4289	2	N	9			62
							10	9							
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	30	1	3083	2	N	-0-			62
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	41	1	2950	2	N	-0-			62
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	45	1	1735	2	N	6			68
							7	9							
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	44	1	3702	2	N	-0-			68
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	45	1	5498	2	N	12			80
							13	9							
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	38	1	4144	2	N	-0-			80
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	42	1	3460	2	N	-0-			80
*12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	45	1	4046	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 47,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN, SW (TONKAW) 19247 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A WELL #: 1 RRCID -> 171821 COMPL. DATE 10/05/1964 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2013 - P&A 12/13/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

01	2015 #	1604	-0-	-411	B	-1781	1604	3	N	-0-			-0-
02	1764 #	1567	-0-	-197	B	-1978	1567	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1198		CANCELLED UNDERAGE ->		-780							
03	1953 #	1600	-0-	-353	B	-1551	1600	3	N	-0-			-0-
04	1860 #	1410	-0-	-450	B	-2001	1410	3	N	-0-			-0-
05	1736 #	1612	-0-	-124	B	-2125	1612	3	N	-0-			-0-
06	1680 #	1516	-0-	-164	B	-2289	1516	3	N	-0-			-0-
07	1736 #	1275	-0-	-461	B	-2750	1275	3	N	-0-			-0-
08	1612 #	1231	-0-	-381	B	-3131	1231	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1933		CANCELLED UNDERAGE ->		-1198							
09	1560 #	1276	-0-	-284	B	-2217	1276	3	N	-0-			-0-
10	1612 #	1648	-0-	36	B	-2181	1648	3	N	-0-			-0-
11	1530 #	1535	-0-	5	B	-2176	1535	3	N	-0-			-0-
12	1333 #	1533	-0-	200	B	-1976	1533	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1172	-0-	-440	-0-	1172	2			N	-0-					97
02	1708	X	1559	-0-	-149	-0-	1559	2			N	-0-					97
03	1891	X	1611	-0-	-280	-0-	1611	2			N	-0-					97
04	1830	X	1410	-0-	-420	-0-	1410	2			N	-0-					97
05	1736	X	1496	-0-	-240	-0-	1496	2			N	-0-					97
06	1680	X	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			N	-0-					97
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					97
08	1612	X	1347	-0-	-265	-0-	1347	2			N	-0-					97
09	1440	X	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					97
10	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					97
11	1800	X	1370	-0-	-430	-0-	1370	2			N	-0-					97
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 276413 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6124 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16	-0-	16	58799	16	2			N	-0-					186
02	0	W	16	-0-	16	58815	16	2			N	-0-					186
03	0	W	44	-0-	44	58859	44	2			N	-0-					186
04	0	W	28	-0-	28	58887	28	2			N	-0-					186
05	0	W	169	-0-	169	59056	169	2			N	-0-					186
06	0	W	365	-0-	365	59421	236	2	129	9	N	117	183	1			120
07	14818		-0-	-0-	-14818	44603					N	-0-					120
08	14818		-0-	-0-	-14818	29785					N	-0-					120
09	14340		-0-	-0-	-14340	15445					N	-0-					120
10	14818		-0-	-0-	-14818	627					N	-0-					120
11	627	R	-0-	-0-	-627	-0-					N	-0-					120
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA) 19455 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JAMES -B- WELL #: 1 RRCID -> 142790 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5331 - 5341

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 146313 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5294 - 5306

01	1147	N	412	-0-	-735	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	756	N	236	-0-	-520	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	651	N	147	-0-	-504	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	390	N	62	-0-	-328	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					18
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					18
03	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					18
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					18
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					18
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					18
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTON (ADMIRE) 19830 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
BERGNER WELL #: 1 RRCID -> 202570 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3268 - 3298

01	589	#	582	-0-	-7	-0-	70	1	512	3	N	-0-			-0-
02	532	#	515	-0-	-17	-0-	62	1	453	3	N	-0-			-0-
03	589	#	565	-0-	-24	-0-	68	1	497	3	N	-0-			-0-
04	570	#	547	-0-	-23	-0-	66	1	481	3	N	-0-			-0-
05	589	#	562	-0-	-27	-0-	67	1	495	3	N	-0-			-0-
06	570	#	540	-0-	-30	-0-	65	1	475	3	N	-0-			-0-
07	558	#	548	-0-	-10	-0-	66	1	482	3	N	-0-			-0-
08	558	#	547	-0-	-11	-0-	66	1	481	3	N	-0-			-0-
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	64	1	467	3	N	-0-			-0-
10	558	#	549	-0-	-9	-0-	66	1	483	3	N	-0-			-0-
11	540	#	524	-0-	-16	-0-	63	1	461	3	N	-0-			-0-
12	558	#	541	-0-	-17	-0-	65	1	476	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCANNON (GRANITE WASH) 19965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 223168 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11408 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

01	2201	X	1133	-0-	-1068	-0-	1105	2	28	9	N	25					179
02	1988	X	687	-0-	-1301	-0-	687	2			N	-0-					179
03	2201	X	477	-0-	-1724	-0-	418	2	59	9	N	54					233
04	2070	X	1397	-0-	-673	-0-	1397	2			N	-0-					233
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					233
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					233
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					233
08	1457	X	688	-0-	-769	-0-	688	2			N	-0-					233
09	1470	X	521	-0-	-949	-0-	521	2			N	-0-					233
10	1519	X	458	-0-	-1061	-0-	458	2			N	-0-					233
11	1440	X	489	-0-	-951	-0-	489	2			N	-0-					233
12	1209	X	755	-0-	-454	-0-	755	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 10,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					109
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					109
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	56					165
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					165
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					165
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2			N	-0-					64
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	2	366	9	N	333					397
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					397
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					397
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	981	2	24	9	N	22					419
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					419
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					419
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					419
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					419
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-					419
11	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	2			N	-0-					419
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					419

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	10	-0-	-2191	-0-	10	2			N	-0-					85
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	571					656
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					656
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					656
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					656
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					656
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					656
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					656
09	390	X	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					656
10	403	X	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					656
11	390	X	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					656
12	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					656

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (HUNTON) //CONT.// 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
STATE OF TEXAS WELL #: 3A RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	536	-0-	-549	-0-	527	2	9	9	N	8					110
02	980	#	762	-0-	-218	-0-	494	2	268	9	N	244					354
03	1054	#	641	-0-	-413	-0-	641	2			N	-0-					354
04	1020	#	641	-0-	-379	-0-	641	2			N	-0-					354
05	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					354
06	810	#	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-					354
07	837	#	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					354
08	651	#	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					354
09	750	#	314	-0-	-436	-0-	314	2			N	-0-					354
10	775	#	276	-0-	-499	-0-	276	2			N	-0-					354
11	690	#	313	-0-	-377	-0-	313	2			N	-0-					354
12	620	#	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					354

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

01	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	3			Y	-0-					93
02	3808	X	1108	-0-	-2700	-0-	1108	3			Y	-0-					93
03	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	4026	3			Y	-0-					93
04	3990	X	3938	-0-	-52	-0-	3938	3			Y	-0-					93
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					93
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					93
07	4061	X	4038	-0-	-23	-0-	4038	2			Y	-0-					93
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					93
09	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	3895	2			Y	-0-					93
10	4061	X	4019	-0-	-42	-0-	4019	2			Y	-0-					93
11	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3853	2			Y	-0-					93
12	4061	X	3956	-0-	-105	-0-	3956	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 44,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

01	2015	N	1571	-0-	-444	-0-	1571	3			N	-0-					221
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					221
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					221
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					221
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					221
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					221
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					221
08	2139	N	1364	-0-	-775	-0-	1343	2	21	9	N	19	198	1			42
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	N	10					52
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					52
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					52
*12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 19,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					20
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					20
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					20
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					20
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					20
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					20
07	589	N	184	-0-	-405	-0-	184	2			N	-0-					20
08	589	N	199	-0-	-390	-0-	199	2			N	-0-					20
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					20
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					20
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					20
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					29
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	1			N	-0-					29
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	N	-0-					29
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	75	1	143	3	N	-0-					29
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	78	1	241	3	N	-0-					29
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	75	1	818	3	N	-0-					29
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	78	1	133	3	N	-0-					29
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	78	1	342	3	N	-0-					29
09	660	N	325	-0-	-335	-0-	75	1	250	3	N	-0-					29
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	314	3	N	-0-					29
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	75	1	250	3	N	-0-					29
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	78	1	182	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	223	-0-	-242	-0-	60	1	163	2	N	-0-					-0-
02	420	X	150	-0-	-270	-0-	46	1	104	2	N	-0-					-0-
03	434	X	133	-0-	-301	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	54	1	283	2	N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	N	-0-					-0-
07	341	X	333	-0-	-8	-0-	62	1	271	2	N	-0-					-0-
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	N	-0-					-0-
09	450	X	352	-0-	-98	-0-	56	1	296	2	N	-0-					-0-
10	465	X	430	-0-	-35	-0-	62	1	368	2	N	-0-					-0-
11	450	X	180	-0-	-270	-0-	30	1	150	2	N	-0-					-0-
12	465	X	40	-0-	-425	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

01	310 X	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					28
02	280 X	186	-0-	-94	-0-	186	3			N	-0-					28
03	279 X	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					28
04	240 X	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					28
05	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					28
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					28
07	217 X	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					28
08	248 X	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					28
09	240 X	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					28
10	248 X	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					28
11	240 X	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					28
12	248 X	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

01	992 X	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	896 X	839	-0-	-57	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	992 X	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	930 X	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	961 X	572	-0-	-389	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930 X	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	960 X	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	992 X	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	960 X	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	930 X	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					37
02	840	X	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					37
03	930	X	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					37
04	870	X	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					37
05	930	X	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-					37
06	900	X	498	-0-	-402	-0-	498	2			N	-0-					37
07	930	X	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					37
08	868	X	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					37
09	840	X	425	-0-	-415	-0-	425	2			N	-0-					37
10	868	X	471	-0-	-397	-0-	471	2			N	-0-					37
11	840	X	397	-0-	-443	-0-	397	2			N	-0-					37
*12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					55
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					55
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					55
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					55
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					55
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					55
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					55
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					55
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					55
10	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-					55
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					55
12	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 176683 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3805 - 3825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 021831 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3744 - 3772

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	744	N	71	-0-	-673	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	504	N	7	-0-	-497	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	448	N	164	-0-	-284	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

01	2170	X	588	-0-	-1582	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	73	-0-	-1887	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	138	1	2332	3	N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	236	1	2858	3	N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	206	1	2260	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1404	-0-	-696	-0-	202	1	1202	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	132	1	1502	3	N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	227	1	2334	3	N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	298	1	3439	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	263	1	2573	3	N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	265	1	3162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	305	1	3321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	608	-0-	-2709	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	126	1	2925	3	N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	194	1	2845	3	N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	291	1	2457	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2330	-0-	-1049	-0-	245	1	2085	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	241	1	2219	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	240	1	2909	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	290	1	2590	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2630	-0-	-130	-0-	247	1	2382	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3162	X	3157	-0-	-5	-0-	310	1	2832	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
11	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	260	1	2588	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	288	1	2435	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					120
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					120
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					120
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					120
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					120
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					120
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					120
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					120
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					120
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					120
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					8
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					8
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					8
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					8
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					8
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					8
*12	527	N	209	-0-	-318	-0-	209	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	571	-0-	-2219	-0-	571	2			N	-0-					100
02	2464	N	91	-0-	-2373	-0-	11	1	80	2	N	-0-					100
03	2635	N	1597	-0-	-1038	-0-	164	1	1433	2	N	-0-					100
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	233	1	2168	2	N	-0-					100
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	241	1	1926	2	N	-0-					100
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	192	1	1243	2	N	-0-					100
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	248	1	2407	2	N	2	2	8			100
							2	9									
08	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	241	1	1709	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	240	1	2317	2	N	-0-					100
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	246	1	2420	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	213	1	2170	2	N	3	3	8			100
							3	9									
*12	2635	N	2357	-0-	-278	-0-	238	1	2119	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 22,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	81	1	3390	3	N	146	186	1			120
							1	4	161	9							
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	109	1	3912	3	N	11					131
							2	4	12	9							
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1515	3	N	22					153
							1	4	24	9							
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	98	1	3172	3	N	23					176
							2	4	25	9							
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	120	1	3517	3	N	-0-					176
							2	4									
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	101	1	3102	3	N	21					197
							1	4	23	9							
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	109	1	3107	3	N	8					205
							1	4	9	9							
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	110	1	2995	3	N	7					212
							2	4	8	9							
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	3	N	66	192	1			86
							2	4	73	9							
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	109	1	2933	3	N	57					143
							2	4	63	9							
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	177	1	5577	3	N	1					144
							2	4	1	9							
*12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	176	1	5440	3	N	2					146
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 43,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) //CONT.// 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	13	1	565	3	N	-0-					97
							1	4									
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	15	1	431	3	N	-0-					97
							2	4									
03	868	N	502	-0-	-366	-0-	10	1	491	3	N	-0-					97
							1	4									
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	13	1	492	3	N	-0-					97
							2	4									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	N	-0-					97
							2	4									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	483	3	N	-0-					97
							1	4									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	16	1	489	3	N	-0-					97
							1	4									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	N	-0-					97
							2	4									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	508	3	N	-0-					97
							2	4									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	N	-0-					97
							2	4									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-					97
							2	4									
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

01	248	X	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	168	X	112	-0-	-56	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	186	X	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	X	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	240	X	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	248	X	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	240	X	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	X	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 021823 COMPL. DATE 06/04/1956 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3840 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	806	N	382	-0-	-424	-0-	381	3	1	4	N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	804	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 280 RRCID -> 021830 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1830	-0-	-681	-0-	1829	3	1	4	N	-0-					-0-
04	2580	N	1975	-0-	-605	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1595	-0-	-916	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 380 RRCID -> 155648 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3856 - 3910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 170479 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	451	-0-	-659	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	130	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1936	-0-	-220	-0-	102	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	130	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	121	1	2791	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2047	-0-	-340	-0-	71	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	965	-0-	-1345	-0-	69	1	896	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	670	-0-	-1717	-0-	67	1	603	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	786	-0-	-1601	-0-	117	1	669	2	N	-0-					-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	126	1	3288	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1444	-0-	-602	-0-	92	1	1352	2	N	-0-					-0-
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	130	1	1758	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1504	-0-	-883	-0-	130	1	1374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	130	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	130	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	130	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	130	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	130	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	310	-0-	-1220	-0-	100	1	210	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	385	-0-	-917	-0-	109	1	276	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	446	-0-	-856	-0-	105	1	341	2	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	121	1	688	2	N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	130	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	130	1	763	2	N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	130	1	816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	130	1	4527	2	N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	130	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	130	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	117	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	130	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	117	1	4362	2	N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	130	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	N	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	130	1	4645	2	N	-0-					-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4355	2	N	-0-					-0-
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	130	1	4485	2	N	-0-					-0-
*12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	130	1	4606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1380	-0-	-697	-0-	1380	3			N	-0-					27
02	1624	N	972	-0-	-652	-0-	972	3			N	-0-					27
03	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	1002	3			N	-0-					27
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					27
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					27
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1153	2	218	9	N	198					225
07	1457	N	903	-0-	-554	-0-	901	2	2	9	N	2	187	1			40
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					40
09	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					40
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					40
11	1530	N	969	-0-	-561	-0-	955	2	14	9	N	13					53
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	#	2777	-0-	-292	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
02	2772	#	2161	-0-	-611	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	3069	#	2708	-0-	-361	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	2700	#	2402	-0-	-298	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2790	#	2620	-0-	-170	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2700	#	2137	-0-	-563	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2697	#	1940	-0-	-757	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
08	2697	#	2399	-0-	-298	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
09	2550	#	2278	-0-	-272	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2635	#	2440	-0-	-195	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*12	2430	R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					20
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					23
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	N	4					27
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	N	11					38
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	3	6	9	N	5					43
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	3	8	9	N	7					50
07	775	N	615	-0-	-160	-0-	614	3	1	9	N	1	48	1			3
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	2					5
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					5
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					5
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1033	-0-	-331	-0-	62	1	971	2	N	-0-					64
02	1232	X	995	-0-	-237	-0-	56	1	938	2	N	1					65
							1	9									
03	1302	X	1265	-0-	-37	-0-	62	1	1203	2	N	-0-					65
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	N	-0-					65
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	-0-					65
06	1230	X	656	-0-	-574	-0-	60	1	592	2	N	4					69
							4	9									
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					69
08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					69
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	2	N	-0-					69
10	1302	X	1222	-0-	-80	-0-	54	1	1168	2	N	-0-					69
11	1260	X	1100	-0-	-160	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					69
12	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	62	1	967	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 13,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERRY B WELL #: 2 RRCID -> 230453 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8433 - 8459

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

01	279	X	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	224	X	76	-0-	-148	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	155	X	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	X	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	X	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	X	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					62
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					62
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADDISON -1012- WELL #: 1D RRCID -> 162320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8205 - 8287

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2027	2	70	9	N	64					169
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20					189
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2201	2	41	9	N	37					226
04	2040	N	1255	-0-	-785	-0-	1248	2	7	9	N	6					232
05	2170	N	1408	-0-	-762	-0-	1386	2	22	9	N	20					252
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					252
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	N	18					270
08	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1266	2	31	9	N	28					298
09	1650	N	671	-0-	-979	-0-	671	2			N	-0-					298
10	1488	N	861	-0-	-627	-0-	861	2			N	-0-					298
11	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-					298
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 170718 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8238 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	280	X	111	-0-	-169	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	310	X	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	X	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	X	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	120	X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	150	X	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	155	X	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICHITA WATER LLC 921665
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3000 - 4170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 2 RRCID -> 107623 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9186 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-	76	1			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. G. (MORROW LOWER) //CONT.// 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	193	-0-	-24		-0-	10	1	183	2	N	-0-					99
02	196	X	167	-0-	-29		-0-	10	1	157	2	N	-0-					99
03	217	X	180	-0-	-37		-0-	10	1	170	2	N	-0-					99
04	210	X	169	-0-	-41		-0-	10	1	159	2	N	-0-					99
05	217	X	168	-0-	-49		-0-	10	1	158	2	N	-0-					99
06	180	X	155	-0-	-25		-0-	10	1	145	2	N	-0-					99
07	186	X	163	-0-	-23		-0-	10	1	153	2	N	-0-					99
08	186	X	150	-0-	-36		-0-	10	1	140	2	N	-0-					99
09	180	X	94	-0-	-86		-0-	10	1	84	2	N	-0-					99
10	166	X	166	-0-	-0-		-0-	10	1	156	2	N	-0-					99
11	156	X	156	-0-	-0-		-0-	10	1	146	2	N	-0-					99
12	155	X	139	-0-	-16		-0-	10	1	129	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 062642 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3350 - 3400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANDEN (DOUGLAS) //CONT.// 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3387	-0-	-1	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3046	-0-	-734	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3089	-0-	-817	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2554	-0-	-1286	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2797	-0-	-1171	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1357	-0-	1357	1357	1357	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	131	1			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					110
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					110
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					110
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					110
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	125	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	241 14	1 9	8032	2	N	13					123
02	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	197 1	1 9	7141	2	N	1					124
03	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	274 9	1 9	10183	2	N	8					132
04	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	299	1	10296	2	N	-0-					132
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	310 9	1 9	10075	2	N	8					140
06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	304 8	1 9	10109	2	N	7					147
07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	310 4	1 9	10128	2	N	4					151
08	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	286 6	1 9	9409	2	N	5	138	1			18
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	252	1	7937	2	N	-0-					18
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	311	1	11293	2	N	-0-					18
11	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	302	1	9990	2	N	-0-					18
*12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	276 4	1 9	8977	2	N	4					22

TOTAL GAS PROD: 116,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					85
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	385	2			N	-0-					85
03	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	2			N	-0-					85
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					85
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					85
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					85
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					85
08	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					85
09	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					85
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
G. & S. INC. 292316
SCHOENHALS WELL #: 1 RRCID -> 138406 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	586	-0-	-282	-0-	580	2	6	9	N	5					96
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					99
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					99
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	609	2	12	9	N	11					110
05	775	N	535	-0-	-240	-0-	532	2	3	9	N	3					113
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	N	5					118
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					118
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	732	2	13	9	N	12					130
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	846	2	2	9	N	2					132
10	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					132
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	N	3					135
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	553	-0-	-1524	-0-	553	2			N	-0-					157
02	868	N	198	-0-	-670	-0-	198	2			N	-0-					157
03	1612	N	502	-0-	-1110	-0-	502	2			N	-0-					157
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					157
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					157
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					157
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1333	2	61	9	N	55	182	1			30
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	N	7					37
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1924	2	31	9	N	28					65
10	1395	N	777	-0-	-618	-0-	777	2			N	-0-					65
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					65
12	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	1507	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

01	651	#	373	-0-	-278	B	-974	373	2			N	-0-				93
02	588	#	213	-0-	-375	B	-1349	210	2	3	9	N	3				96
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1032		CANCELLED UNDERAGE ->		-317										
03	713	#	-0-	-0-	-713	B	-1745					N	-0-				96
04	690	#	227	-0-	-463	B	-2208	227	2			N	-0-				96
05	713	#	870	-0-	157	B	-2051	789	2	81	9	N	74				170
06	360	#	783	-0-	423	B	-1628	724	2	59	9	N	54				224
07	248	#	371	-0-	123	B	-1505	343	2	28	9	N	25				249
08	868	#	-0-	-0-	-868	B	-2373					N	-0-				249
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2044		CANCELLED UNDERAGE ->		-329										
09	840	#	1078	-0-	238	B	-1806	1041	2	37	9	N	34				283
10	868	#	696	-0-	-172	B	-1978	668	2	28	9	N	25	149	1		159
11	780	#	737	-0-	-43	B	-2021	700	2	37	9	N	34				193
12	1116	#	850	-0-	-266	B	-2287	811	2	39	9	N	35				228

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	3				N	-0-				20
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3				N	-0-				20
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	3				N	-0-				20
04	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3				N	-0-				20
05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	3				N	-0-				20
06	9660	X	9124	-0-	-536	-0-	9124	3				N	-0-				20
07	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3				N	-0-				20
08	9982	X	9899	-0-	-83	-0-	9878	3	21	9		N	19				39
09	9660	X	8393	-0-	-1267	-0-	8393	3				N	-0-				39
10	9982	X	8314	-0-	-1668	-0-	8314	3				N	-0-				39
11	10020	X	9881	-0-	-139	-0-	9881	3				N	-0-				39
12	10354	X	9211	-0-	-1143	-0-	9211	3				N	-0-				39

TOTAL GAS PROD: 116,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	3			N	-0-					48
02	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	3			N	-0-					48
03	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	3			N	-0-					48
04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	3			N	-0-					48
05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	3			N	-0-					48
06	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	3			N	-0-					48
07	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	3			N	-0-					48
08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	3			N	-0-					48
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			N	-0-					48
10	6820	X	603	-0-	-6217	-0-	603	3			N	-0-					48
11	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			N	-0-					48
*12	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 126,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					52
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					52
03	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2895	3			N	-0-					52
04	3480	X	2312	-0-	-1168	-0-	2312	3			N	-0-					52
05	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	3110	3			N	-0-					52
06	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	3237	3			N	-0-					52
07	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171	3			N	-0-					52
08	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3			N	-0-					52
09	3240	X	2628	-0-	-612	-0-	2628	3			N	-0-					52
10	3348	X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	3			N	-0-					52
11	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	2828	3			N	-0-					52
12	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 34,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	871	-0-	-369	-0-	871	3			N	-0-					275
02	1120	X	1008	-0-	-112	-0-	1008	3			N	-0-					275
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					275
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					275
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					275
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					275
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					275
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					275
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					275
10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					275
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					275
*12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 15,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					162
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					162
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					162
06	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					162
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					162
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					162
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	987	-0-	-222	-0-	987	3			N	-0-					40
02	1008	X	895	-0-	-113	-0-	895	3			N	-0-					40
03	1116	X	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					40
04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					40
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					40
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					40
07	1271	X	1064	-0-	-207	-0-	1064	3			N	-0-					40
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					40
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					40
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1849	3	39	9	N	35					75
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					75
12	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	2093	3	19	9	N	17					92

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MILLER WELL #: 1159 RRCID -> 152089 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8796 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10274 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1010	-0-	-1129	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGL WATER SOLUTIONS MID-CONT,LLC 609263
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	38	1	1133	2	N	-0-					82
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	N	-0-					82
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	2	N	-0-					82
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-					82
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	2	N	-0-					82
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	N	-0-					82
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	1047	2	N	-0-					82
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	950	2	N	-0-					82
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	N	-0-					82
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	N	-0-					82
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	45	1	1412	2	N	-0-					82
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	38	1	1069	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	33	1	251	2	N	-0-					-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	37	1	141	2	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	45	1	171	2	N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	45	1	123	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	45	1	178	2	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	44	1	136	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	2	N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	38	1	135	2	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	45	1	131	2	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	45	1	117	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	38	1	68	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	42	1	2283	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	45	1	2200	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	44	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	45	1	1798	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	38	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	45	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	45	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2147	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1534	-0-	-760	-0-	38	1	1496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	41	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	45	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	45	1	3296	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	33	1	2779	2	N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	45	1	3205	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	45	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	39	1	3129	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	38	1	2975	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	45	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	45	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	45	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	38	1	2714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	1097	-0-	-360	-0-	46 1 2 9	1049 2	N	2			185
02	1232 X	1030	-0-	-202	-0-	54 1 2 9	974 2	N	2			187
03	1364 X	1101	-0-	-263	-0-	50 1	1051 2	N	-0-			187
04	1320 X	1181	-0-	-139	-0-	56 1	1125 2	N	-0-			187
05	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	56 1	1249 2	N	-0-			187
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	56 1	1120 2	N	-0-			187
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	62 1	1224 2	N	-0-			187
08	1302 X	1277	-0-	-25	-0-	62 1	1215 2	N	-0-			187
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	60 1 14 9	1448 2	N	13	182 1		18
10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9	1397 2	N	2			20
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	60 1	1339 2	N	-0-			20
12	1581 X	1208	-0-	-373	-0-	42 1 6 9	1160 2	N	5			25

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	2	N	-0-					45
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	56	1	418	2	N	-0-					45
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	62	1	451	2	N	-0-					45
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	60	1	439	2	N	-0-					45
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	62	1	457	2	N	-0-					45
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	56	1	443	2	N	-0-					45
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	56	1	453	2	N	-0-					45
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	62	1	435	2	N	-0-					45
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	60	1	395	2	N	-0-					45
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-					45
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	N	-0-					45
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	46	1	941	2	N	1					100
							1	9									
02	924	N	860	-0-	-64	-0-	52	1	808	2	N	-0-					100
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					100
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	60	1	928	2	N	-0-					100
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					100
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	58	1	883	2	N	-0-					100
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	38	1	914	2	N	-0-					100
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	62	1	935	2	N	-0-					100
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	1	91	1			10
							1	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	N	-0-					10
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	60	1	843	2	N	-0-					10
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	52	1	867	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	6					132
								7	9									
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	-0-	56	1	884	2	N	37					169
								41	9									
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	-0-	28	1	411	2	N	74	196	1			47
								81	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	836	2	N	15					62
								17	9									
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	-0-	56	1	923	2	N	8					70
								9	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	590	2	N	-0-					70
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					70
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	-0-	62	1	885	2	N	-0-					70
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	851	2	N	-0-					70
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	901	2	N	-0-					70
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	N	141					211
								155	9									
12	930	N	677	-0-	-253	-0-	-0-	54	1	593	2	N	27	178	1			60
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	324	-0-	-48	-0-	-0-	62	1	262	2	N	-0-					95
02	308	X	287	-0-	-21	-0-	-0-	56	1	231	2	N	-0-					95
03	341	X	339	-0-	-2	-0-	-0-	60	1	279	2	N	-0-					95
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	2	2	8			95
								2	9									
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-					95
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	-0-					95
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-					95
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	299	2	N	-0-					95
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	277	2	N	-0-					95
10	341	X	335	-0-	-6	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-					95
11	360	X	290	-0-	-70	-0-	-0-	60	1	230	2	N	-0-					95
12	372	X	312	-0-	-60	-0-	-0-	60	1	252	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-		90	1	1490	2	N	15					78
								17	9									
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-		84	1	1373	2	N	15	1	8			92
								17	9									
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-		97	1	1628	2	N	11					103
								12	9									
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-		94	1	1704	2	N	14					117
								15	9									
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-		97	1	1790	2	N	10					127
								11	9									
06	1680	X	1571	-0-	-109	-0-		94	1	1470	2	N	6					133
								7	9									
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-		97	1	2263	2	N	14					147
								15	9									
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-		94	1	1992	2	N	8					155
								9	9									
09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-		94	1	2236	2	N	10	130	1			35
								11	9									
10	2387	X	2190	-0-	-197	-0-		97	1	2090	2	N	3					38
								3	9									
11	2310	X	2270	-0-	-40	-0-		94	1	2152	2	N	22					60
								24	9									
12	2418	X	1949	-0-	-469	-0-		81	1	1855	2	N	12					72
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-		4563	2			N	-0-					61
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-		3863	2			N	-0-					61
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-		4443	2	11	9	N	10					71
04	4410	X	4235	-0-	-175	-0-		4226	2	9	9	N	8					79
05	4557	X	4484	-0-	-73	-0-		4415	2	69	9	N	63					142
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-		4398	2	17	9	N	15					157
07	4464	X	4256	-0-	-208	-0-		4245	2	11	9	N	10					167
08	4495	X	4154	-0-	-341	-0-		4154	2			N	-0-					167
09	4410	X	3849	-0-	-561	-0-		3849	2			N	-0-					167
10	4557	X	3145	-0-	-1412	-0-		3145	2			N	-0-					167
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-						N	-0-					167
*12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-		4893	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 46,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	277	-0-	-343	-0-	11	1	233	2	N	30					77
							33	9									
02	504	#	475	-0-	-29	-0-	20	1	422	2	N	30					107
							33	9									
03	558	#	441	-0-	-117	-0-	24	1	384	2	N	30					137
							33	9									
04	540	#	498	-0-	-42	-0-	22	1	399	2	N	70	2	8			205
							77	9									
05	542	R	542	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	27	189	1	1	8	42
							30	9									
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	N	40					82
							44	9									
07	527	#	486	-0-	-41	-0-	25	1	425	2	N	33					115
							36	9									
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	N	29					144
							32	9									
09	630	#	463	-0-	-167	-0-	30	1	404	2	N	26					170
							29	9									
10	651	#	481	-0-	-170	-0-	26	1	422	2	N	30					200
							33	9									
11	630	#	506	-0-	-124	-0-	25	1	447	2	N	31	183	1			48
							34	9									
12	620	#	511	-0-	-109	-0-	25	1	462	2	N	22					70
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 12/16/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					121
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	32	1	81	2	N	-0-					121
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	36	1	100	2	N	-0-					121
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					121
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	-0-					121
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	N	-0-					121
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	N	-0-					121
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	427	2	N	-0-					121
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					121
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	62	1	398	2	N	-0-					121
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	60	1	361	2	N	-0-					121
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	56	1	343	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	113	1	2357	2	N	-0-					5
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1924	2	N	-0-					5
03	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	100	1	1637	2	N	-0-					5
04	2400	N	1685	-0-	-715	-0-	86	1	1599	2	N	-0-					5
05	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	97	1	1716	2	N	-0-					5
06	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	88	1	1488	2	N	-0-					5
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1695	2	N	-0-					5
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	92	1	1567	2	N	-0-					5
09	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					5
10	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	96	1	1588	2	N	-0-					5
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1682	2	N	-0-					5
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	N	-0-					5
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	N	-0-					40
02	1148	N	928	-0-	-220	-0-	70	1	858	2	N	-0-					40
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	-0-					40
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	75	1	1243	2	N	-0-					40
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	10	1	1313	2	N	-0-					40
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	58	1	1165	2	N	-0-					40
07	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	5	1	1205	2	N	-0-					40
08	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	68	1	1183	2	N	-0-					40
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	N	-0-					40
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	78	1	1163	2	N	-0-					40
11	1200	N	991	-0-	-209	-0-	75	1	916	2	N	-0-					40
12	1271	N	892	-0-	-379	-0-	78	1	814	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

01	651 #	552	-0-	-99 B	-10066	552	2	N	-0-			28
02	588 #	527	-0-	-61 B	-10127	527	2	N	-0-			28
03	620 #	586	-0-	-34 B	-10161	586	2	N	-0-			28
04	600 #	289	-0-	-311 B	-10472	289	2	N	-0-			28
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-11092			N	-0-			28
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-11662			N	-0-			28
07	589 #	-0-	-0-	-589 B	-12251			N	-0-			28
08	589 #	-0-	-0-	-589 B	-12840			N	-0-	28	1	-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300 B	-13140			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	723	2	2	9	Y	2					17
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			Y	-0-					17
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			Y	-0-					17
04	630	N	423	-0-	-207 B	-0-	413	2	10	9	Y	9					26
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	478	2	4	9	Y	4					30
06	480	N	341	-0-	-139 B	-0-	339	2	2	9	Y	2					32
07	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	275	2	1	9	Y	1	27	1			6
08	496	N	324	-0-	-172 B	-0-	323	2	1	9	Y	1					7
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	314	2	1	9	Y	1					8
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			Y	-0-					8
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			Y	-0-					8
12	341	N	93	-0-	-248 B	-0-	91	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					335
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					335
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					335
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					335
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					335
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					335
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					335
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					335
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	170	1			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

01	5208	#	5164	-0-	-44	-0-	10 17	1 9	5137	2	N	15					196
02	4424	#	4299	-0-	-125	-0-	10	1	4289	2	N	-0-					196
03	5363	#	5150	-0-	-213	-0-	10 98	1 9	5042	2	N	89	176	1			109
04	5190	#	4762	-0-	-428	-0-	10 22	1 9	4730	2	N	20					129
05	5363	#	5217	-0-	-146	-0-	10 18	1 9	5189	2	N	16					145
06	5010	#	4342	-0-	-668	-0-	10 23	1 9	4309	2	N	21					166
07	5146	#	4827	-0-	-319	-0-	10 18	1 9	4799	2	N	16					182
08	4420	R	4420	-0-	-0-	-0-	10 14	1 9	4396	2	N	13					195
09	4549	R	4549	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	4529	2	N	9					204
10	3782	#	3308	-0-	-474	-0-	10 35	1 9	3263	2	N	32					236
11	3660	#	3496	-0-	-164	-0-	10	1	3486	2	N	-0-	179	1			57
*12	4350	R	4350	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	4330	2	N	9					66

TOTAL GAS PROD: 53,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	501	-0-	-57	-0-	500	2	1	9	Y	1					25
02	DLQ G-10	452	-0-	452	452	448	2	4	9	Y	4					29
03	DLQ G-10	493	-0-	493	945	492	2	1	9	Y	1					30
04	1482 R	537	-0-	-945	-0-	537	2			Y	-0-					30
05	589 #	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					30
06	480 #	474	-0-	-6	-0-	473	2	1	9	Y	1					31
*07	198 #	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					31
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)//CONT.// 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					85
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	293	2			N	-0-					85
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					85
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					85
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					85
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					85
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	317	2	29	9	N	26	89	1			22
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					22
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					22
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					22
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	#	988	-0-	-35	-0-	62 1 31 9		926 2		N	-0-					181
*02	952	#	897	-0-	-55	-0-	56 1		841 2		N	-0-					181
*03	1054	#	920	-0-	-134	-0-	60 1		860 2		N	-0-					181
*04	1020	#	701	-0-	-319	-0-	60 1 31 9		610 2		N	28	28	8			181
*05	1054	#	788	-0-	-266	-0-	62 1 10 9		716 2		N	9	9	8			181
*06	960	#	636	-0-	-324	-0-	60 1 8 9		568 2		N	7	7	8			181
*07	992	#	751	-0-	-241	-0-	56 1 3 9		692 2		N	3	3	8			181
*08	930	#	743	-0-	-187	-0-	62 1 6 9		675 2		N	5	5	8			181
*09	751	R	751	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9		690 2		N	1	1	8			181
*10	775	#	687	-0-	-88	-0-	62 1 8 9		617 2		N	7	7	8			181
*11	720	#	501	-0-	-219	-0-	60 1 2 9		439 2		N	2	134	1	2	8	47
12	775	#	534	-0-	-241	-0-	62 1		472 2		N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	62	1	1484	2	N	1					38
							1	9									
02	1624	#	1381	-0-	-243	-0-	52	1	1328	2	N	1					39
							1	9									
03	1798	#	1465	-0-	-333	-0-	62	1	1402	2	N	1					40
							1	9									
04	1740	#	1405	-0-	-335	-0-	56	1	1345	2	N	4					44
							4	9									
05	1674	#	1072	-0-	-602	-0-	40	1	1032	2	N	-0-	44	5			-0-
06	1500	#	326	-0-	-1174	-0-	10	1	316	2	N	-0-					-0-
07	2138	R	2138	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					-0-
08	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	2139	#	1570	-0-	-569	-0-	62	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	2070	#	1479	-0-	-591	-0-	60	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	2139	#	1374	-0-	-765	-0-	52	1	1322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	2	N	-0-					153
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	56	1	191	2	N	-0-					153
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	62	1	198	2	N	-0-					153
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	56	1	189	2	N	-0-					153
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	62	1	207	2	N	-0-					153
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	56	1	178	2	N	-0-					153
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	48	1	195	2	N	-0-					153
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	60	1	192	2	N	-0-					153
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-					153
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	62	1	184	2	N	-0-					153
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	N	-0-					153
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	26	1	169	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

01	SWR 10		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		217	-0-	217	463	217	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		148	-0-	148	611	148	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		231	-0-	231	842	231	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		178	-0-	178	1020	178	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		179	-0-	179	1199	179	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		263	-0-	263	1462	263	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		200	-0-	200	1662	200	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		158	-0-	158	1820	158	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		223	-0-	223	2043	223	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		184	-0-	184	2227	184	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	2227					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	4 9	1 9	295	2	N	8					17
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					17
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3					20
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	N	-0-					20
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	N	-0-					20
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					21
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					28
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	2046	-0-	-62	-0-	10 14	1 9	2022	2	N	13					68
02	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	2020	2	N	5					73
03	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	10 52	1 9	1869	2	N	47					120
04	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	10 12	1 9	1773	2	N	11					131
05	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	10 4	1 9	1981	2	N	4					135
06	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	10 1	1 9	1658	2	N	1					136
07	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	10	1	1647	2	N	-0-					136
08	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	10 10	1 9	1802	2	N	9					145
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	1903	2	N	1					146
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	1941	2	N	2					148
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	1849	2	N	3					151
12	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	10 4	1 9	1733	2	N	4					155

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	1913	-0-	-598	-0-	1913	2			N	-0-					9
02	2212	#	2011	-0-	-201	-0-	2011	2			N	-0-					9
03	2449	#	2117	-0-	-332	-0-	2117	2			N	-0-					9
04	2280	#	2227	-0-	-53	-0-	2227	2			N	-0-					9
05	2356	#	2051	-0-	-305	-0-	2043	2	8	9	N	7					16
06	2250	R	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					16
07	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2344	2	33	9	N	30					46
08	2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	2300	2	6	9	N	5					51
09	2250	#	2158	-0-	-92	-0-	2157	2	1	9	N	1					52
10	2387	#	1496	-0-	-891	-0-	1496	2			N	-0-					52
11	2310	#	1223	-0-	-1087	-0-	1223	2			N	-0-					52
*12	2827	R	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 24,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	884	-0-	-418	-0-	884	2			Y	-0-					46
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	1164	2			Y	-0-					46
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					46
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					46
05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1101	2			Y	-0-					46
06	1200	N	767	-0-	-433	-0-	767	2			Y	-0-					46
07	1302	N	718	-0-	-584	-0-	718	2			Y	-0-					46
08	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			Y	-0-					46
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					46
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					47
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	Y	6	34	1			19
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	2	6	9	N	5	108	1			13
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					13
03	1674	N	1145	-0-	-529	-0-	1145	2			N	-0-					13
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	2	9	9	N	8					21
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1					22
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					27
07	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	1299	2	1	9	N	1					28
08	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1370	2			N	-0-					28
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					28
10	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	1111	2			N	-0-					28
11	1320	N	850	-0-	-470	-0-	847	2	3	9	N	3					31
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1382	-0-	-1284	-0-	326	1	1035	3	N	19	188	1			65
							21	9									
02	2996	X	84	-0-	-2912	-0-	84	1			N	-0-					65
03	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	339	1	2962	3	N	-0-					65
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	331	1	3587	3	N	-0-					65
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	342	1	2936	3	N	-0-					65
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	331	1	3601	3	N	-0-					65
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					65
08	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	322	1	3279	3	N	2					67
							2	9									
09	3930	X	2509	-0-	-1421	-0-	154	1	2352	3	N	3					70
							3	9									
10	4061	X	2012	-0-	-2049	-0-	102	1	1900	3	N	9					79
							10	9									
11	3930	X	3211	-0-	-719	-0-	249	1	2959	3	N	3					82
							3	9									
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	342	1	3370	3	N	7					89
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	N	4					109
02	1736	X	1042	-0-	-694	-0-	1039	2	3	9	N	3					112
03	1922	X	387	-0-	-1535	-0-	384	2	3	9	N	3					115
04	2010	X	1435	-0-	-575	-0-	1429	2	6	9	N	5					120
05	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	1165	2	4	9	N	4					124
06	2010	X	1677	-0-	-333	-0-	1674	2	3	9	N	3					127
07	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					129
08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1733	2	6	9	N	5					134
09	1680	X	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			N	-0-					134
10	1736	X	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-					134
11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1988	2	6	9	N	5					139
12	1736	X	1514	-0-	-222	-0-	1514	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 171508 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8463 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					167
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	8	1	19	2	N	-0-					167
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					167
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					167
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	X	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-					220
02	504	X	309	-0-	-195	-0-	32	1	277	2	N	-0-					220
03	558	X	35	-0-	-523	-0-	26	1	9	2	N	-0-					220
04	690	X	39	-0-	-651	-0-	20	1	19	2	N	-0-					220
05	713	X	63	-0-	-650	-0-	14	1	49	2	N	-0-					220
06	690	X	687	-0-	-3	-0-	36	1	651	2	N	-0-					220
07	341	X	39	-0-	-302	-0-	16	1	16	2	N	6	173	1			53
							7	9									
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	54	1	5173	2	N	49					102
							54	9									
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	60	1	9998	2	N	128					230
							141	9									
10	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	60	1	9544	2	N	24	174	1			80
							26	9									
11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	60	1	13754	2	N	96	2	8			174
							106	9									
12	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	28	1	2873	2	N	29					203
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 43,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1009	-0-	-510	-0-	15	1	994	2	N	-0-					139
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					139
03	1426	X	1059	-0-	-367	-0-	1059	2			N	-0-					139
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	N	3					142
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	16	1	1599	2	N	-0-					142
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	23	1	1516	2	N	1					143
							1	9									
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	N	2					145
08	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1					146
09	1860	X	1337	-0-	-523	-0-	1337	2			N	-0-					146
10	1674	X	739	-0-	-935	-0-	739	2			N	-0-					146
*11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					146
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 15,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	3	1	203	2	N	-0-					200
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					200
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					200
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					201
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	308	2	N	1					202
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-					202
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					202
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	N	5					207
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1027	2	25	9	N	23	186	1			44
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					44
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1998	2	3	9	N	3					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	3	1	215	2	N	2					204
							2	9									
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	2					206
03	279	X	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					206
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					207
05	248	X	231	-0-	-17	-0-	2	1	228	2	N	1					208
							1	9									
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	2					210
							2	9									
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					210
08	310	X	240	-0-	-70	-0-	237	2	3	9	N	3					213
09	300	X	119	-0-	-181	-0-	119	2			N	-0-					213
10	403	X	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					213
11	390	X	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					213
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	87	1	1692	2	N	17					25
							19	9									
02	1904	X	1726	-0-	-178	-0-	87	1	1633	2	N	5					30
							6	9									
03	2077	X	1873	-0-	-204	-0-	97	1	1746	2	N	27					57
							30	9									
04	1920	X	1774	-0-	-146	-0-	91	1	1670	2	N	12	56	1			13
							13	9									
05	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	94	1	1480	2	N	14					27
							15	9									
06	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	81	1	1254	2	N	1					28
							1	9									
07	1922	X	1883	-0-	-39	-0-	97	1	1773	2	N	12					40
							13	9									
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	97	1	1890	2	N	17	44	1			13
							19	9									
09	1770	X	1690	-0-	-80	-0-	94	1	1577	2	N	17					30
							19	9									
10	1891	X	1839	-0-	-52	-0-	97	1	1720	2	N	20					50
							22	9									
11	1950	X	1643	-0-	-307	-0-	87	1	1552	2	N	4	34	1			20
							4	9									
12	2015	X	1472	-0-	-543	-0-	75	1	1391	2	N	5					25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	113	-0-	-569	-0-	62	1	51	2	N	-0-					200
02	532	X	116	-0-	-416	-0-	52	1	64	2	N	-0-					200
03	465	X	91	-0-	-374	-0-	38	1	53	2	N	-0-					200
04	150	X	108	-0-	-42	-0-	58	1	50	2	N	-0-					200
05	124	X	96	-0-	-28	-0-	48	1	48	2	N	-0-					200
06	120	X	111	-0-	-9	-0-	42	1	65	2	N	4					204
							4	9									
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	56	1	84	2	N	26	175	1			55
							29	9									
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	54	1	229	2	N	27					82
							30	9									
09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	37					119
							41	9									
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	36					155
							40	9									
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	7					162
							8	9									
12	1116	X	56	-0-	-1060	-0-	22	1	31	2	N	3					165
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "B" WELL #: 1490 RRCID -> 180292 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7132 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	12	1	825	3	N	5					134
							1	4	6	9							
02	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	12	1	777	3	N	-0-					134
							2	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	458	-0-	-534 B	-0-	7	1	436	3	N	12					146
							2	4	13	9							
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	19	1	1069	3	N	7					153
							2	4	8	9							
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	15	1	878	3	N	12					165
							2	4	13	9							
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	14	1	814	3	N	3	156	1			12
							1	4	3	9							
07	1147	N	960	-0-	-187 B	-0-	14	1	937	3	N	6					18
							2	4	7	9							
08	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	16	1	1016	3	N	-0-					18
							2	4									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	19	1	1000	3	N	-0-					18
							2	4									
10	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	16	1	882	3	N	22					40
							2	4	24	9							
11	990	N	928	-0-	-62 B	-0-	16	1	910	3	N	-0-					40
							2	4									
12	1054	N	926	-0-	-128 B	-0-	17	1	907	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COURSON PARNELL WELL #: 6474 RRCID -> 267036 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-					14
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					14
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					14
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					14
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					14
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					14
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	4	1	10	2	N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					14
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					14
11	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					14
12	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	2	1	1	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					27
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					27
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					27
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					27
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					27
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					27
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					27
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					27
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					27
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					27
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF. 11604 - 13440

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1186	3	22	9	Y	20	17	1	1	8	18
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1040	3	34	9	Y	31	26	1	1	8	22
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1258	3	24	9	Y	22	29	1	1	8	14
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1224	3	64	9	Y	58	64	1	1	8	7
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1249	3	18	9	Y	16	3	1	1	8	19
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1221	3	23	9	Y	21	7	8			33
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1210	3	13	9	Y	12					45
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	3	14	9	Y	13	45	1			13
09	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1200	3	15	9	Y	14	1	1			26
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	3	21	9	Y	19					45
11	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1133	3	13	9	Y	12					57
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1155	3	2	9	Y	2	48	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER WELL #: 4 RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - P/A 07/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS 14 WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	230	1	15	2	N	-0-					-0-
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	241	1	78	2	N	-0-					-0-
03	527	N	358	-0-	-169	-0-	116	1	242	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	2	N	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	302	1	256	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	N	202	181	1			106
							222	9									
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	11					117
03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1851	2	18	9	N	16	66	1			67
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	897	2	14	9	N	13					80
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1957	2	N	13					93
							14	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	33	1	2196	2	N	8					101
							9	9									
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	833	1	1572	2	N	14					115
							15	9									
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	890	1	1344	2	N	10					125
							11	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	912	1	1153	2	N	12					137
							13	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	853	1	1118	2	N	8					145
							9	9									
11	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	230	1	1020	2	N	2					147
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 19,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF. 11178 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	191	190	1			110
							210	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					110
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					120
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					121
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	N	1					122
							1	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	9	1	613	2	N	-0-					122
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	N	1					123
							1	9									
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	11	1	744	2	N	-0-					123
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-					123
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	52	1	695	2	N	1					124
							1	9									
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	305	1	547	2	N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	32	1	2154	2	N	38	194	1			35
							42	9									
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	35					70
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	31					101
04	3000	N	3149	-0-	149	149	3108	2	41	9	N	37					138
05	2616	N	2467	-0-	-149	-0-	24	1	2401	2	N	38					176
							42	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	44	1	2965	2	N	34	170	1			40
							37	9									
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	859	1	1642	2	N	32					72
							35	9									
08	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	898	1	1540	2	N	26					98
							29	9									
09	3150	X	1905	-0-	-1245	-0-	823	1	1050	2	N	29					127
							32	9									
10	3162	X	1772	-0-	-1390	-0-	648	1	1085	2	N	35					162
							39	9									
11	3060	X	1400	-0-	-1660	-0-	450	1	939	2	N	10					172
							11	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 20,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	45 55	1 9	2975	2	N	50	177	1			56
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	28					84
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4071	2	58	9	N	53					137
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2493	2	74	9	N	67					204
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	25 56	1 9	2526	2	N	51	185	1			70
06	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	40 53	1 9	2700	2	N	48					118
07	3131	X	2490	-0-	-641	-0-	790 46	1 9	1654	2	N	42					160
08	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	821 63	1 9	1933	2	N	57					217
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	812 51	1 9	2116	2	N	46					263
10	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	830 53	1 9	1686	2	N	48	182	1			129
11	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	387 26	1 9	1555	2	N	24					153
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 27,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17
02	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					17
03	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					17
04	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					17
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					17
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					17
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					17
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					17
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 3 RRCID -> 112754 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11744 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	24	1 4	1158	3	N	-0-					141
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	27	1 4	1000	3	N	-0-					141
03	1395	N	952	-0-	-443	-0-	16	1 4	935	3	N	-0-					141
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	38	1 4	1253	3	N	-0-					141
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	44	1 4	1251	3	N	-0-					141
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	20	1 4	843	3	N	-0-					141
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	27	1 4	1306	3	N	-0-					141
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	40	1 4	1443	3	N	-0-					141
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	48	1 4	1433	3	N	-0-					141
10	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	29	1 4	1096	3	N	-0-					141
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	36	1 4	1275	3	N	-0-					141
12	1519	N	637	-0-	-882	-0-	17	1 4	618	3	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 13,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1111	-0-	-160	-0-	1111	3			N	-0-					132
02	1120	X	993	-0-	-127	-0-	993	3			N	-0-					132
03	1209	X	1114	-0-	-95	-0-	1108	3	6	9	N	5					137
04	1140	X	1092	-0-	-48	-0-	1075	3	17	9	N	15					152
05	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					152
06	1080	X	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					152
07	1116	X	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					152
08	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					152
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					152
10	1116	X	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					152
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					152
12	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-	114	1			38

TOTAL GAS PROD: 12,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	20	1	913	3	N	22					96
							1	4	24	9							
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	21	1	831	3	N	1					97
							2	4	1	9							
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	18	1	882	3	N	16					113
							1	4	18	9							
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	26	1	908	3	N	15					128
							2	4	17	9							
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	939	3	N	5					133
							2	4	6	9							
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	23	1	873	3	N	13					146
							1	4	14	9							
07	992	N	669	-0-	-323	-0-	56	1	604	3	N	7					153
							1	4	8	9							
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	24	1	922	3	N	3					156
							2	4	3	9							
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	914	3	N	12					168
							2	4	13	9							
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	N	2					170
							2	4	2	9							
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	28	1	938	3	N	3					173
							2	4	3	9							
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	28	1	920	3	N	12	184	1			1
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	61	1	2606	3	N	-0-					82
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	63	1	2341	3	N	-0-					82
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	70	1	2427	3	N	-0-					82
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	68	1	2704	3	N	-0-					82
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	70	1	2288	3	N	-0-					82
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	68	1	2788	3	N	-0-					82
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	70	1	2748	3	N	183	187	1			78
							201	9									
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	70	1	2776	3	N	-0-					78
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	68	1	2629	3	N	-0-					78
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	70	1	2478	3	N	-0-					78
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	68	1	2402	3	N	-0-					78
*12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	70	1	2640	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 31,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	23	1	1371	3	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	21	1	1334	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	23	1	1153	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	23	1	1156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					49
02	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1193	2	57	9	N	52					101
03	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3					104
04	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					104
05	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	N	2					106
06	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1663	2	58	9	N	53					159
07	1519	#	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-	115	1			44
08	1736	#	1040	-0-	-696	-0-	1037	2	3	9	N	3					47
09	1770	#	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			N	-0-					47
10	1829	#	1604	-0-	-225	-0-	1604	2			N	-0-					47
11	1710	#	1410	-0-	-300	-0-	1410	2			N	-0-					47
12	1767	#	1359	-0-	-408	-0-	1359	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
RICHARDSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 115267 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6868 - 6889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER -B- WELL #: 3 RRCID -> 116993 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6821 - 6873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	1	42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	1	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120295 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6786 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3300	-0-	-761	-0-	81	1	3216	3	N	2					190
							1	4	2	9							
02	3668	X	3456	-0-	-212	-0-	101	1	3353	3	N	-0-					190
							2	4									
03	4061	X	3036	-0-	-1025	-0-	70	1	2965	3	N	-0-					190
							1	4									
04	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	112	1	3103	3	N	-0-					190
							2	4									
05	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	127	1	3538	3	N	9	186	1			13
							2	4	10	9							
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	96	1	3253	3	N	-0-					13
							1	4									
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	84	1	3552	3	N	2					15
							1	4	2	9							
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	118	1	3652	3	N	2					17
							2	4	2	9							
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	146	1	3743	3	N	1					18
							2	4	1	9							
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	120	1	3156	3	N	29					47
							2	4	32	9							
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	106	1	3303	3	N	13					60
							2	4	14	9							
12	4030	X	2957	-0-	-1073	-0-	88	1	2855	3	N	11					71
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 41,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	19	-0-	-1779	-0-	6	1	13	2	N	-0-					73
02	868	N	434	-0-	-434	-0-	26	1	406	2	N	2					75
							2	9									
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	20	1	298	2	N	15					90
							17	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	826	2	N	7					97
							8	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	60	1	1914	2	N	25					122
							28	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2029	2	N	26					148
							29	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	56	1	2053	2	N	29					177
							32	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	28					205
							31	9									
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	60	1	1872	2	N	27					232
							30	9									
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	62	1	1975	2	N	5					237
							6	9									
11	2070	N	1773	-0-	-297	-0-	32	1	1738	2	N	3	3	8			237
							3	9									
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1987	2	N	12	187	1			62
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					30
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					30
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					30
04	570	N	380	-0-	-190	-0-	380	2			N	-0-					30
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					30
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					30
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					30
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					32
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					32
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					32
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					32
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4154	#	3394	-0-	-760	-0-	102	1	3291	3	N	-0-					84
							1	4									
02	3416	#	3126	-0-	-290	-0-	128	1	2977	3	N	17					101
							2	4	19	9							
03	3782	#	3539	-0-	-243	-0-	75	1	3439	3	N	22					123
							1	4	24	9							
04	3539	R	3539	-0-	-0-	-0-	131	1	3394	3	N	11					134
							2	4	12	9							
05	4002	R	4002	-0-	-0-	-0-	155	1	3837	3	N	7					141
							2	4	8	9							
06	3466	R	3466	-0-	-0-	-0-	89	1	3357	3	N	17					158
							1	4	19	9							
07	3658	#	3197	-0-	-461	-0-	71	1	3112	3	N	12	162	1			8
							1	4	13	9							
08	3999	#	3748	-0-	-251	-0-	98	1	3637	3	N	10					18
							2	4	11	9							
09	3870	#	3304	-0-	-566	-0-	150	1	3152	3	N	-0-					18
							2	4									
10	3999	#	3452	-0-	-547	-0-	139	1	3291	3	N	16					34
							4	4	18	9							
11	3630	#	3119	-0-	-511	-0-	129	1	2988	3	N	-0-					34
							2	4									
12	3751	#	2796	-0-	-955	-0-	104	1	2683	3	N	6					40
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 40,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW "C" WELL #: 4 RRCID -> 167778 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5628 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-					69
							1	4									
02	812	X	273	-0-	-539	-0-	2	1	269	3	N	-0-					69
							2	4									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					69
							1	4									
04	3000	N	3466	-0-	466	466	59	1	3367	3	N	35					104
							1	4	39	9							
05	3100	N	2792	-0-	-308	158	65	1	2725	3	N	-0-					104
							2	4									
06	1973	N	1815	-0-	-158	-0-	29	1	1785	3	N	-0-					104
							1	4									
07	3038	X	1738	-0-	-1300	-0-	26	1	1711	3	N	-0-					104
							1	4									
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					104
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					104
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					104
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					104
*12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ELLIS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	45	1	6302	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5490	-0-	-250	-0-	45	1	5445	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5210	-0-	-1145	-0-	45	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5242	-0-	-908	-0-	45	1	5197	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4280	-0-	-2075	-0-	45	1	4235	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5614	-0-	-536	-0-	45	1	5569	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4782	-0-	-1294	-0-	39	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	3917	-0-	-1508	-0-	29	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	45	1	5734	2	N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	45	1	5774	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5216	-0-	-394	-0-	45	1	5171	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	3828	-0-	-2155	-0-	45	1	3783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					2
02	756	N	587	-0-	-169	-0-	587	2			N	-0-					2
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					2
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					2
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					2
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					2
07	1674	N	537	-0-	-1137	-0-	537	2			N	-0-					2
08	2046	N	810	-0-	-1236	-0-	810	2			N	-0-					2
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	911	2	6	9	N	5					7
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					7
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					7
12	961	N	165	-0-	-796	-0-	165	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	23	1	1362	3	N	-0-					84
							1	4									
02	1064	N	680	-0-	-384	-0-	24	1	651	3	N	3					87
							2	4	3	9							
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1	1524	3	N	-0-					87
							1	4									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	47	1	1693	3	N	17					104
							2	4	19	9							
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	49	1	1601	3	N	17					121
							2	4	19	9							
06	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	39	1	1352	3	N	18					139
							1	4	20	9							
07	1829	N	828	-0-	-1001	-0-	16	1	799	3	N	11					150
							1	4	12	9							
08	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	24	1	1273	3	N	1					151
							2	4	1	9							
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	41	1	1637	3	N	22					173
							2	4	24	9							
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	35	1	1362	3	N	-0-					173
							2	4									
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	33	1	1199	3	N	-0-					173
							2	4									
12	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	22	1	1245	3	N	-0-	159	1	7	5	7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					72
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	1895	3	26	9	N	24					96
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2085	3	28	9	N	25					121
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2081	3	32	9	N	29	130	1			20
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2159	3	28	9	N	25					45
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	1961	3	32	9	N	29					74
07	2170	N	1592	-0-	-578	-0-	1567	3	25	9	N	23					97
08	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2194	3			N	-0-					97
09	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	3			N	-0-					97
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					97
11	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	1967	3			N	-0-					97
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8964 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11357	-0-	-609	-0-	151	1	11205	3	N	-0-					126
							1	4									
02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	183	1	11615	3	N	-0-					126
							2	4									
03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	126	1	12183	3	N	-0-					126
							1	4									
04	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	205	1	13729	3	N	3					129
							2	4	3	9							
05	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	219	1	14448	3	N	-0-					129
							2	4									
06	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	185	1	14611	3	N	4					133
							1	4	4	9							
07	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	177	1	15722	3	N	1					134
							2	4	1	9							
08	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	185	1	13869	3	N	2					136
							2	4	2	9							
09	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	213	1	15403	3	N	-0-					136
							2	4									
10	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	206	1	13472	3	N	-0-					136
							2	4									
11	14070	X	13190	-0-	-880	-0-	210	1	12978	3	N	-0-					136
							2	4									
12	14539	X	9493	-0-	-5046	-0-	163	1	9325	3	N	3					139
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 160,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LINN, ROY "C" WELL #: 5 RRCID -> 157920 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9100 - 9445

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2015 - PLUGGED 04/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	933	3	18	9	N	16					29
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	968	3	10	9	N	9					38
03	1209	N	859	-0-	-350	-0-	845	3	14	9	N	13					51
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	3	4	9	N	4					55
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	3	10	9	N	9					64
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	763	3	6	9	N	5					69
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	N	1					70
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1074	3	10	9	N	9					79
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	3	10	9	N	9					88
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					88
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	3	14	9	N	13					101
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1085	3	26	9	N	24					125

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	163	-0-	-240	-0-	23	1	140	2	N	-0-					106
02	336	N	26	-0-	-310	-0-	21	1	5	2	N	-0-					106
03	341	N	25	-0-	-316	-0-	23	1	2	2	N	-0-					106
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	1			N	-0-					106
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					106
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					106
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	62	1	938	2	N	-0-					35
02	980	N	863	-0-	-117	-0-	56	1	807	2	N	-0-					35
03	1085	N	929	-0-	-156	-0-	62	1	867	2	N	-0-					35
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	56	1	777	2	N	-0-					35
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	42	1	839	2	N	-0-					35
06	900	N	674	-0-	-226	-0-	56	1	618	2	N	-0-					35
07	868	N	485	-0-	-383	-0-	62	1	423	2	N	-0-	35	7			-0-
08	868	N	506	-0-	-362	-0-	62	1	444	2	N	-0-					-0-
09	660	N	483	-0-	-177	-0-	60	1	423	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	52	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON -JH- WELL #: 1 RRCID -> 021991 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1471	-0-	-203	-0-	34	1	1437	2	N	-0-					59
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	36	1	3643	2	N	-0-					59
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	22	1	3110	2	N	-0-					59
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	36	1	3460	2	N	-0-					59
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	56	1	3701	2	N	13					72
							14	9									
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	56	1	3404	2	N	7					79
							8	9									
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	52	1	4510	2	N	30					109
							33	9									
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	52	1	3514	2	N	25					134
							28	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	52	1	3889	2	N	23					157
							25	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	46	1	3162	2	N	17					174
							19	9									
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	48	1	3370	2	N	13					187
							14	9									
*12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	34	1	2313	2	N	7					194
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
03	465	N	98	-0-	-367	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

01	589	N	585	-0-	-4	-0-	60	1	525	2	N	-0-					20
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	54	1	452	2	N	-0-					20
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	2	N	-0-					20
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	58	1	504	2	N	-0-					20
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	60	1	495	2	N	-0-					20
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	484	2	N	-0-					20
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	54	1	522	2	N	-0-	20	7			-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	62	1	490	2	N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	60	1	472	2	N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	62	1	507	2	N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	48	1	477	2	N	-0-					-0-
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	54	1	457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	62	1	311	2	N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	56	1	305	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	46	1	373	2	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	56	1	312	2	N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	62	1	347	2	N	-0-					-0-
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	62	1	311	2	N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	60	1	283	2	N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	62	1	283	2	N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	60	1	255	2	N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	812	N	546	-0-	-266	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	718	-0-	-429	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	2	N	-0-					105
02	1596	N	1552	-0-	-44	-0-	10	1	1542	2	N	-0-					105
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	10	1	1778	2	N	-0-					105
04	1770	N	1345	-0-	-425	-0-	10	1	1335	2	N	-0-					105
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	10	1	1942	2	N	-0-					105
06	1740	N	633	-0-	-1107	-0-	10	1	623	2	N	-0-					105
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	10	1	1807	2	N	-0-					105
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	2	N	-0-					105
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	2	N	-0-					105
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	10	1	1910	2	N	-0-					105
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	10	1	1755	2	N	-0-					105
12	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	10	1	1839	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 20,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	2	N	-0-					88
02	644	N	370	-0-	-274	-0-	10	1	360	2	N	-0-					88
03	744	N	495	-0-	-249	-0-	10	1	485	2	N	-0-					88
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	10	1	776	2	N	-0-					88
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	10	1	773	2	N	3					91
							3	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	-0-					91
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	10	1	767	2	N	2					93
							2	9									
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	10	1	607	2	N	3					96
							3	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	N	-0-					96
10	775	N	591	-0-	-184	-0-	10	1	581	2	N	-0-					96
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	N	2					98
							2	9									
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	621	2	N	2					100
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	948	-0-	-416	-0-	37	1 4	910	3	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1 2 4	885	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	21	1 1 4	998	3	N	-0-					-0-
04	930	N	735	-0-	-195	-0-	36	1 2 4	697	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	896	-0-	-127	-0-	31	1 2 4	863	3	N	-0-					-0-
06	990	N	783	-0-	-207	-0-	22	1 1 4	760	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1 1 4	762	3	N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1 2 4	998	3	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1 2 4	792	3	N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	65	1 2 4	1146	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1 2 4	1016	3	N	-0-					-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	43	1 2 4	725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					187
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	752	2			N	-0-					187
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					187
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					187
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					187
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					187
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					187
08	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					187
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					187
10	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					187
11	1110	N	947	-0-	-163	-0-	947	2			N	-0-					187
12	1178	N	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					154
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					154
03	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3380	2			N	-0-					154
04	5250	X	2830	-0-	-2420	-0-	2830	2			N	-0-					154
05	5425	X	2808	-0-	-2617	-0-	2808	2			N	-0-					154
06	5250	X	2675	-0-	-2575	-0-	2675	2			N	-0-					154
07	4092	X	2473	-0-	-1619	-0-	2473	2			N	-0-					154
08	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	2426	2			N	-0-					154
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					154
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					154
11	2670	X	2363	-0-	-307	-0-	2363	2			N	-0-					154
12	3782	X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 37,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

01	620	N	502	-0-	-118	-0-	4	1	497	3	N	-0-					5
							1	4									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	6	1	525	3	N	-0-					5
							2	4									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	5	1	590	3	N	-0-					5
							1	4									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	615	3	N	-0-					5
							2	4									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	9	1	625	3	N	-0-					5
							2	4									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	592	3	N	-0-					5
							1	4									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	7	1	620	3	N	-0-					5
							1	4									
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	8	1	534	3	N	-0-					5
							2	4									
09	600	N	321	-0-	-279	-0-	5	1	314	3	N	-0-					5
							2	4									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	9	1	565	3	N	2	5	5			2
							2	4	2	9							
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	10	1	566	3	N	-0-					2
							2	4									
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	N	-0-					2
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SELL, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 198458 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9296 - 9391

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P&A 02/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	46	1	3503	2	N	-0-					5
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	56	1	3588	2	N	-0-					5
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	52	1	3849	2	N	-0-					5
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	56	1	4027	2	N	-0-					5
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	62	1	4605	2	N	1	1	8			5
							1	9									
06	3900	X	3782	-0-	-118	-0-	56	1	3724	2	N	2	2	8			5
							2	9									
07	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	56	1	3727	2	N	2	2	8			5
							2	9									
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	62	1	6653	2	N	12	12	8			5
							13	9									
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	60	1	5678	2	N	-0-					5
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	62	1	6448	2	N	23	23	8			5
							25	9									
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	60	1	6294	2	N	3					8
							3	9									
12	6231	X	5567	-0-	-664	-0-	52	1	5515	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 58,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		1325	-0-	1325	1325	1325	2			N	-0-					56
04	14B2 EXT		2824	-0-	2824	4149	2824	2			N	-0-					56
05	14B2 EXT		43	-0-	43	4192	43	2			N	-0-					56
06	4771	X	579	-0-	-4192	-0-	579	2			N	-0-	56	7			-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4626	-0-	1526	1526	4626	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1675	-0-	-1325	201	1675	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1184	-0-	-1203	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	504	-0-	-1806	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	127	-0-	-2260	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8081	2	13	9	N	12					121
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7507	2	80	9	N	73					194
03	6634	X	6296	-0-	-338	-0-	6257	2	39	9	N	35	178	1			51
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8408	2	53	9	N	48					99
05	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7557	2	97	9	N	88					187
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	341	2	285	9	N	259	178	1			268
07	10449	X	9823	-0-	-626	-0-	9823	2			N	-0-	35	1			233
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9033	2	143	9	N	130	176	1			187
09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8322	2	37	9	N	34					221
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8018	2	64	9	N	58	179	1			100
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8045	2	42	9	N	38					138
*12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6986	2	116	9	N	105					243

TOTAL GAS PROD: 89,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					114
02	924	N	637	-0-	-287	-0-	637	2			N	-0-					114
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					114
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					114
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					114
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					114
07	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-					114
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					114
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2			N	-0-					114
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					114
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					114
12	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	963	-0-	-432	-0-	60 1	903	2	N	-0-						20
02	1792	N	1108	-0-	-684	-0-	56 1	1052	2	N	-0-						20
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62 1	1772	2	N	-0-						20
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	60 1	1396	2	N	-0-						20
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	58 1	1769	2	N	-0-						20
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	60 1	1826	2	N	1		1	8			20
							1 9										
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	48 1	1600	2	N	-0-						20
08	1829	N	1061	-0-	-768	-0-	62 1	999	2	N	-0-						20
09	1890	N	818	-0-	-1072	-0-	60 1	758	2	N	-0-						20
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	62 1	2005	2	N	-0-						20
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48 1	1304	2	N	-0-						20
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	54 1	1348	2	N	-0-						20

TOTAL GAS PROD: 17,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	N	-0-					120
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-					120
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	58	1	655	2	N	-0-					120
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	56	1	662	2	N	-0-					120
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	56	1	736	2	N	-0-					120
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	N	-0-					120
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	N	-0-					120
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-					120
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	804	2	N	17					137
							19	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	40					177
							44	9									
11	870	N	474	-0-	-396	-0-	58	1	416	2	N	-0-					177
12	899	N	627	-0-	-272	-0-	48	1	579	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					3
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					3
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					3
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					3
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					3
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					3
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					3
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-	3	7			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
03	775	N	490	-0-	-285	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	30	1	416	2	N	120					120
							132	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	17					137
							19	9									
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	30	1	340	2	N	-0-					137
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	15					152
							17	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-					152
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-					152
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	-0-					152
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	30	1	655	2	N	-0-					152
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	31	1	680	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RTC RESOURCES, LLP 732297
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					204
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					204
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					204
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					204
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					204
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					204
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					204
*08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					204
*09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					204
*10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					204
*11	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	119	-0-	-284 B	-12449	119	3			N	-0-					-0-
02	420	#	-0-	-0-	-420 B	-12869					N	-0-					-0-
03	465	#	493	-0-	28 B	-12841	493	3			N	-0-					-0-
04	450	#	242	-0-	-208 B	-13049	242	3			N	-0-					-0-
05	434	#	497	-0-	63 B	-12986	497	3			N	-0-					-0-
06	480	#	409	-0-	-71 B	-13057	409	3			N	-0-					-0-
07	496	#	392	-0-	-104 B	-13161	392	3			N	-0-					-0-
08	496	#	344	-0-	-152 B	-13313	344	3			N	-0-					-0-
09	480	#	439	-0-	-41 B	-13354	439	3			N	-0-					-0-
10	496	#	385	-0-	-111 B	-13465	385	3			N	-0-					-0-
11	420	#	259	-0-	-161 B	-13626	259	3			N	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465 B	-14091					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	#	2130	-0-	-505 B	-54205	2130	3			N	-0-					-0-
02	2492	#	2347	-0-	-145 B	-54350	2347	3			N	-0-					-0-
03	2759	#	2490	-0-	-269 B	-54619	2490	3			N	-0-					-0-
04	2670	#	2300	-0-	-370 B	-54989	2300	3			N	-0-					-0-
05	2604	#	2312	-0-	-292 B	-55281	2312	3			N	-0-					-0-
06	2520	#	2362	-0-	-158 B	-55439	2362	3			N	-0-					-0-
07	2604	#	2351	-0-	-253 B	-55692	2351	3			N	-0-					-0-
08	2480	#	2356	-0-	-124 B	-55816	2356	3			N	-0-					-0-
09	2370	#	2250	-0-	-120 B	-55936	2250	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	1857	-0-	-592 B	-56528	1857	3			N	-0-					-0-
11	2370	#	715	-0-	-1655 B	-58183	715	3			N	-0-					-0-
12	2356	#	294	-0-	-2062 B	-60245	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	N	4					78
02	1120	N	1009	-0-	-111	-0-	1005	2	4	9	N	4					82
03	1178	N	941	-0-	-237	-0-	935	2	6	9	N	5					87
04	1020	N	761	-0-	-259	-0-	758	2	3	9	N	3					90
05	1116	N	804	-0-	-312	-0-	801	2	3	9	N	3					93
06	900	N	612	-0-	-288	-0-	604	2	8	9	N	7					100
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					100
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	2	7	9	N	6					106
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2					108
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					108
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					108
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	931	2	1	9	N	1					109

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	91	-0-	-188 B	-2414	48	1	43	2	N	-0-			12
02	140	N	96	-0-	-44 B	-2414	38	1	58	2	N	-0-			12
03	62	N	42	-0-	-20 B	-2414	22	1	20	2	N	-0-			12
04	90	N	177	-0-	87 B	-2327	40	1	137	2	N	-0-			12
05	93	N	187	-0-	94 B	-2233	62	1	125	2	N	-0-			12
06	30	N	218	-0-	188 B	-2045	60	1	158	2	N	-0-			12
07	186	N	276	-0-	90 B	-1955	62	1	214	2	N	-0-			12
08	186	N	283	-0-	97 B	-1858	62	1	221	2	N	-0-			12
09	210	N	275	-0-	65 B	-1793	54	1	221	2	N	-0-			12
10	279	N	254	-0-	-25 B	-1793	40	1	214	2	N	-0-			12
11	270	N	63	-0-	-207 B	-1793	46	1	17	2	N	-0-			12
12	279	N	142	-0-	-137 B	-1793	16	1	126	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					36
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					36
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					36
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					36
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					36
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					36
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					36
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					36
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					36
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					36
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					69
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					69
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					69
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					69
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					69
06	1380	N	145	-0-	-1235	-0-	145	2			N	-0-					69
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					69
08	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	2			N	-0-					69
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					69
11	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1692	2	N	-0-					162
02	1540	#	738	-0-	-802	-0-	28	1	710	2	N	-0-					162
03	1705	#	756	-0-	-949	-0-	31	1	725	2	N	-0-					162
04	1680	#	1361	-0-	-319	-0-	1361	2			N	-0-					162
05	1736	#	961	-0-	-775	-0-	961	2			N	-0-					162
06	1680	#	1146	-0-	-534	-0-	30	1	1116	2	N	-0-					162
07	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	31	1	2241	2	N	-0-					162
08	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					162
09	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-					162
10	2263	#	2134	-0-	-129	-0-	31	1	2103	2	N	-0-					162
11	2190	#	2007	-0-	-183	-0-	30	1	1977	2	N	-0-					162
12	2263	#	2003	-0-	-260	-0-	31	1	1972	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 18,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	#	1326	-0-	-410	-0-	1314	3	12	9	N	11					40
02	1568	#	1130	-0-	-438	-0-	1104	3	26	9	N	24					64
03	1612	#	966	-0-	-646	-0-	925	3	41	9	N	37					101
04	1410	#	919	-0-	-491	-0-	912	3	7	9	N	6					107
05	1426	#	951	-0-	-475	-0-	951	3			N	-0-					107
06	1290	#	494	-0-	-796	-0-	479	3	15	9	N	14					121
07	1240	#	764	-0-	-476	-0-	685	3	79	9	N	72					193
08	961	#	713	-0-	-248	-0-	671	3	42	9	N	38	194	1			37
09	930	#	660	-0-	-270	-0-	606	3	54	9	N	49					86
10	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1332	3	36	9	N	33					119
11	750	#	539	-0-	-211	-0-	515	3	24	9	N	22	133	1			8
12	775	#	692	-0-	-83	-0-	690	3	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		98	-0-	98	215	98	2			N	-0-					-0-
08	362	N	147	-0-	-215	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) //CONT.// 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	771	-0-		-872		-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1245	-0-		-239		-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1002	-0-		-641		-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1142	-0-		-208		-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1275	-0-		-120		-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1259	-0-		-61		-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1370	X	1370	-0-		-0-		-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1475	X	1475	-0-		-0-		-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	748	-0-		-512		-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1086	-0-		-278		-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1260	-0-		-180		-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*12	1582	X	1582	-0-		-0-		-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	751	-0-		-458		-0-	30	1	708	2	N	12					380
									13	9									
02	1036	N	545	-0-		-491		-0-	27	1	518	2	N	-0-					380
03	951	N	951	-0-		-0-		-0-	31	1	879	2	N	37					417
									41	9									
04	720	N	691	-0-		-29		-0-	28	1	601	2	N	56					473
									62	9									
05	812	N	812	-0-		-0-		-0-	31	1	722	2	N	54					527
									59	9									
06	930	N	684	-0-		-246		-0-	28	1	636	2	N	18	190	1			355
									20	9									
07	713	N	669	-0-		-44		-0-	31	1	630	2	N	7					362
									8	9									
08	806	N	803	-0-		-3		-0-	27	1	776	2	N	-0-					362
09	1098	N	1098	-0-		-0-		-0-	30	1	1043	2	N	23					385
									25	9									
10	937	N	937	-0-		-0-		-0-	27	1	891	2	N	17					402
									19	9									
11	941	N	941	-0-		-0-		-0-	28	1	913	2	N	-0-					402
12	1147	N	857	-0-		-290		-0-	21	1	827	2	N	8					410
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	147	-0-	-194	-0-	102	1	45	3	Y	-0-					24
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	102	1	56	3	Y	-0-					24
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	102	1	41	3	Y	-0-					24
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	102	1	42	3	Y	-0-					24
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	102	1	39	3	Y	-0-					24
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	102	1	43	3	Y	-0-					24
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1			Y	-0-					24
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	102	1	47	3	Y	-0-					24
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	102	1	51	3	Y	-0-					24
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	102	1	60	3	Y	-0-					24
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	102	1	57	3	Y	-0-					24
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	102	1	68	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1270	-0-	-187	-0-	54	1	1216	2	N	-0-					3
02	1092	#	1051	-0-	-41	-0-	56	1	995	2	N	-0-					3
03	1333	#	1316	-0-	-17	-0-	60	1	1256	2	N	-0-					3
04	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					3
05	1333	#	1251	-0-	-82	-0-	60	1	1191	2	N	-0-					3
06	1260	#	1191	-0-	-69	-0-	60	1	1131	2	N	-0-					3
07	1333	#	1238	-0-	-95	-0-	62	1	1176	2	N	-0-					3
08	1333	#	1082	-0-	-251	-0-	54	1	1028	2	N	-0-					3
09	1290	#	1213	-0-	-77	-0-	54	1	1159	2	N	-0-					3
10	1271	#	1263	-0-	-8	-0-	62	1	1201	2	N	-0-					3
11	1200	#	1159	-0-	-41	-0-	34	1	1090	2	N	32					35
							35	9									
12	1240	#	1167	-0-	-73	-0-	30	1	1137	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1392	-0-	-96	-0-	62	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1240	-0-	-132	-0-	56	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	60	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	60	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1488	-0-	-93	-0-	62	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	1487	-0-	-94	-0-	62	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1288	-0-	-182	-0-	52	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1197	-0-	-322	-0-	28	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1288	-0-	-152	-0-	44	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	1285	-0-	-203	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	28	1	890	2	N	-0-					57
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	2	N	-0-					57
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-					57
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	N	-0-					57
05	992	X	915	-0-	-77	-0-	31	1	884	2	N	-0-					57
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	N	-0-					57
07	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1236	2	N	-0-					57
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	-0-					57
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	N	-0-					57
10	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	31	1	1824	2	N	-0-					57
11	1800	X	27	-0-	-1773	-0-	27	1			N	-0-					57
12	1860	X	1313	-0-	-547	-0-	24	1	1288	2	N	1					58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	62	1	831	2	N	-0-					17
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	54	1	649	2	N	-0-					17
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	-0-					17
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	905	2	N	-0-					17
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	62	1	911	2	N	-0-					17
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	N	3					20
							3	9									
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	62	1	894	2	N	-0-					20
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	62	1	886	2	N	-0-					20
09	930	N	827	-0-	-103	-0-	54	1	773	2	N	-0-					20
10	961	N	12	-0-	-949	-0-	8	1	4	2	N	-0-					20
11	930	N	697	-0-	-233	-0-	40	1	657	2	N	-0-					20
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	60	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1707	-0-	-253	-0-	54	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	60	1	2186	2	N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	58	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	62	1	2030	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	60	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	62	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	62	1	2018	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	38	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	28	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	60	1	1792	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	62	1	1862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. 824758
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1762	-0-	-5	-0-	1762	3			N	-0-					71
02	1596	X	1585	-0-	-11	-0-	1585	3			N	-0-					71
03	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	1758	3			N	-0-					71
04	1710	X	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-					71
05	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	1654	3			N	-0-					71
06	1710	X	1519	-0-	-191	-0-	1519	3			N	-0-					71
07	1767	X	1225	-0-	-542	-0-	1225	3			N	-0-					71
08	1767	X	1493	-0-	-274	-0-	1493	3			N	-0-					71
09	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	1180	3			N	-0-					71
10	1643	X	1254	-0-	-389	-0-	1254	3			N	-0-					71
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					71
*12	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 18,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5102	-0-	-943	-0-	5102	3			N	-0-					40
02	5460	X	4380	-0-	-1080	-0-	4380	3			N	-0-					40
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					40
04	5490	X	2730	-0-	-2760	-0-	2730	3			N	-0-					40
05	5673	X	3238	-0-	-2435	-0-	3238	3			N	-0-					40
06	5520	X	3118	-0-	-2402	-0-	3118	3			N	-0-					40
07	5704	X	3802	-0-	-1902	-0-	3802	3			N	-0-					40
08	5704	X	3311	-0-	-2393	-0-	3311	3			N	-0-					40
09	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-					40
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					40
11	3690	X	2427	-0-	-1263	-0-	2427	3			N	-0-					40
12	3813	X	1452	-0-	-2361	-0-	1452	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 44,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					144
02	1960	X	1763	-0-	-197	-0-	1763	3			N	-0-					144
03	2170	X	1247	-0-	-923	-0-	1247	3			N	-0-					144
04	2100	X	1058	-0-	-1042	-0-	1058	3			N	-0-					144
05	2046	X	1583	-0-	-463	-0-	1583	3			N	-0-					144
06	1980	X	1087	-0-	-893	-0-	1087	3			N	-0-					144
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					144
08	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					144
09	1530	X	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					144
10	2263	X	617	-0-	-1646	-0-	617	3			N	-0-					144
11	2190	X	1364	-0-	-826	-0-	1364	3			N	-0-					144
12	2263	X	1523	-0-	-740	-0-	1523	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	4372	3			N	-0-					59
02	4284	X	3754	-0-	-530	-0-	3754	3			N	-0-					59
03	4743	X	3392	-0-	-1351	-0-	3392	3			N	-0-					59
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					59
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					59
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					59
07	6107	X	4685	-0-	-1422	-0-	4685	3			N	-0-					59
08	6107	X	5023	-0-	-1084	-0-	5023	3			N	-0-					59
09	5910	X	4773	-0-	-1137	-0-	4773	3			N	-0-					59
10	5673	X	687	-0-	-4986	-0-	687	3			N	-0-					59
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					59
*12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 53,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	905	-0-	-583	-0-	903	3	2	9	N	2					90
02	1540	X	784	-0-	-756	-0-	782	3	2	9	N	2					92
03	1705	X	1459	-0-	-246	-0-	1459	3			N	-0-					92
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					92
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					92
06	1410	X	1252	-0-	-158	-0-	1252	3			N	-0-					92
07	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					92
08	1674	X	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					92
09	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					92
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					92
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					92
12	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1023	-0-	-209	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: 1 L RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

01	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2783	-0-	-241	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2903	-0-	-367	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					27
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					27
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					27
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					27
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-	27	7			-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	N	-0-					-0-
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	1	1	267	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	1	1	446	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	1	1	436	2	N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	1	1	450	2	N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	1	1	450	2	N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	1	1	411	2	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	1	1	457	2	N	-0-					-0-
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	1	1	282	2	N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					12
02	1036	N	805	-0-	-231	-0-	805	3			N	-0-					12
03	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-					12
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					12
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					12
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					12
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					12
08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	793	3			N	-0-					12
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	N	1					13
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2					15
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					15
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1018	3	3	9	N	3					18

TOTAL GAS PROD: 11,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	2	N	-0-					3
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	N	12					15
							13	9									
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	42	1	434	2	N	-0-					15
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	12	1	422	2	N	-0-					15
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	62	1	432	2	N	-0-					15
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	2	N	-0-					15
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	2	N	-0-					15
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	62	1	418	2	N	-0-					15
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	58	1	397	2	N	-0-					15
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	40	1	403	2	N	-0-					15
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	52	1	343	2	N	-0-					15
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	40	1	414	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	52	1	188	2	N	-0-					8
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	N	-0-					8
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	N	-0-					8
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	60	1	1936	2	N	-0-					8
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	62	1	2265	2	N	-0-					8
06	540	N	248	-0-	-292	-0-	14	1	234	2	N	-0-					8
07	558	N	149	-0-	-409	-0-	4	1	145	2	N	-0-					8
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	N	10					18

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	N	-0-	18	7			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	N	18					18
							20	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	N	-0-					18
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					18
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					18
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	13	1	884	2	N	-0-					50
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					50
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	N	-0-					50
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-					50
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					50
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					50
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					50
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					50
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WAIDE WELL #: 1 RRCID -> 032299 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6831 - 6836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASOIL, INC. 297095
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	1	1	261	2	N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	751	-0-	-210	-0-	751	2			N	-0-					77
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					77
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					77
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					77
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					77
06	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					77
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					77
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					77
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					77
10	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	2			N	-0-					77
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					77
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	382	2	N	-0-					60
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	-0-					60
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	10	1	391	2	N	2					62
							2	9									
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	10	1	343	2	N	-0-					62
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	10	1	339	2	N	-0-					62
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	10	1	285	2	N	18					80
							20	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	N	-0-					80
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	N	-0-					80
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	10	1	314	2	N	-0-	80	1			-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	10	1	346	2	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	62	1	691	2	N	5					201
							6	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	N	5					206
							6	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	612	2	N	4					210
							4	9									
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	60	1	616	2	N	9	153	1			66
							10	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	675	2	N	22					88
							24	9									
06	660	N	517	-0-	-143	-0-	10	1	500	2	N	6					94
							7	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	706	2	N	19					113
							21	9									
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	62	1	693	2	N	11					124
							12	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	14					138
							15	9									
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	54	1	673	2	N	14					152
							15	9									
*11	750	N	694	-0-	-56	-0-	52	1	634	2	N	7					159
							8	9									
*12	744	N	576	-0-	-168	-0-	40	1	529	2	N	6					165
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-					67
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-				N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1013	-0-	-227 B	-0-	1000	2	13	9	N	12	154	1			40
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1145	2	17	9	N	15					55
03	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1281	2	17	9	N	15					70
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1250	2	13	9	N	12					82
05	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1265	2	14	9	N	13					95
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1235	2	14	9	N	13					108
07	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1295	2	11	9	N	10					118
08	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1261	2	17	9	N	15					133
09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1209	2	8	9	N	7	123	1			17
10	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1264	2	11	9	N	10					27
11	1200	N	1197	-0-	-3 B	-0-	1179	2	18	9	N	16					43
12	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4217	-0-	-495 B	-0-	31 30	1 9	4156	2	N	27					227
02	4256	X	3490	-0-	-766 B	-0-	28 40	1 9	3422	2	N	36	1	8			262
03	4712	X	3861	-0-	-851 B	-0-	31 18	1 9	3812	2	N	16					278
04	4454	X	4454	-0-	-0- B	-0-	30 32	1 9	4392	2	N	29					307
05	4216	X	3691	-0-	-525 B	-0-	31 20	1 9	3640	2	N	18					325
06	4080	X	3797	-0-	-283 B	-0-	30 29	1 9	3738	2	N	26	187	1	1	8	163
07	4588	X	3996	-0-	-592 B	-0-	31 21	1 9	3944	2	N	19					182
08	4588	X	4074	-0-	-514 B	-0-	31 29	1 9	4014	2	N	26					208
09	4440	X	3770	-0-	-670 B	-0-	30 21	1 9	3719	2	N	19					227
10	3999	X	3864	-0-	-135 B	-0-	31 12	1 9	3821	2	N	11					238
11	3930	X	3529	-0-	-401 B	-0-	27 30	1 9	3472	2	N	27					265
12	4061	X	2721	-0-	-1340 B	-0-	20 17	1 9	2684	2	N	15					280

TOTAL GAS PROD: 45,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	30	1	1616	2	N	-0-					113
02	1401	X	1401	-0-	-0- B	-0-	28	1	1373	2	N	-0-					113
03	1621	X	1621	-0-	-0- B	-0-	31	1	1558	2	N	29					142
							32	9									
04	1645	X	1645	-0-	-0- B	-0-	30	1	1615	2	N	-0-					142
05	1692	X	1692	-0-	-0- B	-0-	30	1	1648	2	N	13					155
							14	9									
06	1625	X	1625	-0-	-0- B	-0-	30	1	1592	2	N	3					158
							3	9									
07	1775	X	1775	-0-	-0- B	-0-	31	1	1740	2	N	4					162
							4	9									
08	1705	X	1682	-0-	-23 B	-0-	31	1	1650	2	N	1					163
							1	9									
09	1650	X	1491	-0-	-159 B	-0-	30	1	1459	2	N	2					165
							2	9									
10	1767	X	1639	-0-	-128 B	-0-	31	1	1605	2	N	3					168
							3	9									
11	1710	X	1675	-0-	-35 B	-0-	30	1	1643	2	N	2					170
							2	9									
12	1767	X	1630	-0-	-137 B	-0-	25	1	1605	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

01	62	#	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	N	3					71
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					74
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5					79
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					89
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	9	N	6					95
06	8	#	5	-0-	-3	-0-	3	3	2	9	N	2					97
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					101
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					105
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	1	3	6	9	N	5	85	1			25
10	14	#	4	-0-	-10	-0-	2	3	2	9	N	2					27
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					30
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	4					34

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) //CONT.// 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					119
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					119
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	17	2	7	9	N	6	114	1			11
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					11
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					11
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					20
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					20
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					20
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					20
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					20
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					20
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					20
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					20
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					20
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					20
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5572	-0-	-411	-0-	5526	2	46	9	N	42	195	1			-0-
02	5432	X	5030	-0-	-402	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5507	-0-	-631	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5633	-0-	-307	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5186	-0-	-214	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5634	-0-	-194	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5362	-0-	-466	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5261	-0-	-379	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5073	-0-	-387	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5096	-0-	-546	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1148	-0-	-495	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	517	-0-	-723	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	405	-0-	-742	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	840	2	33	9	N	30					30
12	1240	N	350	-0-	-890	-0-	308	2	42	9	N	38	68	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	861	-0-	-343	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	990	N	545	-0-	-445	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	961	N	494	-0-	-467	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5044	-0-	-257	-0-	5044	2			N	-0-					58
02	4788	X	4525	-0-	-263	-0-	4525	2			N	-0-					58
03	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	4914	2			N	-0-					58
04	4890	X	4780	-0-	-110	-0-	4780	2			N	-0-					58
05	5053	X	4769	-0-	-284	-0-	4769	2			N	-0-					58
06	4890	X	4550	-0-	-340	-0-	4550	2			N	-0-					58
07	5022	X	4592	-0-	-430	-0-	4592	2			N	-0-					58
08	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	4500	2			N	-0-					58
09	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	4376	2			N	-0-					58
10	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	4442	2			N	-0-					58
11	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4302	2	127	9	N	115	173	1			-0-
12	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					92
02	1204	N	686	-0-	-518	-0-	686	2			N	-0-					92
03	1271	N	368	-0-	-903	-0-	368	2			N	-0-					92
04	1140	N	379	-0-	-761	-0-	379	2			N	-0-					92
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					92
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					92
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					92
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					92
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					92
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					92
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15					107
12	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1096	2	18	9	N	16	123	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	950	-0-	-414	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					104
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	6	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					104
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					104
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WILSON, BERTHA E. UNIT WELL #: 107 RRCID -> 211341 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 207136 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 10569

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 106 RRCID -> 210584 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	45	1	4972	2	N	92	193	1			134
							101	9									
02	4284	X	4031	-0-	-253	-0-	45	1	3946	2	N	36					170
							40	9									
03	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	45	1	4090	2	N	49					219
							54	9									
04	4950	X	3927	-0-	-1023	-0-	45	1	3759	2	N	112	181	1			150
							123	9									
05	5115	X	1352	-0-	-3763	-0-	16	1	1336	2	N	-0-					150
06	4950	X	2717	-0-	-2233	-0-	32	1	2653	2	N	29					179
							32	9									
07	4464	X	3705	-0-	-759	-0-	45	1	3643	2	N	15					194
							17	9									
08	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	45	1	3443	2	N	40					234
							44	9									
09	3930	X	3396	-0-	-534	-0-	45	1	3274	2	N	70	182	1			122
							77	9									
10	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	45	1	3294	2	N	37					159
							41	9									
11	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	45	1	3273	2	N	50					209
							55	9									
12	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	44	1	3385	2	N	65	186	1			88
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 42,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-					65
02	56	N	55	-0-	-1	B	-0-	55	3		N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3		N	-0-					65
04	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	3		N	-0-					65
05	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3		N	-0-					65
06	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3		N	-0-					65
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-					65
08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-					65
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-					65
11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-					65
12	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3		N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	836	2	15	9	N	14					57
02	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	775	2	14	9	N	13					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	865	2	20	9	N	18					88
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	821	2	13	9	N	12					100
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	869	2	17	9	N	15					115
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	822	2	13	9	N	12					127
07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	837	2	14	9	N	13	117	1			23
08	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	813	2	11	9	N	10					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	333	-0-	-357 B	-0-	329	2	4	9	N	4					37
10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	971	2	14	9	N	13					50
11	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	860	2	6	9	N	5					55
*12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	802	2	9	9	N	8					63

TOTAL GAS PROD: 9,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1135	2	15	9	N	14					71
02	980	N	976	-0-	-4 B	-0-	967	2	9	9	N	8					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1143	2	11	9	N	10					89
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1095	2	11	9	N	10					99
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1113	2	11	9	N	10					109
06	1050	N	615	-0-	-435 B	-0-	612	2	3	9	N	3					112
07	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-	92	1			20
08	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					9
02	224	N	103	-0-	-121 B	-0-	103	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	377	2	21	9	N	19					28
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					28
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	338	2	4	9	N	4					32
06	390	N	282	-0-	-108 B	-0-	274	2	8	9	N	7					39
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					39
08	341	N	205	-0-	-136 B	-0-	202	2	3	9	N	3					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	186	-0-	-84 B	-0-	186	2			N	-0-					42
10	341	N	205	-0-	-136 B	-0-	205	2			N	-0-					42
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					39
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					39
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					39
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					39
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					39
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					39
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					39
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					39
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					39
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					39
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					39
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 38,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	14	1	750	3	N	-0-					59
							1	4									
02	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	28	1	1412	3	N	-0-					59
							2	4									
03	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	16	1	1162	3	N	-0-					59
							1	4									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	22	1	1038	3	N	-0-					59
							2	4									
05	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	25	1	1269	3	N	4					63
							2	4	4	9							
06	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	17	1	986	3	N	4					67
							1	4	4	9							
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	20	1	1268	3	N	-0-					67
							1	4									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	3	N	-0-					67
							2	4									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	33	1	1690	3	N	-0-					67
							2	4									
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	28	1	1414	3	N	-0-					67
							2	4									
11	1380	N	1111	-0-	-269	-0-	19	1	1067	3	N	21					88
							2	4	23	9							
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	25	1	1347	3	N	-0-					88
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					19
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					19
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	3			N	-0-					19
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	180	3			N	-0-					19
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					19
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					19
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					19
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					19
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					19
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					19
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					19
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	365	-0-	-751	-0-	14	1	351	3	N	-0-					164
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	35	1	1644	3	N	-0-					164
03	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	3			N	-0-					164
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					164
05	1860	N	1237	-0-	-623	-0-	1237	3			N	-0-					164
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	770	3	154	9	N	140	140	1			164
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					164
08	1240	N	796	-0-	-444	-0-	796	3			N	-0-					164
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					164
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					164
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	N	-0-					164
12	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	47	1	1117	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 12,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	454	-0-	-910	-0-	454	3			N	-0-					57
02	1792	N	1449	-0-	-343	-0-	1449	3			N	-0-					57
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					57
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					57
05	1612	N	614	-0-	-998	-0-	614	3			N	-0-					57
06	1170	N	514	-0-	-656	-0-	514	3			N	-0-					57
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					57
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					57
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					57
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					57
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					57
12	1674	N	300	-0-	-1374	-0-	300	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	1603	3			N	-0-					39
02	1568	N	781	-0-	-787	-0-	781	3			N	-0-					39
03	1643	N	265	-0-	-1378	-0-	220	3	45	9	N	41	70	1			10
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1554	3	3	9	N	3					13
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					13
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					13
07	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					13
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					13
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1787	3	30	9	N	27					40
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					40
11	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1719	3	35	9	N	32	60	1			12
12	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1308	-0-	-456	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	729	-0-	-883	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1327	-0-	-688	-0-	32	1	1295	3	N	-0-					55
02	1904	N	1778	-0-	-126	-0-	42	1	1736	3	N	-0-					55
03	2108	N	1665	-0-	-443	-0-	1665	3			N	-0-					55
04	1290	N	979	-0-	-311	-0-	896	3	83	9	N	75					130
05	1984	N	495	-0-	-1489	-0-	495	3			N	-0-					130
06	1620	N	834	-0-	-786	-0-	831	3	3	9	N	3					133
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					133
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					133
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	3	2	9	N	2					135
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					135
11	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	44	1	1668	3	N	-0-					135
12	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	47	1	1731	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 19,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	254	-0-	-986	-0-	26	1	228	3	N	-0-					86
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	39	1	1450	3	N	-0-					86
03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	39	1	1407	3	N	-0-					86
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	26	1	1471	3	N	16					102
							18	9									
05	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	286	1	1048	3	N	-0-					102
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	312	1	1455	3	N	9					111
							10	9									
07	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	N	-0-					111
08	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	234	1	961	3	N	-0-					111
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	325	1	1555	3	N	-0-					111
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	364	1	2133	3	N	-0-					111
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	325	1	2470	3	N	-0-					111
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	403	1	1178	3	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 19,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	126	1			27
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					27
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					62
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					62
03	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	3			N	-0-					62
04	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	3			N	-0-					62
05	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					62
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	420	3	28	9	N	25					87
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					87
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					87
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					87
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					87
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					87
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 1 RRCID -> 047205 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7316 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	60	1	61	2	N	-0-					15
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	54	1	59	2	N	-0-					15
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	60	1	70	2	N	-0-					15
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					15
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	60	1	77	2	N	-0-					15
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	58	1	61	2	N	-0-					15
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	60	1	74	2	N	-0-					15
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	46	1	32	2	N	-0-					15
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	8	1	9	2	N	-0-					15
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	56	1	58	2	N	-0-					15
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	58	1	84	2	N	-0-					15
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	62	1	82	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			48
02	2464	X	2236	-0-	-228	-0-	2236	2		N	-0-			48
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			48
04	2640	X	2398	-0-	-242	-0-	2398	2		N	-0-			48
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			48
06	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	2		N	-0-			48
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2378	2		N	-0-			48
08	2728	N	2286	-0-	-442	-0-	2286	2		N	-0-			48
09	2490	N	2118	-0-	-372	-0-	2118	2		N	-0-			48
10	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2		N	-0-			48
11	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2		N	-0-			48
12	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 28,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2		N	-0-			25
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			25
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			25
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			25
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			25
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			25
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2		N	-0-			25
08	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2		N	-0-			25
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			25
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			25
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			25
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			172
02	448	N	32	-0-	-416	-0-	32	2		N	-0-			172
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			172
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2		N	-0-			172
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			172
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			172
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			172
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			172
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			172
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			172
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			172
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					24
02	1652	N	1450	-0-	-202	-0-	1450	2			N	-0-					24
03	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					24
04	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1629	2			N	-0-					24
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					24
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					24
07	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					24
08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					24
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					24
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					24
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					24
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 18,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JONES ESTATE WELL #: 1022 RRCID -> 100161 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	634	-0-	-482	-0-	176	1	458	2	N	-0-					-0-
02	728	N	186	-0-	-542	-0-	80	1	106	2	N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	362	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	322	1	685	2	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	182	1	340	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	845	-0-	-655	-0-	288	1	557	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	88	-0-	-966	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	348	1	911	2	N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	491	1	1492	2	N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	428	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	361	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	678	-0-	-1368	-0-	218	1	460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	842	-0-	-1545	-0-	87	1	755	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	260	-0-	-1280	-0-	38	1	222	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	10	-0-	-1881	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	810	N	13	-0-	-797	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113	1	7	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DETRIXHE WELL #: 152 RRCID -> 211472 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11278 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER A&B) 30526 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CABE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 084757 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11540 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	935	-0-	-181	-0-	935	3			N	-0-					97
02	1008	#	728	-0-	-280	-0-	728	3			N	-0-					97
03	1085	#	783	-0-	-302	-0-	783	3			N	-0-					97
04	960	#	741	-0-	-219	-0-	741	3			N	-0-					97
05	992	#	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-					97
06	900	#	749	-0-	-151	-0-	749	3			N	-0-					97
07	806	#	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					97
08	775	#	744	-0-	-31	-0-	737	3	7	9	N	6					103
09	750	#	642	-0-	-108	-0-	642	3			N	-0-					103
10	775	#	638	-0-	-137	-0-	638	3			N	-0-					103
11	750	#	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-					103
12	744	#	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					97
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					97
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					97
04	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					97
05	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					97
06	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					97
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					97
08	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					97
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					97
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					97
11	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					97
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	546	-0-	-105	-0-	539	2	7	9	N	6					135
02	560	#	464	-0-	-96	-0-	451	2	13	9	N	12					147
03	620	#	599	-0-	-21	-0-	580	2	19	9	N	17					164
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	559	2	28	9	N	25					189
05	612	R	612	-0-	-0-	-0-	588	2	24	9	N	22					211
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	576	2	39	9	N	35					246
07	620	#	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-	177	1			69
08	641	R	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1					70
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	617	2	21	9	N	19					89
10	675	R	675	-0-	-0-	-0-	647	2	28	9	N	25					114
11	881	R	881	-0-	-0-	-0-	847	2	34	9	N	31					145
*12	704	R	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	N	10					155

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1376	3	42	9	N	38					96
02	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1365	3	80	9	N	73					169
03	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1419	3	53	9	N	48					217
04	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1316	3	50	9	N	45					262
05	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1261	3	39	9	N	35	160	1			137
06	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1087	3	20	9	N	18					155
07	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1322	3	35	9	N	32	167	1			20
08	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1308	3	40	9	N	36					56
09	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1207	3	35	9	N	32					88
10	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1231	3	55	9	N	50					138
11	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1288	3	55	9	N	50	173	1			15
*12	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1331	3	55	9	N	50					65

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					146
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					146
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					146
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					146
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					146
06	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					146
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					146
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	N	1					147
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					147
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					147
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					147
*12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	R	3808	-0-	-0-	-0-	3806	3	2	9	N	2					142
02	3724	R	3724	-0-	-0-	-0-	3723	3	1	9	N	1					143
03	4563	R	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					143
04	4296	R	4296	-0-	-0-	-0-	4277	3	19	9	N	17					160
05	4340	R	4340	-0-	-0-	-0-	4334	3	6	9	N	5	165	1			-0-
06	4034	R	4034	-0-	-0-	-0-	4021	3	13	9	N	12					12
07	4008	R	4008	-0-	-0-	-0-	3985	3	23	9	N	21					33
08	3949	R	3949	-0-	-0-	-0-	3937	3	12	9	N	11					44
09	3885	R	3885	-0-	-0-	-0-	3878	3	7	9	N	6					50
10	3937	R	3937	-0-	-0-	-0-	3924	3	13	9	N	12					62
11	3560	R	3560	-0-	-0-	-0-	3554	3	6	9	N	5					67
*12	3678	R	3678	-0-	-0-	-0-	3676	3	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 47,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LOCKHART WELL #: RRCID -> 095811 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7618 - 7705

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					120
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					120
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					120
04	210	#	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					120
05	310	#	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-					120
06	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					120
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					120
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					120
09	240	#	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					120
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					120
12	310	#	64	-0-	-246	-0-	64	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					132
02	308	N	90	-0-	-218	-0-	90	2			N	-0-					132
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					132
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	W	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					132
06	0	W	161	-0-	161	208	161	2			N	-0-					132
07	0	W	154	-0-	154	362	154	2			N	-0-					132
08	0	W	186	-0-	186	548	185	2	1	9	N	1					133
09	0	W	243	-0-	243	791	243	2			N	-0-					133
10	0	W	351	-0-	351	1142	351	2			N	-0-					133
11	0	W	327	-0-	327	1469	327	2			N	-0-					133
12	0	W	239	-0-	239	1708	239	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					6
02	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					6
03	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					6
04	900	#	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					6
05	930	#	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					6
06	900	#	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					6
07	930	#	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					6
08	930	#	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					6
09	840	#	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-					6
10	899	#	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					6
11	870	#	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					6
12	899	#	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	671	-0-	-507	-0-	671	2			N	-0-					67
02	1064	#	740	-0-	-324	-0-	740	2			N	-0-					67
03	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					67
04	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					67
05	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					67
06	960	#	508	-0-	-452	-0-	508	2			N	-0-					67
07	992	#	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					67
08	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					67
09	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					67
10	1178	#	315	-0-	-863	-0-	315	2			N	-0-					67
11	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					67
12	1178	#	298	-0-	-880	-0-	298	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART WELL #: 1901 RRCID -> 270788 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7737 - 7799

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					105
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					105
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					105
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					105
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					105
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					105
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					105
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					105
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					105
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					105
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					105
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					64
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					64
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					64
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					64
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					64
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					64
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					64
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					64
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					64
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					64
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					64
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	47	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	42	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					-0-
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					27
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	1140	2			N	-0-					27
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					27
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-					27
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					27
06	1200	N	950	-0-	-250	-0-	950	2			N	-0-					27
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					27
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					27
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					27
10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					27
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					27
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					279
02	1988	N	1927	-0-	-61	-0-	1927	2			Y	-0-					279
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			Y	-0-					279
04	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2113	2			Y	-0-					279
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					279
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			Y	-0-					279
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					279
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					279
09	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	1816	2			Y	-0-					279
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					279
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					279
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 24,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2264	-0-	-247	-0-	31 2	1 9	2231	2	N	2					67
02	2268	N	2261	-0-	-7	-0-	26 6	1 9	2229	2	N	5					72
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	2396	2	N	12					84
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	2647	2	N	3					87
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	27 39	1 9	2298	2	N	35					122
06	2370	N	2081	-0-	-289	-0-	26 22	1 9	2033	2	N	20					142
07	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	28 30	1 9	2316	2	N	27					169
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	2338	2	N	1					170
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	29	1	2132	2	N	-0-					170
10	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	30	1	2307	2	N	-0-					170
*11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	30	1	2820	2	N	-0-					170
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	30	1	2394	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 28,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					81
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					81
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					81
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					81
05	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					81
06	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-					81
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					81
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					81
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					81
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MASON WELL #: 1 RRCID -> 148484 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					48
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-					48
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					48
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					48
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					48
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					48
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					48
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					48
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					48
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					48
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					70
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	466	2			N	-0-					70
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					70
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					70
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			N	-0-					70
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	2			N	-0-					70
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					70
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					70
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					70
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					70
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					70
12	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	435	1	891	2	N	-0-					42
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	375	1	668	2	N	87					129
							96	9									
03	1457	N	979	-0-	-478	-0-	345	1	598	2	N	33					162
							36	9									
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	435	1	765	2	N	27					189
							30	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	465	1	891	2	N	-0-					189
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	315	1	508	2	N	-0-					189
07	1271	N	913	-0-	-358	-0-	375	1	492	2	N	42	186	1			45
							46	9									
08	1364	N	894	-0-	-470	-0-	375	1	519	2	N	-0-					45
09	810	N	455	-0-	-355	-0-	180	1	275	2	N	-0-					45
10	899	N	569	-0-	-330	-0-	435	1	99	2	N	32					77
							35	9									
11	870	N	661	-0-	-209	-0-	285	1	363	2	N	12					89
							13	9									
12	465	N	265	-0-	-200	-0-	135	1	123	2	N	6					95
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	10	1 7 9	1342	2	N	6					188
02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	10	1 4 9	996	2	N	4					192
03	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	10	1 12 9	1173	2	N	11					203
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	1786	2	N	4					207
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	10	1 19 9	1127	2	N	17	196	1			28
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	10	1 19 9	1456	2	N	17					45
07	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	10	1 7 9	1496	2	N	6					51
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	10	1 13 9	1265	2	N	12					63
09	1500	N	1012	-0-	-488	-0-	10	1 14 9	988	2	N	13					76
10	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	10	1 10 9	1080	2	N	9					85
11	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	10	1 42 9	988	2	N	38					123
12	1054	N	719	-0-	-335	-0-	10	1	709	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 14,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	256	-0-		-643		-0-		15	1	235	2	N	5					76
										6	9									
02	868	N	518	-0-		-350		-0-		15	1	503	2	N	-0-					76
03	899	N	338	-0-		-561		-0-		15	1	321	2	N	2					78
										2	9									
04	541	N	541	-0-		-0-		-0-		15	1	526	2	N	-0-					78
05	589	N	518	-0-		-71		-0-		15	1	503	2	N	-0-					78
06	616	N	616	-0-		-0-		-0-		15	1	601	2	N	-0-					78
07	988	N	988	-0-		-0-		-0-		15	1	973	2	N	-0-					78
08	820	N	820	-0-		-0-		-0-		15	1	805	2	N	-0-					78
09	892	N	892	-0-		-0-		-0-		15	1	877	2	N	-0-					78
10	992	N	756	-0-		-236		-0-		15	1	741	2	N	-0-					78
11	835	N	835	-0-		-0-		-0-		15	1	814	2	N	5					83
										6	9									
12	930	N	554	-0-		-376		-0-		15	1	539	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	517	-0-		-382		-0-		10	1	504	2	N	3					31
										3	9									
02	756	N	490	-0-		-266		-0-		10	1	480	2	N	-0-					31
03	558	N	483	-0-		-75		-0-		10	1	469	2	N	4					35
										4	9									
04	788	N	788	-0-		-0-		-0-		10	1	772	2	N	5					40
										6	9									
05	560	N	560	-0-		-0-		-0-		10	1	550	2	N	-0-					40
06	853	N	853	-0-		-0-		-0-		10	1	840	2	N	3					43
										3	9									
07	885	N	885	-0-		-0-		-0-		10	1	872	2	N	3					46
										3	9									
08	762	N	762	-0-		-0-		-0-		10	1	752	2	N	-0-					46
09	855	N	855	-0-		-0-		-0-		10	1	841	2	N	4					50
										4	9									
10	899	N	887	-0-		-12		-0-		10	1	877	2	N	-0-					50
11	814	N	814	-0-		-0-		-0-		10	1	801	2	N	3					53
										3	9									
12	899	N	455	-0-		-444		-0-		10	1	445	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2240	-0-		-395		-0-		2240	2			N	-0-					114
02	2380	X	2271	-0-		-109		-0-		2271	2			N	-0-					114
03	2635	X	2286	-0-		-349		-0-		2286	2			N	-0-					114
04	2550	X	2292	-0-		-258		-0-		2292	2			N	-0-					114
05	2929	X	2929	-0-		-0-		-0-		2929	2			N	-0-					114
06	2535	X	2535	-0-		-0-		-0-		2535	2			N	-0-					114
07	2756	N	2756	-0-		-0-		-0-		2756	2			N	-0-					114
08	2889	N	2889	-0-		-0-		-0-		2889	3			N	-0-					114
09	2682	N	2682	-0-		-0-		-0-		2682	2			N	-0-					114
10	2877	N	2877	-0-		-0-		-0-		2877	2			N	-0-					114
11	2550	N	2219	-0-		-331		-0-		2219	2			N	-0-					114
12	2635	N	2304	-0-		-331		-0-		2304	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 30,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
LAUBHAN, JONA WELL #: 1 RRCID -> 226823 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8552 - 9088

01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4099	2	133	9	N	121	198	1			120
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4770	2	101	9	N	92					212
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4955	2	100	9	N	91	193	1			110
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4617	2	145	9	N	132					242
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4959	2	127	9	N	115	187	1			170
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4810	2	111	9	N	101	186	1			85
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4962	2	116	9	N	105					190
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4243	2	92	9	N	84	188	1			86
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4119	2	136	9	N	124					210
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4098	2	74	9	N	67	179	1			98
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4158	2	80	9	N	73					171
*12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2562	2	50	9	N	45					216

TOTAL GAS PROD: 53,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RKK PRODUCTION COMPANY 714243
WILEY -B- WELL #: 1080 RRCID -> 108315 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8914 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1362	-0-	-408	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	810	-0-	-771	-0-	810	2			N	-0-					202
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					202
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					202
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					205
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2684	2	13	9	N	12					217
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2179	2	20	9	N	18	195	1			40
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1738	2	13	9	N	12					52
08	2697	N	1726	-0-	-971	-0-	1717	2	9	9	N	8					60
09	2190	N	1780	-0-	-410	-0-	1769	2	11	9	N	10					70
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1568	2	15	9	N	14					84
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1640	2	12	9	N	11					95
12	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	1632	2	24	9	N	22					117

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					180
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					180
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					180
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					180
05	2480	N	1333	-0-	-1147	-0-	1333	2			N	-0-					180
06	2310	N	297	-0-	-2013	-0-	297	2			N	-0-					180
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					180
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	N	8					188
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2260	2	4	9	N	4					192
10	2542	N	2019	-0-	-523	-0-	2007	2	12	9	N	11					203
11	2310	N	1995	-0-	-315	-0-	1991	2	4	9	N	4					207
12	2325	N	1449	-0-	-876	-0-	1446	2	3	9	N	3					210

TOTAL GAS PROD: 23,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2431	2	6	9	N	5					186
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4109	2	1	9	N	1					187
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3282	2	25	9	N	23	181	1			29
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2819	2	8	9	N	7					36
05	141662	X	141662	-0-	-0-	-0-	141653	2	9	9	N	8					44
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3103	2	11	9	N	10					54
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3365	2	9	9	N	8					62
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3198	2	23	9	N	21					83
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	2	12	9	N	11					94
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3142	2	19	9	N	17					111
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2947	2	11	9	N	10					121
*12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2901	2	15	9	N	14					135

TOTAL GAS PROD: 176,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					56
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3					59
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1386	2	8	9	N	7					66
04	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					66
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2					68
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2406	2	6	9	N	5					73
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					73
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1924	2	19	9	N	17					90
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1666	2	7	9	N	6					96
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9	9	N	8					104
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					104
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2					106

TOTAL GAS PROD: 21,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					119
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					119
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					119
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					119
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					119
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					119
07	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1577	2			N	-0-					119
08	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					119
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-					119
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					119
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					119
12	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 18,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					7
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					7
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					7
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					7
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					7
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					7
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					7
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					7
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					7
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					7
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

01	DLQ G-10		2332	-0-	2332	8682	2324	2	8	9	N	7					175
02	11674	X	2992	-0-	-8682	-0-	2958	2	34	9	N	31					206
03	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3504	2	58	9	N	53	192	1			67
04	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	3315	2	22	9	N	20					87
05	3720	X	2233	-0-	-1487	-0-	2226	2	7	9	N	6					93
06	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	3032	2	19	9	N	17					110
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3654	2	19	9	N	17					127
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3885	2	32	9	N	29					156
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3745	2	19	9	N	17					173
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3791	2	17	9	N	15					188
11	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	3352	2	19	9	N	17					205
12	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6808	3358	2	79	9	N	72	195	1			82

TOTAL GAS PROD: 39,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

01	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	1696	2			N	-0-					121
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					121
03	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	1768	2			N	-0-					121
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					121
05	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			N	-0-					121
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	186	1	1931	2	N	-0-					121
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					121
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					121
09	2130	N	1720	-0-	-410	-0-	1720	2			N	-0-					121
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2191	2	77	9	N	70					191
11	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	1696	2	19	9	N	17					208
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2198	2	74	9	N	67	196	1			79

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					115
02	1008	N	691	-0-	-317	-0-	691	2			N	-0-					115
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					115
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					115
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					115
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					115
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					115
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					115
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					115
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					115
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					115
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					89
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					89
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					89
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					89
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					89
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					89
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					89
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					89
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1174	-0-	-469	-0-	134	1 3 9	1037	2	N	3					108
02	1428	#	966	-0-	-462	-0-	134	1 2 9	830	2	N	2					110
03	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	1589	2	N	1					111
04	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	134	1 13 9	1492	2	N	12					123
05	1488	#	1443	-0-	-45	-0-	134	1 13 9	1296	2	N	12					135
06	1680	#	1420	-0-	-260	-0-	134	1 6 9	1280	2	N	5					140
07	1736	#	1463	-0-	-273	-0-	134	1 7 9	1322	2	N	6					146
08	1736	#	1134	-0-	-602	-0-	134	1 10 9	990	2	N	9					155
09	1650	#	961	-0-	-689	-0-	134	1 1 9	826	2	N	1					156
10	1457	#	1380	-0-	-77	-0-	134	1 4 9	1242	2	N	4					160
11	1410	#	1185	-0-	-225	-0-	134	1 6 9	1045	2	N	5					165
12	1457	#	768	-0-	-689	-0-	134	1 2 9	632	2	N	2					167

TOTAL GAS PROD: 15,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	R	684	-0-	-0-	-0-	682	2	2	9	N	2					105
02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	N	8					113
03	682	#	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					113
04	660	#	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					113
05	682	#	340	-0-	-342	-0-	340	2			N	-0-					113
06	660	#	440	-0-	-220	-0-	440	2			N	-0-					113
07	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					113
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					113
09	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					113
10	682	#	324	-0-	-358	-0-	324	2			N	-0-					113
11	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					113
12	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1339	-0-	-273	-0-	1321	2	18	9	N	16					43
02	1428	#	1399	-0-	-29	-0-	1386	2	13	9	N	12					55
03	1581	#	1547	-0-	-34	-0-	1533	2	14	9	N	13					68
04	1530	#	1494	-0-	-36	-0-	1470	2	24	9	N	22					90
05	1550	#	1521	-0-	-29	-0-	1495	2	26	9	N	24					114
06	1500	#	1470	-0-	-30	-0-	1436	2	34	9	N	31					145
07	1550	#	1503	-0-	-47	-0-	1475	2	28	9	N	25					170
08	1550	#	1351	-0-	-199	-0-	1343	2	8	9	N	7					177
09	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1540	2	45	9	N	41	184	1			34
10	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	N	4					38
11	1470	#	1193	-0-	-277	-0-	1193	2			N	-0-					38
12	1643	#	742	-0-	-901	-0-	742	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 16,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	55	-0-	-968	-0-	55	3			N	-0-					23
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					23
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					23
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					23
05	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	3			N	-0-					23
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					23
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					23
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					23
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			N	-0-					23
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					23
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	15	7			8
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E R OPERATING COMPANY 238075
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1145	-0-	-405	-0-	1145	2			N	-0-					54
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					54
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					54
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					54
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2164	2	103	9	N	94					148
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					148
07	1550	N	523	-0-	-1027	-0-	523	2			N	-0-					148
08	1550	N	571	-0-	-979	-0-	571	2			N	-0-					148
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					148
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					148
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					148
12	1550	N	94	-0-	-1456	-0-	94	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 17,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					58
02	616	N	221	-0-	-395	-0-	221	2			N	-0-					58
03	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			N	-0-					58
04	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	2			N	-0-					58
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					58
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					58
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					58
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					58
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					58
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					58
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					58
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	31	1	777	2	N	-0-					223
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	N	-0-					223
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	-0-					223
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	N	-0-					223
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	960	2	N	-0-					223
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	897	2	N	-0-					223
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	73	1	799	2	N	-0-					223
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	76	1	818	2	N	-0-					223
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	2	N	-0-					223
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	2	N	10					233
							11	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	1282	2	N	14	184	1			63
							15	9									
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	31	1	1559	2	N	7					70
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA) 31834 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 1 RRCID -> 085885 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6478 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	R	3262	-0-	-0-	-0-	3231	2	31	9	N	28					202
02	2981	R	2981	-0-	-0-	-0-	2968	2	13	9	N	12					214
03	3201	R	3201	-0-	-0-	-0-	3194	2	7	9	N	6					220
04	3088	R	3088	-0-	-0-	-0-	3067	2	21	9	N	19					239
05	3049	R	3049	-0-	-0-	-0-	3046	2	3	9	N	3					242
06	3020	R	3020	-0-	-0-	-0-	3007	2	13	9	N	12	188	1			66
07	2170	#	2109	-0-	-61	-0-	2105	2	4	9	N	4					70
08	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	3383	2	3	9	N	3					73
09	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	N	4					77
10	3141	R	3141	-0-	-0-	-0-	3135	2	6	9	N	5					82
11	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	N	7					89
*12	3127	R	3127	-0-	-0-	-0-	3113	2	14	9	N	13					102

TOTAL GAS PROD: 36,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	2207	-0-	-56	-0-	2161	2	46	9	N	42					159
02	2016	#	1825	-0-	-191	-0-	1822	2	3	9	N	3					162
03	2232	#	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					162
04	2130	#	2104	-0-	-26	-0-	2095	2	9	9	N	8					170
05	2201	#	2161	-0-	-40	-0-	2159	2	2	9	N	2					172
06	2130	#	1789	-0-	-341	-0-	1779	2	10	9	N	9					181
07	2170	#	1087	-0-	-1083	-0-	1086	2	1	9	N	1					182
08	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	2376	2	8	9	N	7					189
09	2100	#	1686	-0-	-414	-0-	1683	2	3	9	N	3					192
10	2170	#	2077	-0-	-93	-0-	2075	2	2	9	N	2					194
11	2310	#	2003	-0-	-307	-0-	1996	2	7	9	N	6					200
12	2387	#	1751	-0-	-636	-0-	1743	2	8	9	N	7	185	1			22

TOTAL GAS PROD: 23,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					18
02	616	#	563	-0-	-53	-0-	553	2	10	9	N	9					27
03	682	#	625	-0-	-57	-0-	612	2	13	9	N	12					39
04	600	#	580	-0-	-20	-0-	571	2	9	9	N	8					47
05	620	#	616	-0-	-4	-0-	606	2	10	9	N	9					56
06	600	#	584	-0-	-16	-0-	575	2	9	9	N	8					64
07	620	#	597	-0-	-23	-0-	587	2	10	9	N	9					73
08	620	#	604	-0-	-16	-0-	591	2	13	9	N	12					85
09	600	#	579	-0-	-21	-0-	566	2	13	9	N	12					97
10	620	#	614	-0-	-6	-0-	600	2	14	9	N	13					110
11	594	R	594	-0-	-0-	-0-	576	2	18	9	N	16					126
*12	648	R	648	-0-	-0-	-0-	630	2	18	9	N	16					142

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					91
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					91
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					91
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	52	1			115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					115
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					115
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					115
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					115
09	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					115
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
11	150	#	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					115
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	47	1			68

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 107146 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	865	-0-	-96	-0-	857	2	8	9	N	7					110
02	1064	#	968	-0-	-96	-0-	957	2	11	9	N	10					120
03	1209	#	1206	-0-	-3	-0-	1194	2	12	9	N	11					131
04	1170	#	1004	-0-	-166	-0-	994	2	10	9	N	9					140
05	1209	#	585	-0-	-624	-0-	571	2	14	9	N	13					153
06	1170	#	873	-0-	-297	-0-	850	2	23	9	N	21					174
07	1209	#	613	-0-	-596	-0-	591	2	22	9	N	20					194
08	1209	#	951	-0-	-258	-0-	944	2	7	9	N	6	178	1			22
09	990	#	899	-0-	-91	-0-	890	2	9	9	N	8					30
10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	N	11					41
11	930	#	659	-0-	-271	-0-	652	2	7	9	N	6					47
12	961	#	575	-0-	-386	-0-	575	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
IMKE, LYNDON 422960
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	434	#	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	420	#	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	434	#	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	372	#	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	309	-0-	-280	-0-	309	2			N	-0-					35
02	532	#	442	-0-	-90	-0-	442	2			N	-0-					35
03	558	#	487	-0-	-71	-0-	481	2	6	9	N	5					40
04	510	#	485	-0-	-25	-0-	482	2	3	9	N	3					43
05	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					43
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5					48
07	496	#	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					48
08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					50
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	N	5					55
10	527	#	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					55
11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					57
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	498	-0-	-29	-0-	496	2	2	9	N	2					181
02	476	#	381	-0-	-95	-0-	378	2	3	9	N	3					184
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	489	2	9	9	N	8					192
04	551	R	551	-0-	-0-	-0-	539	2	12	9	N	11					203
05	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					203
06	480	#	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					203
07	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					203
08	558	#	512	-0-	-46	-0-	509	2	3	9	N	3					206
09	540	#	510	-0-	-30	-0-	507	2	3	9	N	3					209
10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					212
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					214
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RTC RESOURCES, LLP 732297
RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-					77
02	644	#	488	-0-	-156	-0-	488	2			N	-0-					77
03	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					77
04	510	#	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					77
05	527	#	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					77
06	480	#	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					77
07	527	#	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					77
*08	527	#	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					77
*09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					77
*10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					77
11	480	#	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-					77
*12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					75
02	1064	#	805	-0-	-259	-0-	805	2			N	-0-					75
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					75
04	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					75
05	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					75
06	780	#	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					75
07	899	#	518	-0-	-381	-0-	518	2			N	-0-					75
*08	992	#	330	-0-	-662	-0-	330	2			N	-0-					75
09	990	#	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					75
10	1023	#	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					75
*11	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					75
*12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	662	-0-	-268	-0-	656	2	6	9	N	5					280
02	812	#	662	-0-	-150	-0-	656	2	6	9	N	5					280
03	912	R	912	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					282
04	906	R	906	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	N	4					286
05	843	R	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1					287
06	900	R	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					290
07	899	#	897	-0-	-2	-0-	891	2	6	9	N	5					295
*08	930	#	905	-0-	-25	-0-	903	2	2	9	N	2					297
09	900	#	743	-0-	-157	-0-	740	2	3	9	N	3					300
10	930	#	881	-0-	-49	-0-	879	2	2	9	N	2					302
11	900	#	822	-0-	-78	-0-	821	2	1	9	N	1					303
*12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					303

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-					30
02	896	#	659	-0-	-237	-0-	659	3			N	-0-					30
03	992	#	689	-0-	-303	-0-	689	3			N	-0-					30
04	900	#	577	-0-	-323	-0-	577	3			N	-0-					30
05	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					30
06	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					30
07	744	#	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					30
08	1023	#	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					30
09	990	#	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					30
10	1023	#	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					30
11	990	#	802	-0-	-188	-0-	802	3			N	-0-					30
12	1023	#	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	1527	-0-	-271	-0-	1527	3			N	-0-					12
02	1624	#	1504	-0-	-120	-0-	1504	3			N	-0-					12
03	1798	#	1640	-0-	-158	-0-	1640	3			N	-0-					12
04	1680	#	1596	-0-	-84	-0-	1596	3			N	-0-					12
05	1736	#	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-					12
06	1620	#	1591	-0-	-29	-0-	1591	3			N	-0-					12
07	1674	#	1067	-0-	-607	-0-	1067	3			N	-0-					12
08	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					12
09	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					12
10	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					12
11	1770	#	1361	-0-	-409	-0-	1361	3			N	-0-					12
12	1829	#	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					27
02	3061	R	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-	27	1			-0-
03	3529	R	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3157	R	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3999	R	3999	-0-	-0-	-0-	3998	3	1	9	N	1					1
06	3816	R	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					1
07	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	2972	3	1	9	N	1					2
08	4299	R	4299	-0-	-0-	-0-	4293	3	6	9	N	5					7
09	3904	R	3904	-0-	-0-	-0-	3902	3	2	9	N	2					9
10	4067	R	4067	-0-	-0-	-0-	4065	3	2	9	N	2					11
11	3928	R	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					11
*12	4016	R	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 43,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	#	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
02	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
03	2356	#	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
04	2280	#	2190	-0-	-90	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
05	2480	#	2404	-0-	-76	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
06	2560	R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
07	2480	#	1653	-0-	-827	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
09	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
10	2659	R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
11	2820	#	2685	-0-	-135	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
12	2914	#	2537	-0-	-377	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1592	-0-	-330	-0-	109	1	1483	3	Y	-0-					-0-
02	1624	#	1526	-0-	-98	-0-	98	1	1428	3	Y	-0-					-0-
03	1674	#	1631	-0-	-43	-0-	109	1	1522	3	Y	-0-					-0-
04	1620	#	1339	-0-	-281	-0-	105	1	1234	3	Y	-0-					-0-
05	1705	#	1685	-0-	-20	-0-	77	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	1650	#	1292	-0-	-358	-0-	14	1	1278	3	Y	-0-					-0-
07	1705	#	1587	-0-	-118	-0-	109	1	1478	3	Y	-0-					-0-
08	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	109	1	1639	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1179	-0-	1179	1179	105	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1037	-0-	1037	2216	35	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	3171	R	955	-0-	-2216	-0-	67	1	888	3	Y	-0-					-0-
*12	921	R	921	-0-	-0-	-0-	18	1	903	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	623	-0-	-338	-0-	609	3	14	9	Y	13					93
02	868	#	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					93
03	775	#	741	-0-	-34	-0-	695	3	46	9	Y	42					135
04	750	#	664	-0-	-86	-0-	664	3			Y	-0-					135
05	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					135
06	750	#	599	-0-	-151	-0-	590	3	9	9	Y	8					143
07	775	#	611	-0-	-164	-0-	607	3	4	9	Y	4					147
08	775	#	572	-0-	-203	-0-	571	3	1	9	Y	1					148
09	750	#	513	-0-	-237	-0-	509	3	4	9	Y	4					152
10	775	#	594	-0-	-181	-0-	594	3			Y	-0-					152
11	600	#	583	-0-	-17	-0-	583	3			Y	-0-					152
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					185
02	448	#	420	-0-	-28	-0-	346	3	74	9	N	67					252
03	496	#	50	-0-	-446	-0-	50	3			N	-0-					252
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					252
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					252
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					252
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					252
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					252
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			82
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1456	-0-	-869	-0-	1402	2	54	9	Y	49					238
02	2100	#	768	-0-	-1332	-0-	753	2	15	9	Y	14	144	1			108
03	2809	R	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					108
04	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					108
05	1829	#	1738	-0-	-91	-0-	1738	2			Y	-0-					108
06	2250	#	1860	-0-	-390	-0-	1860	2			Y	-0-					108
07	2325	#	1010	-0-	-1315	-0-	1010	2			Y	-0-					108
08	2325	#	1716	-0-	-609	-0-	1716	2			Y	-0-					108
09	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	Y	2					110
10	1970	R	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					110
11	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1851	2	23	9	Y	21					131
*12	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	2772	2	18	9	Y	16					147

TOTAL GAS PROD: 22,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1202	-0-	-100	-0-	1199	3	3	9	Y	3					54
02	1176	#	869	-0-	-307	-0-	869	3			Y	-0-					54
03	1302	#	1178	-0-	-124	-0-	1177	3	1	9	Y	1					55
04	1170	#	1039	-0-	-131	-0-	1018	3	21	9	Y	19					74
05	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1230	3	6	9	Y	5					79
06	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1134	3	63	9	Y	57	76	1			60
07	1178	#	1112	-0-	-66	-0-	1108	3	4	9	Y	4					64
08	1240	#	1112	-0-	-128	-0-	1104	3	8	9	Y	7					71
09	1170	#	1073	-0-	-97	-0-	1052	3	21	9	Y	19					90
10	1209	#	1098	-0-	-111	-0-	1089	3	9	9	Y	8					98
11	1170	#	1007	-0-	-163	-0-	1001	3	6	9	Y	5	90	1			13
*12	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1139	3	4	9	Y	4					17

TOTAL GAS PROD: 13,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	953	-0-	-318	-0-	950	3	3	9	Y	3					87
02	952	#	689	-0-	-263	-0-	689	3			Y	-0-					87
03	1054	#	1037	-0-	-17	-0-	1036	3	1	9	Y	1					88
04	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1030	3	26	9	Y	24					112
05	981	R	981	-0-	-0-	-0-	975	3	6	9	Y	5					117
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	998	3	69	9	Y	63	113	1			67
07	1085	#	945	-0-	-140	-0-	939	3	6	9	Y	5					72
08	1085	#	883	-0-	-202	-0-	875	3	8	9	Y	7					79
09	990	#	855	-0-	-135	-0-	834	3	21	9	Y	19					98
10	1023	#	1001	-0-	-22	-0-	991	3	10	9	Y	9					107
11	990	#	960	-0-	-30	-0-	952	3	8	9	Y	7	99	1			15
12	930	#	907	-0-	-23	-0-	903	3	4	9	Y	4					19

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	253	-0-	-584	-0-	253	2			N	-0-					93
02	448	#	282	-0-	-166	-0-	282	2			N	-0-					93
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					93
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					93
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					93
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					93
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					93
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					93
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

01	620 #	494	-0-	-126	-0-	16	1	478	2	N	-0-					48
02	504 #	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					48
03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					48
04	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					48
05	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					48
06	672 R	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	N	4					52
07	682 #	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					52
08	713 #	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					52
09	690 #	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					52
10	713 #	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					52
11	660 #	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					52
12	682 #	428	-0-	-254	-0-	16	1	412	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

01	936 R	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4					43
02	392 #	43	-0-	-349	-0-	35	2	8	9	Y	7					50
03	DLQ G-10	963	-0-	963	963	940	2	23	9	Y	21					71
04	DLQ G-10	923	-0-	923	1886	919	2	4	9	Y	4	62	1			13
05	DLQ G-10	944	-0-	944	2830	935	2	9	9	Y	8					21
06	3775 R	945	-0-	-2830	-0-	933	2	12	9	Y	11					32
07	987 R	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10					42
08	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13					55
09	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1006	2	22	9	Y	20					75
10	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	Y	18	64	1			29
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	962	2	7	9	Y	6					35
12	1054 #	982	-0-	-72	-0-	964	2	18	9	Y	16					51

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1144	2	10	9	Y	9					89
02	532	#	61	-0-	-471	-0-	47	2	14	9	Y	13					102
03	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	1166	2	46	9	Y	42					144
04	DLQ G-10		1138	-0-	1138	2350	1128	2	10	9	Y	9	127	1			26
05	DLQ G-10		1161	-0-	1161	3511	1143	2	18	9	Y	16					42
06	4687	R	1176	-0-	-3511	-0-	1151	2	25	9	Y	23					65
07	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1202	2	23	9	Y	21					86
08	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1223	2	29	9	Y	26					112
09	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1247	2	44	9	Y	40					152
10	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1246	2	40	9	Y	36	129	1			59
11	1200	#	1192	-0-	-8	-0-	1180	2	12	9	Y	11					70
12	1333	#	1230	-0-	-103	-0-	1193	2	37	9	Y	34					104

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19	7			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		3027	-0-	-4723	1038753	3023	2	4	9	N	4					350
02	7000		3450	-0-	-3550	1035203	3233	2	217	9	N	197	167	1			380
03	7750		5385	-0-	-2365	1032838	4804	2	581	9	N	528	667	1			241
04	7500		5207	-0-	-2293	1030545	4702	2	505	9	N	459	553	1			147
05	7750		6075	-0-	-1675	1028870	5493	2	582	9	N	529	336	1			340
06	7500		6100	-0-	-1400	1027470	5553	2	547	9	N	497	515	1			322
07	7750		6200	-0-	-1550	1025920	5673	2	527	9	N	479	561	1			240
08	7750		6262	-0-	-1488	1024432	5698	2	564	9	N	513	552	1			201
09	7500		5555	-0-	-1945	1022487	5060	2	495	9	N	450	372	1	6	8	273
10	7750		3135	-0-	-4615	1017872	2753	2	382	9	N	347	190	1			430
11	7500		6135	-0-	-1365	1016507	5519	2	616	9	N	560	545	1			445
*12	7750		5911	-0-	-1839	1014668	5386	2	525	9	N	477	574	1			348

TOTAL GAS PROD: 62,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,040

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 273522 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7260 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248					248
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1795	2	361	9	N	328	191	1			385
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1425	2	217	9	N	197	197	1			385
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8683 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					38
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					38
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					38
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					38
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					38
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-	21	1			17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO PETROLEUM CORP. 657835
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	336	X	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	X	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	360	X	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	372	X	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	360	X	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	X	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					97
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					100
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					100
04	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2			N	-0-					100
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					100
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					100
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRASS (MORROW, UPPER) //CONT.// 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	14962	-0-	-14209	-0-	14942	2	20	9	N	18					188
02	26068	X	25278	-0-	-790	-0-	25277	2	1	9	N	1					189
03	27559	X	27039	-0-	-520	-0-	27039	2			N	-0-					189
04	26550	X	25476	-0-	-1074	-0-	25476	2			N	-0-					189
05	27993	X	25668	-0-	-2325	-0-	25668	2			N	-0-					189
06	24843	X	24843	-0-	-0-	-0-	24843	2			N	-0-					189
07	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-					189
08	24552	X	24155	-0-	-397	-0-	24155	2			N	-0-					189
09	23760	X	23759	-0-	-1	-0-	23759	2			N	-0-					189
10	24552	X	24315	-0-	-237	-0-	24315	2			N	-0-					189
11	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	23773	2			N	-0-					189
12	21793	X	20621	-0-	-1172	-0-	20621	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 284,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 100883 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8914 - 8922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					220
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					220
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					220
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					220
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					220
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	72	1	2610	2	N	-0-					220
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2781	2	24	9	N	22					242
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					242
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					242
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					242
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					242
*12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 30,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	766	-0-	-722	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	1079	-0-	-265	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1477	-0-	-203	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1422	-0-	-314	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1473	-0-	-117	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	508	-0-	-962	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	29	-0-	-1490	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1529	-0-	-1741	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2310	-0-	-1193	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2760	-0-	-630	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2587	-0-	-916	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2523	-0-	-19	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2121	-0-	-639	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2450	-0-	-2386	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2377	-0-	-1467	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1427	-0-	-1611	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1529	-0-	-1013	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2446	-0-	-1004	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1458	-0-	-2107	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2001	-0-	-1449	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2275	-0-	-545	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2114	-0-	-800	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1551	-0-	-1269	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	824	-0-	-2028	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1862	-0-	-122	-0-	78	1	1784	3	N	-0-					45
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	N	-0-					45
03	2604	X	1681	-0-	-923	-0-	78	1	1421	3	N	165	195	1			15
							182	9									
04	2520	X	1779	-0-	-741	-0-	75	1	1671	3	N	30					45
							33	9									
05	2604	X	1821	-0-	-783	-0-	78	1	1743	3	N	-0-					45
06	1920	X	1858	-0-	-62	-0-	75	1	1765	3	N	16					61
							18	9									
07	1984	X	1789	-0-	-195	-0-	78	1	1711	3	N	-0-					61
08	1829	X	1609	-0-	-220	-0-	78	1	1531	3	N	-0-					61
09	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	75	1	1481	3	N	-0-					61
10	1922	X	1904	-0-	-18	-0-	78	1	1809	3	N	15					76
							17	9									
11	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	75	1	1406	3	N	18					94
							20	9									
12	1798	X	1765	-0-	-33	-0-	78	1	1687	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 20,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	78	1	10010	3	N	-0-					66
02	10528	X	8939	-0-	-1589	-0-	70	1	8869	3	N	-0-					66
03	11656	X	10679	-0-	-977	-0-	78	1	10601	3	N	-0-					66
04	11280	X	9689	-0-	-1591	-0-	75	1	9614	3	N	-0-					66
05	10602	X	9838	-0-	-764	-0-	78	1	9760	3	N	-0-					66
06	10320	X	9297	-0-	-1023	-0-	75	1	9193	3	N	26					92
							29	9									
07	10664	X	9531	-0-	-1133	-0-	78	1	9453	3	N	-0-					92
08	10664	X	9347	-0-	-1317	-0-	78	1	9269	3	N	-0-					92
09	9690	X	8935	-0-	-755	-0-	75	1	8860	3	N	-0-					92
10	9827	X	8837	-0-	-990	-0-	73	1	8764	3	N	-0-					92
11	9300	X	9023	-0-	-277	-0-	75	1	8935	3	N	12					104
							13	9									
12	9517	X	9054	-0-	-463	-0-	78	1	8976	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 113,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF. 11412 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITZLEN (MORROW, LO.) //CONT.// 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	39954	-0-	-6329	-0-	39909	2	45	9	N	41	193	1			281
02	41804	X	40235	-0-	-1569	-0-	40136	2	99	9	N	90					371
03	46283	X	45851	-0-	-432	-0-	45757	2	94	9	N	85	192	1			264
04	44790	X	43499	-0-	-1291	-0-	43377	2	122	9	N	111	5	1	5	8	365
05	46283	X	45172	-0-	-1111	-0-	45027	2	145	9	N	132	193	1	10	8	294
06	44370	X	37878	-0-	-6492	-0-	37878	2			N	-0-					294
07	45849	X	44256	-0-	-1593	-0-	44063	2	193	9	N	175	188	1			281
08	45849	X	42793	-0-	-3056	-0-	42793	2			N	-0-					281
09	43680	X	39984	-0-	-3696	-0-	39881	2	103	9	N	94					375
10	42404	X	41656	-0-	-748	-0-	41634	2	22	9	N	20					395
11	40200	X	39866	-0-	-334	-0-	39764	2	102	9	N	93	190	1			298
12	41540	X	39109	-0-	-2431	-0-	39109	2			N	-0-	191	1			107

TOTAL GAS PROD: 500,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					147
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					147
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2575	2	34	9	N	31	6	8			172
04	2610	N	2417	-0-	-193	-0-	2374	2	43	9	N	39	5	1	5	8	201
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2443	2	21	9	N	19	8	1	8	8	204
06	2520	N	741	-0-	-1779	-0-	741	2			N	-0-					204
07	3100	N	3515	-0-	415	415	3485	2	30	9	N	27	184	1			47
08	2872	N	2457	-0-	-415	-0-	2457	2			N	-0-					47
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					47
10	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2			N	-0-					47
11	2700	X	2202	-0-	-498	-0-	2149	2	53	9	N	48					95
12	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	2158	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 27,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6867	-0-	-418	-0-	6612	2	255	9	N	232	187	1			272
02	6580	X	6541	-0-	-39	-0-	6329	2	212	9	N	193	191	1			274
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7067	2	305	9	N	277	179	1			372
04	7050	X	6360	-0-	-690	-0-	6127	2	233	9	N	212	376	1	6	8	202
05	7254	X	6000	-0-	-1254	-0-	5793	2	207	9	N	188	191	1			199
06	6270	X	5671	-0-	-599	-0-	5476	2	195	9	N	177	180	1			196
07	6479	X	6452	-0-	-27	-0-	6234	2	218	9	N	198	185	1			209
08	6479	X	6158	-0-	-321	-0-	5950	2	208	9	N	189	184	1			214
09	6270	X	5531	-0-	-739	-0-	5318	2	213	9	N	194	184	1			224
10	6448	X	5583	-0-	-865	-0-	5361	2	222	9	N	202	361	1			65
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6049	2	229	9	N	208	2	1	2	8	269
12	6448	X	5653	-0-	-795	-0-	5400	2	253	9	N	230	193	1			306

TOTAL GAS PROD: 74,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,500

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	234	1	2930	2	N	61	198	1			95
							67	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	352	1	2729	2	N	-0-					95
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	512	1	3369	2	N	3	3	8			95
							3	9									
04	2820	X	1963	-0-	-857	-0-	207	1	1754	2	N	2	1	1	1	8	95
							2	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	610	1	3451	2	N	-0-					95
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	553	1	3496	2	N	-0-					95
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	625	1	3850	2	N	-0-					95
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	509	1	3092	2	N	-0-					95
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	586	1	3040	2	N	-0-					95
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	617	1	3059	2	N	-0-					95
11	2820	X	2243	-0-	-577	-0-	464	1	1779	2	N	-0-					95
12	2914	X	40	-0-	-2874	-0-	40	1			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 37,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12775	-0-	-183	-0-	12775	2			N	-0-					44
02	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					44
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13224	2	145	9	N	132					176
04	12540	X	12420	-0-	-120	-0-	12385	2	35	9	N	32	7	1	7	8	194
05	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	12864	2	142	9	N	129	10	1	10	8	303
06	12930	X	10838	-0-	-2092	-0-	10825	2	13	9	N	12	178	1			137
07	13361	X	12536	-0-	-825	-0-	12475	2	61	9	N	55					192
08	13361	X	12330	-0-	-1031	-0-	12330	2			N	-0-					192
09	12570	X	12110	-0-	-460	-0-	12034	2	76	9	N	69					261
10	12897	X	12446	-0-	-451	-0-	12445	2	1	9	N	1	180	1			82
11	12120	X	11585	-0-	-535	-0-	11585	2			N	-0-					82
12	12524	X	12004	-0-	-520	-0-	11879	2	125	9	N	114					196

TOTAL GAS PROD: 147,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

BOLES WELL #: 2019H RRCID -> 267569 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	X	1632	-0-	-7	-0-	577	1	661	2	N	358	194	1			461
							394	9									
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	779	1	888	2	N	278					739
							306	9									
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	878	1	1631	2	N	284	907	1	2	8	114
							312	9									
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	822	1	1372	2	N	248	184	1	3	8	175
							273	9									
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	798	1	1166	2	N	216	177	1			214
							238	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	850	1	1607	2	N	458	175	1			497
							504	9									
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	878	1	1696	2	N	239	369	1			367
							263	9									
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	878	1	1585	2	N	229	357	1			239
							252	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	850	1	202	2	N	82	187	1			134
							90	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	1	6	9	N	5					139
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					139
12	868	N	446	-0-	-422	-0-	434	1	12	9	N	11					150

TOTAL GAS PROD: 22,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1283	-0-	-1197	-0-	526	1	757	9	N	688	379	1			392
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1004	1	1085	2	N	945	934	1			403
							1040	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1376	1	2320	2	N	839	1091	1	9	8	142
							923	9									
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1271	1	2587	2	N	699	719	1	5	8	117
							769	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	1376	1	3550	2	N	682	535	1			264
							750	9									
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	1354	1	4077	2	N	642	720	1			186
							706	9									
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1365	1	3927	2	N	601	548	1			239
							661	9									
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	1312	1	3865	2	N	563	555	1			247
							619	9									
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1354	1	3962	2	N	693	723	1			217
							762	9									
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	1331	1	3844	2	N	561	556	1			222
							617	9									
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1286	1	3474	2	N	502	366	1			358
							552	9									
*12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	1094	1	2992	2	N	496	740	1			114
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 59,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,911

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	7	204	1			319
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					319
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	1	1	8			319
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	544	1	571	2	N	888	920	1	9	8	278
							977	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	941	1	1138	2	N	732	363	1			647
							805	9									
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	1044	1	993	2	N	662	904	1			405
							728	9									
07	2139	X	1210	-0-	-929	-0-	847	1	363	9	N	330	543	1			192
08	2883	X	663	-0-	-2220	-0-	663	1			N	-0-					192
09	2790	X	813	-0-	-1977	-0-	626	1	187	9	N	170	181	1			181
10	1529	X	139	-0-	-1390	-0-	139	1			N	-0-					181
11	1050	X	70	-0-	-980	-0-	70	1			N	-0-					181
12	837	N	66	-0-	-771	-0-	61	1	5	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,790

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50867	-0-	50867	786527	50439	2	428	9	N	389	189	1			414
02	0	W	42535	-0-	42535	829062	42180	2	355	9	N	323	365	1			372
03	0	W	43857	-0-	43857	872919	43476	2	381	9	N	346	371	1			347
04	0	W	39481	-0-	39481	912400	39037	2	444	9	N	404	48	1	48	8	655
05	949631	X	37231	-0-	-912400	-0-	36915	2	316	9	N	287	373	1			569
06	49230	X	32797	-0-	-16433	-0-	32478	2	319	9	N	290	742	1			117
07	47089	X	30627	-0-	-16462	-0-	30320	2	307	9	N	279	185	1			211
08	43865	X	31298	-0-	-12567	-0-	31059	2	239	9	N	217	178	1			250
09	39480	X	30917	-0-	-8563	-0-	30671	2	246	9	N	224	360	1			114
10	30651	X	30651	-0-	-0-	-0-	30395	2	256	9	N	233	183	1			164
11	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	28165	2	270	9	N	245	191	1	7	8	211
*12	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	27816	2	256	9	N	233					444

TOTAL GAS PROD: 426,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7552	-0-	7552	15307	7552	2		N	-0-			190
02	21168	X	5861	-0-	-15307	-0-	5861	2		N	-0-			190
03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2		N	-0-			190
04	7500	X	6580	-0-	-920	-0-	6561	2	19 9	N	17			207
05	7750	X	7155	-0-	-595	-0-	7155	2		N	-0-	179 1		28
06	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6939	2	19 9	N	17			45
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2		N	-0-			45
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2		N	-0-			45
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2		N	-0-			45
10	6107	X	5929	-0-	-178	-0-	5929	2		N	-0-			45
11	5910	X	5647	-0-	-263	-0-	5647	2		N	-0-			45
12	7161	X	5775	-0-	-1386	-0-	5775	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 79,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	720	719 1		1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 720

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	138 7		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	719	719	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 719

HUFF BROS 2 WELL #: 5 RRCID -> 218843 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 12366

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					4
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					4
06	T. A.		61	-0-	61	61	1	1	60	2	Y	-0-					4
07	T. A.		56	-0-	56	117	1	1	55	2	Y	-0-					4
08	T. A.		97	-0-	97	214	1	1	96	2	Y	-0-					4
09	T. A.		53	-0-	53	267	1	1	52	2	Y	-0-					4
10	T. A.		30	-0-	30	297	1	1	29	2	Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	719	719	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 719

FRYE 47 WELL #: 1 RRCID -> 218858 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 16981 PERF.12223 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2887	-0-	2887	5667	2887	2			N	-0-					187
02	8037	X	2370	-0-	-5667	-0-	2370	2			N	-0-					187
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2717	2	157	9	N	143	185	1			145
04	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	2065	2			N	-0-					145
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					145
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					145
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					145
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2455	2	8	9	N	7					152
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					152
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1969	2	50	9	N	45					197
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2071	2	43	9	N	39	188	1			48
*12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1730	2	33	9	N	30					78

TOTAL GAS PROD: 29,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 31 WELL #: 1031 RRCID -> 219933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.11956 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

01	DLQ G-10		2247	-0-	2247	3877	2247	2			N	-0-					60
02	5452	X	1575	-0-	-3877	-0-	1575	2			N	-0-					60
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					60
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2948	2	17	9	N	15					75
05	2232	X	2102	-0-	-130	-0-	2060	2	42	9	N	38					113
06	2970	X	2292	-0-	-678	-0-	2292	2			N	-0-					113
07	3069	X	2592	-0-	-477	-0-	2548	2	44	9	N	40					153
08	3069	X	1928	-0-	-1141	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	1			153
09	2970	X	1840	-0-	-1130	-0-	1840	2			N	-0-					153
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2752	2	52	9	N	47					200
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					200
*12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2723	2	12	9	N	11	186	1			25

TOTAL GAS PROD: 29,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

01	DLQ G-10		2080	-0-	2080	4199	2034	2	46	9	N	42					262
02	6209	X	2010	-0-	-4199	-0-	2010	2			N	-0-					262
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2881	2	11	9	N	10	179	1			93
04	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	2156	2	116	9	N	105					198
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					198
06	T. A.		2428	-0-	2428	2428	2363	2	65	9	N	59					257
07	T. A.		2346	-0-	2346	4774	2299	2	47	9	N	43					300
08	T. A.		2289	-0-	2289	7063	2289	2			N	-0-	177	1			123
09	T. A.		2403	-0-	2403	9466	2403	2			N	-0-					123
10	11880	X	2414	-0-	-9466	-0-	2337	2	77	9	N	70					193
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					193
*12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2484	2	3	9	N	3	3	1			193

TOTAL GAS PROD: 25,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	720	719	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	1			Y	-0-					1
08	14B2	EXT	310	-0-	310	420	310	1			Y	-0-					1
09	14B2	EXT	300	-0-	300	720	300	1			Y	-0-					1
10	14B2	EXT	70	-0-	70	790	70	1			Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	790					Y	-0-					1
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	790					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

THOMAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 223160 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEIN 1 WELL #: 1 RRCID -> 223161 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	1 3	1 9	82	2	Y	3					31
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					31
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS "D" WELL #: 1 RRCID -> 223162 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12236 - 12266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 5 WELL #: 1 RRCID -> 223164 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12108 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138					216
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	1			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - P/A 08/31/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 138

THOMAS 3 WELL #: 303 RRCID -> 223166 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12191 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

01	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	2462	2	47	9	N	43	164	1			42
02	2352 X	2232	-0-	-120	-0-	2193	2	39	9	N	35					77
03	2604 X	677	-0-	-1927	-0-	665	2	12	9	N	11					88
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	75					163
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					163
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	147	1			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1357	-0-	-596	-0-	1357	2			N	-0-					48
02	1792	X	583	-0-	-1209	-0-	583	2			N	-0-					48
03	2170	X	1353	-0-	-817	-0-	1343	2	10	9	N	9					57
04	1320	N	775	-0-	-545	-0-	720	2	55	9	N	50					107
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	2	11	9	N	10					117
06	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	1084	2	31	9	N	28					145
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					145
08	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1500	2	89	9	N	81	179	1			47
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20					67
10	1643	N	1009	-0-	-634	-0-	987	2	22	9	N	20					87
11	1530	N	512	-0-	-1018	-0-	501	2	11	9	N	10					97
12	1240	N	845	-0-	-395	-0-	831	2	14	9	N	13					110

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					15
02	4844	X	4648	-0-	-196	-0-	4642	2	6	9	N	5					20
03	6138	X	4544	-0-	-1594	-0-	4544	2			N	-0-					20
04	6840	X	3598	-0-	-3242	-0-	3598	2			N	-0-					20
05	7068	X	4284	-0-	-2784	-0-	4284	2			N	-0-					20
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					20
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					20
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4242	2	6	9	N	5					25
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					25
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					25
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					25
*12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 51,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					197
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2668	2	30	9	N	27	181	1			43
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					43
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1877	2			N	-0-					43
05	2759	N	1718	-0-	-1041	-0-	1631	2	87	9	N	79					122
06	1830	N	1078	-0-	-752	-0-	1071	2	7	9	N	6					128
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					128
08	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	1238	2	122	9	N	111	179	1			60
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10					70
10	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1730	2			N	-0-					70
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					70
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	336	-0-	-5771	-0-	329	2	7	9	N	6	14	1			25
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	57					82
03	2294	X	44	-0-	-2250	-0-	15	2	29	9	N	26					108
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					108
05	2294	X	44	-0-	-2250	-0-	23	2	21	9	N	19					127
06	330	X	54	-0-	-276	-0-	45	2	9	9	N	8					135
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					135
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					135
09	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					135
10	1922	X	52	-0-	-1870	-0-	52	2			N	-0-					135
11	1860	X	80	-0-	-1780	-0-	80	2			N	-0-					135
12	T. A.		77	-0-	77	77	55	2	22	9	N	20					155

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

01	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	2430	2			N	-0-					180
02	2436	X	1705	-0-	-731	-0-	1705	2			N	-0-					180
03	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	2406	2	39	9	N	35					215
04	2340	X	2185	-0-	-155	-0-	2001	2	184	9	N	167	184	1			198
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2560	2	22	9	N	20					218
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2467	2	24	9	N	22	172	1			68
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2842	2	22	9	N	20					88
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2779	2	22	9	N	20	1	1			107
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2497	2	25	9	N	23					130
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2542	2	19	9	N	17					147
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	N	18					165
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2605	2	34	9	N	31	3	1			193

TOTAL GAS PROD: 29,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					113
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	389	2	79	9	N	72					185
03	1302	N	587	-0-	-715	-0-	587	2			N	-0-					185
04	1020	N	690	-0-	-330	-0-	690	2			N	-0-					185
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					185
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					185
07	713	N	466	-0-	-247	-0-	452	2	14	9	N	13					198
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					198
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					198
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	404	2	107	9	N	97	180	1			115
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					115
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	3265	2	11	9	N	10					165
02	3332	X	2227	-0-	-1105	-0-	2227	2			N	-0-					165
03	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3470	2	64	9	N	58					223
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3691	2	146	9	N	133	179	1			177
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3927	2	6	9	N	5					182
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3825	2	12	9	N	11					193
07	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	3864	2	8	9	N	7	173	1			27
08	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	3742	2	12	9	N	11	3	1			35
09	3840	X	3507	-0-	-333	-0-	3384	2	123	9	N	112					147
10	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3575	2			N	-0-					147
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	96	181	1			62
12	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	3101	2	40	9	N	36	6	1			92

TOTAL GAS PROD: 38,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					182
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					182
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					182
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1573	2	217	9	N	197	184	1			195
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					197
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	N	4					201
07	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1343	2	1	9	N	1	172	1			30
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					30
09	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-					30
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					30
11	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			N	-0-					30
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	N	5					163
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					167
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					167
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1696	2	35	9	N	32	181	1			18
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1615	2	66	9	N	60					78
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1866	2	43	9	N	39					117
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1941	2	12	9	N	11					128
08	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1498	2	14	9	N	13	1	1			140
09	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1899	2	20	9	N	18					158
10	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1896	2	50	9	N	45	186	1			17
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					17
12	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1839	2	2	9	N	2	2	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6790	2	50	9	N	45					200
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5828	2	2	9	N	2					202
03	6572	X	5334	-0-	-1238	-0-	5303	2	31	9	N	28					230
04	6630	X	5632	-0-	-998	-0-	5586	2	46	9	N	42	175	1			97
05	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6096	2	40	9	N	36					133
06	6630	X	5814	-0-	-816	-0-	5771	2	43	9	N	39					172
07	6448	X	6025	-0-	-423	-0-	5984	2	41	9	N	37	177	1			32
08	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	5997	2	55	9	N	50	2	1			80
09	5940	X	5664	-0-	-276	-0-	5620	2	44	9	N	40					120
10	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	5663	2	47	9	N	43					163
11	5850	X	5258	-0-	-592	-0-	5221	2	37	9	N	34					197
12	5983	X	4921	-0-	-1062	-0-	4873	2	48	9	N	44	189	1			52

TOTAL GAS PROD: 69,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					97
02	476	X	264	-0-	-212	-0-	264	2			N	-0-					97
03	1581	X	1216	-0-	-365	-0-	1105	2	111	9	N	101	178	1			20
04	990	N	489	-0-	-501	-0-	489	2			N	-0-					20
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					20
06	1200	N	101	-0-	-1099	-0-	101	2			N	-0-					20
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					20
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10					30
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					30
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					30
11	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					30
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	13 94	1 9	867	2	Y	85	145	1			15
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	19					34
03	3100	N	3747	-0-	647	647	3736	2	11	9	Y	10					44
04	1490	N	843	-0-	-647	-0-	842	2	1	9	Y	1					45
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	9	1	882	2	Y	-0-					45
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	665	2	Y	9					54
07	1550	X	940	-0-	-610	-0-	14 42	1 9	884	2	Y	38					92
08	1550	X	1010	-0-	-540	-0-	15 24	1 9	971	2	Y	22					114
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	874	2	Y	26					140
10	930	X	883	-0-	-47	-0-	15 13	1 9	855	2	Y	12					152
11	990	X	647	-0-	-343	-0-	6 11	1 9	630	2	Y	10					162
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		541	-0-	541	1151	391	2	150	9	N	136	183	1			375
02	T. A.		209	-0-	209	1360	202	2	7	9	N	6	329	1			52
03	1918	X	558	-0-	-1360	-0-	211	2	347	9	N	315	180	1			187
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	419	2	462	9	N	420	179	1			428
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	517	2	52	9	N	47	352	1			123
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	323	2	149	9	N	135					258
07	961	N	676	-0-	-285	-0-	463	2	213	9	N	194	365	1			87
08	558	N	321	-0-	-237	-0-	75	2	246	9	N	224	175	1			136
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	184	175	1			145
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					145
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	248	340	1			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	183	1			82

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1844	-0-	-326	-0-	1844	2			N	-0-					95
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					95
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					95
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					95
05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2			N	-0-					95
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					95
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			N	-0-					95
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2015	2	57	9	N	52					147
09	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	1596	2	15	9	N	14					161
10	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2002	2	2	9	N	2					163
11	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	1827	2	42	9	N	38	181	1			20
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2061	2	14	9	N	13					33

TOTAL GAS PROD: 23,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	45					203
02	3920	X	2469	-0-	-1451	-0-	2360	2	109	9	N	99					302
03	4867	X	2991	-0-	-1876	-0-	2936	2	55	9	N	50	179	1			173
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4698	2	59	9	N	54					227
05	4867	X	4365	-0-	-502	-0-	4300	2	65	9	N	59	178	1			108
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3329	2	50	9	N	45					153
07	4929	X	3647	-0-	-1282	-0-	3564	2	83	9	N	75					228
08	4929	X	2807	-0-	-2122	-0-	2760	2	47	9	N	43	188	1			83
09	4770	X	3528	-0-	-1242	-0-	3463	2	65	9	N	59					142
10	4371	X	3109	-0-	-1262	-0-	3004	2	105	9	N	95	180	1			57
11	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	2870	2	29	9	N	26					83
*12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3662	2	132	9	N	120					203

TOTAL GAS PROD: 37,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	65	1	4304	2	Y	54	165	1			66
							59	9									
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	42					108
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3879	2	61	9	Y	55					163
04	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	3422	2	40	9	Y	36					199
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	37	1	3652	2	Y	45					244
							50	9									
06	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	56	1	3750	2	Y	43	173	1			114
							47	9									
07	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	61	1	3696	2	Y	52					166
							57	9									
08	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	48	1	3226	2	Y	35					201
							39	9									
09	3630	X	3156	-0-	-474	-0-	51	1	3066	2	Y	35					236
							39	9									
10	3968	X	3323	-0-	-645	-0-	56	1	3222	2	Y	41	184	1			93
							45	9									
11	3840	X	2649	-0-	-1191	-0-	25	1	2612	2	Y	11					104
							12	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 35,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2146	-0-	-86	-0-	2125	2	21	9	N	19					137
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3					140
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1807	2	44	9	N	40					180
04	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	1849	2	13	9	N	12					192
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	N	10					202
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2191	2	33	9	N	30	175	1			57
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2310	2	31	9	N	28					85
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2253	2	9	9	N	8					93
09	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	2108	2	4	9	N	4					97
10	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			N	-0-					97
11	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	1903	2	1	9	N	1					98
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2321	2	66	9	N	60					158

TOTAL GAS PROD: 25,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1059					N	-0-					117
02	4059	X	3000	-0-	-1059	-0-	2928	2	72	9	N	65					182
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3227	2	40	9	N	36	177	1			41
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3096	2	331	9	N	301	179	1			163
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3464	2	131	9	N	119					282
06	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	2827	2	142	9	N	129	179	1			232
07	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	2885	2	136	9	N	124	176	1			180
08	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3162	2	224	9	N	204	97	1			287
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3573	2	109	9	N	99	178	1			208
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4132	2	110	9	N	100	183	1			125
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4391	2	105	9	N	95					220
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4176	2	133	9	N	121	181	1			160

TOTAL GAS PROD: 39,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	60	1	4017	2	Y	34	184	1			51
							37	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	35					86
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3511	2	37	9	Y	34					120
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3344	2	37	9	Y	34					154
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	35	1	3494	2	Y	43					197
							47	9									
06	3990	X	3871	-0-	-119	-0-	57	1	3775	2	Y	35					232
							39	9									
07	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	198	1	2755	2	Y	33	176	1			89
							36	9									
08	3534	X	3514	-0-	-20	-0-	865	1	2624	2	Y	23					112
							25	9									
09	3450	X	2966	-0-	-484	-0-	239	1	2712	2	Y	14					126
							15	9									
10	3999	X	2912	-0-	-1087	-0-	261	1	2612	2	Y	35					161
							39	9									
11	3870	X	2322	-0-	-1548	-0-	129	1	2164	2	Y	26					187
							29	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 33,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12267	-0-	12267	24847	12045	2	222	9	N	202					287
02	35551	X	10704	-0-	-24847	-0-	10595	2	109	9	N	99	191	1			195
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11235	2	190	9	N	173	176	1			192
04	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13149	2	156	9	N	142	179	1			155
05	12586	X	11161	-0-	-1425	-0-	11009	2	152	9	N	138	175	1			118
06	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	11857	2	154	9	N	140	178	1			80
07	13764	X	11125	-0-	-2639	-0-	11023	2	102	9	N	93					173
08	13764	X	10385	-0-	-3379	-0-	10015	2	370	9	N	336	367	1			142
09	13320	X	8712	-0-	-4608	-0-	8557	2	155	9	N	141	190	1			93
10	12400	X	7396	-0-	-5004	-0-	7260	2	136	9	N	124					217
11	12000	X	6728	-0-	-5272	-0-	6573	2	155	9	N	141	181	1			177
12	11129	X	7241	-0-	-3888	-0-	7123	2	118	9	N	107	182	1			102

TOTAL GAS PROD: 122,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3531	-0-	3531	7117	3437	2	94	9	N	85					213
02	10112	X	2995	-0-	-7117	-0-	2916	2	79	9	N	72	185	1			100
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3244	2	80	9	N	73					173
04	3390	X	3123	-0-	-267	-0-	3062	2	61	9	N	55	176	1			52
05	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	3087	2	14	9	N	13					65
06	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	3313	2			N	-0-					65
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3409	2	20	9	N	18					83
08	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			N	-0-					83
09	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3246	2			N	-0-					83
10	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2			N	-0-					83
11	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	2823	2			N	-0-					83
12	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	3248	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 38,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3633	-0-	3633	8319	3633	2			N	-0-					212
02	10825	X	2506	-0-	-8319	-0-	2506	2			N	-0-					212
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					212
04	4393	X	2826	-0-	-1567	-0-	2826	2			N	-0-					212
05	4495	X	3351	-0-	-1144	-0-	3345	2	6	9	N	5					217
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4530	2	149	9	N	135	172	1			180
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					180
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					180
09	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-					180
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					180
11	4350	X	4119	-0-	-231	-0-	4119	2			N	-0-					180
12	5332	X	4166	-0-	-1166	-0-	4122	2	44	9	N	40					220

TOTAL GAS PROD: 47,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8449	-0-	8449	16028	8421	2	28	9	N	25					168
02	22397	X	6369	-0-	-16028	-0-	6321	2	48	9	N	44					212
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1228	2	12	9	N	11					223
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					223
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					223
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	2	175	1			50
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					50
08	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	23503	2	435	9	N	395	193	1			252
09	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	17861	2	198	9	N	180	179	1			253
10	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14538	2	123	9	N	112	182	1			183
11	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14237	2	121	9	N	110	186	1			107
12	23932	X	12598	-0-	-11334	-0-	12438	2	160	9	N	145	4	1			248

TOTAL GAS PROD: 99,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1170	-0-	1170	3096	1170	2			N	-0-					205
02	4199	X	1103	-0-	-3096	-0-	1090	2	13	9	N	12					217
03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1322	2	99	9	N	90	179	1			128
04	1860	X	1828	-0-	-32	-0-	1629	2	199	9	N	181	176	1			133
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4248	2	92	9	N	84					217
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	N	1					218
07	1891	X	1140	-0-	-751	-0-	1140	2			N	-0-					218
08	4340	X	1420	-0-	-2920	-0-	1416	2	4	9	N	4					222
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5368	2	213	9	N	194	186	1			230
10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10601	2	377	9	N	343	368	1			205
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8082	2	571	9	N	519	549	1			175
*12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	6987	2	329	9	N	299	362	1			112

TOTAL GAS PROD: 46,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	4422	2			N	-0-					135
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4433	2	46	9	N	42					177
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					177
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5265	2	45	9	N	41					218
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					218
06	4920	X	4588	-0-	-332	-0-	4588	2			N	-0-					218
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5549	2	10	9	N	9					227
08	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11710	2	121	9	N	110					337
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9630	2	63	9	N	57	352	1			42
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9076	2	74	9	N	67					109
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7488	2	64	9	N	58					167
12	11842	X	9134	-0-	-2708	-0-	9038	2	96	9	N	87	180	1			74

TOTAL GAS PROD: 82,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	91					213
02	6020	X	5914	-0-	-106	-0-	5849	2	65	9	N	59	179	1			93
03	6665	X	5956	-0-	-709	-0-	5849	2	107	9	N	97					190
04	6330	X	6120	-0-	-210	-0-	6084	2	36	9	N	33					223
05	6541	X	5060	-0-	-1481	-0-	5034	2	26	9	N	24	175	1			72
06	6330	X	5887	-0-	-443	-0-	5865	2	22	9	N	20					92
07	6541	X	4548	-0-	-1993	-0-	4481	2	67	9	N	61					153
08	6324	X	4757	-0-	-1567	-0-	4723	2	34	9	N	31	19	1			165
09	6120	X	4462	-0-	-1658	-0-	4453	2	9	9	N	8					173
10	6076	X	5089	-0-	-987	-0-	5076	2	13	9	N	12					185
11	5880	X	4812	-0-	-1068	-0-	4784	2	28	9	N	25					210
12	4743	X	4669	-0-	-74	-0-	4632	2	37	9	N	34	171	1			73

TOTAL GAS PROD: 57,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

01	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	213	1	14210	2	N	335	347	1			205
							369	9									
02	11116	X	-0-	-0-	-11116	-0-					N	253	182	1			276
03	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	17384	2	377	9	N	343	371	1			248
04	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13187	2	419	9	N	381	365	1			264
05	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	143	1	14348	2	N	425	369	1			320
							468	9									
06	14310	X	13287	-0-	-1023	-0-	191	1	12758	2	N	307	533	1			94
							338	9									
07	15376	X	10806	-0-	-4570	-0-	978	1	9594	2	N	213	183	1			124
							234	9									
08	15376	X	10117	-0-	-5259	-0-	1005	1	8864	2	N	225	177	1			172
							248	9									
09	14490	X	9425	-0-	-5065	-0-	1176	1	8061	2	N	171	193	1			150
							188	9									
10	14973	X	9883	-0-	-5090	-0-	1433	1	8240	2	N	191	184	1			157
							210	9									
11	13290	X	9214	-0-	-4076	-0-	1364	1	7645	2	N	186	1	1			342
							205	9									
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 123,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,030

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

01	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	343	1	22840	2	N	630	707	1			185
							693	9									
02	20916	X	-0-	-0-	-20916	-0-					N	469	366	1			288
03	23157	X	21060	-0-	-2097	-0-	20478	2	582	9	N	529	550	1			267
04	22410	X	16490	-0-	-5920	-0-	15996	2	494	9	N	449	358	1			358
05	23157	X	15044	-0-	-8113	-0-	144	1	14413	2	N	443	358	1			443
							487	9									
06	23100	X	16846	-0-	-6254	-0-	240	1	15982	2	N	567	715	1			295
							624	9									
07	21049	X	19226	-0-	-1823	-0-	299	1	18252	2	N	614	362	1			547
							675	9									
08	21049	X	19698	-0-	-1351	-0-	282	1	18810	2	N	551	545	1			553
							606	9									
09	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	478	1	17677	2	N	530	747	1			336
							583	9									
10	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	750	1	18220	2	N	514	556	1			294
							565	9									
11	19050	X	17374	-0-	-1676	-0-	577	1	16287	2	N	464	373	1			385
							510	9									
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: 187,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,760

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	18	1	1210	2	N	10					215
							11	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					215
03	3100	N	5853	-0-	2753	2753	5853	2			N	-0-					215
04	3000	N	507	-0-	-2493	260	507	2			N	-0-					215
05	671	N	411	-0-	-260	-0-	4	1	407	2	N	-0-					215
06	1200	X	715	-0-	-485	-0-	11	1	704	2	N	-0-					215
07	4898	X	654	-0-	-4244	-0-	11	1	643	2	N	-0-	169	1			46
08	4898	X	769	-0-	-4129	-0-	11	1	758	2	N	-0-					46
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	12	1	687	2	N	-0-					46
10	744	X	603	-0-	-141	-0-	10	1	593	2	N	-0-					46
11	750	X	726	-0-	-24	-0-	7	1	719	2	N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	20519	-0-	-2204	-0-	20407	2	112	9	N	102	182	1			227
02	19824	X	18353	-0-	-1471	-0-	18270	2	83	9	N	75					302
03	21762	X	19587	-0-	-2175	-0-	19547	2	40	9	N	36	180	1			158
04	20760	X	19325	-0-	-1435	-0-	19244	2	81	9	N	74					232
05	21111	X	19733	-0-	-1378	-0-	19700	2	33	9	N	30					262
06	19860	X	18933	-0-	-927	-0-	18911	2	22	9	N	20					282
07	20305	X	19147	-0-	-1158	-0-	19103	2	44	9	N	40	172	1			150
08	19964	X	19073	-0-	-891	-0-	19025	2	48	9	N	44	2	1			192
09	19320	X	18472	-0-	-848	-0-	18428	2	44	9	N	40					232
10	19747	X	18876	-0-	-871	-0-	18853	2	23	9	N	21					253
11	18930	X	17595	-0-	-1335	-0-	17576	2	19	9	N	17					270
12	19158	X	18503	-0-	-655	-0-	18435	2	68	9	N	62	199	1			133

TOTAL GAS PROD: 228,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	733	-0-	-2057	-0-	733	2			N	-0-					205
02	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13314	2	13	9	N	12					217
03	3317	X	718	-0-	-2599	-0-	710	2	8	9	N	7	174	1			50
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					50
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					50
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2752	2	39	9	N	35					85
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3502	2	47	9	N	43					128
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3345	2	98	9	N	89					217
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4521	2	152	9	N	138	268	1			87
10	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16643	2	66	9	N	60					147
11	990	X	979	-0-	-11	-0-	914	2	65	9	N	59	178	1			28
12	1023	X	3	-0-	-1020	-0-	3	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 46,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

01	17391	X	16487	-0-	-904	-0-	238	1	15880	2	N	335	353	1			188
							369	9									
02	15708	X	-0-	-0-	-15708	-0-					N	210	188	1			210
03	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	30634	2	349	9	N	317	178	1			349
04	16830	X	12489	-0-	-4341	-0-	12384	2	105	9	N	95	180	1			264
05	16492	X	16420	-0-	-72	-0-	158	1	15835	2	N	388	356	1			296
							427	9									
06	15960	X	14807	-0-	-1153	-0-	214	1	14274	2	N	290	175	1			411
							319	9									
07	18321	X	9467	-0-	-8854	-0-	150	1	9144	2	N	157	182	1			386
							173	9									
08	18321	X	5474	-0-	-12847	-0-	79	1	5309	2	N	78	177	1			287
							86	9									
09	15900	X	14607	-0-	-1293	-0-	235	1	14039	2	N	303	187	1			403
							333	9									
10	16430	X	13837	-0-	-2593	-0-	230	1	13276	2	N	301	371	1			333
							331	9									
11	14820	X	12111	-0-	-2709	-0-	113	1	11720	2	N	253	184	1			402
							278	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					402

TOTAL GAS PROD: 146,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,727

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	329 314	1 9	21941	2	N	285	181	1			383
02	19880	X	-0-	-0-	-19880	-0-					N	227	355	1			255
03	22010	X	19090	-0-	-2920	-0-	18746	2	344	9	N	313	194	1			374
04	21300	X	18206	-0-	-3094	-0-	17845	2	361	9	N	328	360	1			342
05	22010	X	18911	-0-	-3099	-0-	183 382	1 9	18346	2	N	347	357	1			332
06	18660	X	18046	-0-	-614	-0-	262 318	1 9	17466	2	N	289	354	1			267
07	19096	X	18387	-0-	-709	-0-	292 265	1 9	17830	2	N	241	357	1			151
08	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	340 330	1 9	22695	2	N	300	180	1			271
09	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	334 327	1 9	19969	2	N	297	187	1			381
10	18910	X	18659	-0-	-251	-0-	408 370	1 9	17881	2	N	336	378	1			339
11	18660	X	13265	-0-	-5395	-0-	375 177	1 9	12713	2	N	161					500
12	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					N	NO RPT					500

TOTAL GAS PROD: 191,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,124

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	16067	-0-	-766	-0-	230 476	1 9	15361	2	N	433	361	1			307
02	15204	X	-0-	-0-	-15204	-0-					N	571	577	1			301
03	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	18018	2	193	9	N	175	181	1			295
04	16290	X	14160	-0-	-2130	-0-	13768	2	392	9	N	356	368	1			283
05	16833	X	13375	-0-	-3458	-0-	128 409	1 9	12838	2	N	372	361	1			294
06	14700	X	12829	-0-	-1871	-0-	184 355	1 9	12290	2	N	323	355	1			262
07	15190	X	12506	-0-	-2684	-0-	928 340	1 9	11238	2	N	309	171	1			400
08	15190	X	11489	-0-	-3701	-0-	897 341	1 9	10251	2	N	310	551	1			159
09	14160	X	10168	-0-	-3992	-0-	870 340	1 9	8958	2	N	309	187	1			281
10	13361	X	11618	-0-	-1743	-0-	843 339	1 9	10436	2	N	308	382	1			207
11	12840	X	11244	-0-	-1596	-0-	716 348	1 9	10180	2	N	316	183	1			340
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					340

TOTAL GAS PROD: 131,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,782

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	7844	-0-	-13639	-0-	7844	2			N	-0-					60
02	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	19431	2	63	9	N	57					117
03	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	23631	2	23	9	N	21					138
04	19530	X	15402	-0-	-4128	-0-	15383	2	19	9	N	17					155
05	21576	X	15138	-0-	-6438	-0-	15125	2	13	9	N	12					167
06	16470	X	15162	-0-	-1308	-0-	15155	2	7	9	N	6					173
07	17019	X	16132	-0-	-887	-0-	16121	2	11	9	N	10					183
08	17019	X	14829	-0-	-2190	-0-	14825	2	4	9	N	4					187
09	15390	X	15345	-0-	-45	-0-	15344	2	1	9	N	1					188
10	16120	X	15821	-0-	-299	-0-	15806	2	15	9	N	14					202
11	15600	X	13778	-0-	-1822	-0-	13761	2	17	9	N	15					217
12	16120	X	14396	-0-	-1724	-0-	14362	2	34	9	N	31	195	1			53

TOTAL GAS PROD: 186,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 113

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

01	8153	X	7215	-0-	-938	-0-	7198	2	17	9	N	15					203
02	7252	X	7198	-0-	-54	-0-	7198	2			N	-0-					203
03	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8079	2	112	9	N	102	185	1			120
04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8701	2	61	9	N	55					175
05	7967	X	4858	-0-	-3109	-0-	4823	2	35	9	N	32					207
06	7920	X	7727	-0-	-193	-0-	7666	2	61	9	N	55	177	1			85
07	8711	X	7604	-0-	-1107	-0-	7503	2	101	9	N	92					177
08	8711	X	7738	-0-	-973	-0-	7671	2	67	9	N	61					238
09	8430	X	5974	-0-	-2456	-0-	5901	2	73	9	N	66	200	1			104
10	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	7991	2	74	9	N	67					171
11	7740	X	6330	-0-	-1410	-0-	6280	2	50	9	N	45					216
12	7750	X	6715	-0-	-1035	-0-	6646	2	69	9	N	63	184	1			95

TOTAL GAS PROD: 86,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5955	-0-	-896	-0-	5754	2	201	9	N	183	183	1			318
02	6104	X	3249	-0-	-2855	-0-	3102	2	147	9	N	134	362	1			90
03	6758	X	2369	-0-	-4389	-0-	2367	2	2	9	N	2					92
04	6240	X	5091	-0-	-1149	-0-	5051	2	40	9	N	36					128
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5573	2	481	9	N	437	185	1			380
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5385	2	182	9	N	165	352	1			193
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5060	2	182	9	N	165					358
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5278	2	195	9	N	177	182	1			353
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5040	2	168	9	N	153	191	1			315
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5679	2	194	9	N	176	184	1			307
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4943	2	168	9	N	153	180	1			280
12	5487	X	5169	-0-	-318	-0-	4973	2	196	9	N	178	190	1			268

TOTAL GAS PROD: 60,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	271	1	18066	2	N	455	328	1			277
							501	9									
02	14448	X	-0-	-0-	-14448	-0-					N	290	188	1			379
03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16533	2	523	9	N	475	556	1			298
04	15480	X	15270	-0-	-210	-0-	14826	2	444	9	N	404	354	1			348
05	15996	X	15278	-0-	-718	-0-	147	1	14685	2	N	405	532	1			221
							446	9									
06	14550	X	14216	-0-	-334	-0-	205	1	13675	2	N	305	353	1			173
							336	9									
07	15035	X	13983	-0-	-1052	-0-	739	1	12914	2	N	300	174	1			299
							330	9									
08	15035	X	14068	-0-	-967	-0-	700	1	13024	2	N	313	346	1			266
							344	9									
09	14550	X	12821	-0-	-1729	-0-	708	1	11803	2	N	282	366	1			182
							310	9									
10	15035	X	13295	-0-	-1740	-0-	726	1	12164	2	N	368	362	1			188
							405	9									
11	14220	X	13367	-0-	-853	-0-	870	1	12143	2	N	322	187	1			323
							354	9									
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 148,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,919

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	6675	-0-	-3276	-0-	5894	2	781	9	N	710	535	1			545
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	1532	2	613	9	N	557	554	1			548
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8640	2	801	9	N	728	738	1			538
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	550	361	1			727
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	444	889	1			282
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	766	711	1			337
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	526	531	1			332
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	549	561	1			320
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	453	365	1			408
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7177	2	604	9	N	549	544	1			413
11	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8146	2	521	9	N	474	370	1			517
*12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	8525	2	562	9	N	511	380	1			648

TOTAL GAS PROD: 43,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,817

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	184 384	1 9	12237	2	N	349	343	1			135
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	260	181	1			214
03	11346	X	11188	-0-	-158	-0-	10828	2	360	9	N	327	359	1			182
04	10980	X	10295	-0-	-685	-0-	9929	2	366	9	N	333	357	1			158
05	11346	X	10594	-0-	-752	-0-	101 363	1 9	10130	2	N	330	356	1			132
06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	148 310	1 9	9849	2	N	282	352	1			62
07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	1107 307	1 9	8898	2	N	279	174	1			167
08	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	906 289	1 9	8975	2	N	263	342	1			88
09	9810	X	9458	-0-	-352	-0-	859 299	1 9	8300	2	N	272	187	1			173
10	10137	X	9461	-0-	-676	-0-	1094 328	1 9	8039	2	N	298	226	1			245
11	9810	X	9440	-0-	-370	-0-	1212 323	1 9	7905	2	N	294	209	1			330
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 104,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,287

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	169	1	11279	2	N	167	355	1			253
							184	9									
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					N	310	364	1			199
03	10788	X	10281	-0-	-507	-0-	9846	2	435	9	N	395	356	1			238
04	10440	X	9535	-0-	-905	-0-	9121	2	414	9	N	376	365	1			249
05	10788	X	9767	-0-	-1021	-0-	93	1	9269	2	N	368	362	1			255
							405	9									
06	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	133	1	8895	2	N	310	349	1			216
							341	9									
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	974	1	8370	2	N	302	353	1			165
							332	9									
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	775	1	8490	2	N	313	346	1			132
							344	9									
09	9150	X	8561	-0-	-589	-0-	726	1	7518	2	N	288	182	1			238
							317	9									
10	9455	X	8406	-0-	-1049	-0-	894	1	7163	2	N	317	368	1			187
							349	9									
11	9150	X	8010	-0-	-1140	-0-	962	1	6738	2	N	282	182	1			287
							310	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 94,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,428

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71
*02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					71
*03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					71
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	71	1			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	257	1	17138	2	N	595	741	1			547
							655	9									
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	446	361	1			632
03	53655	X	53655	-0-	-0-	-0-	53141	2	514	9	N	467	542	1			557
04	50560	X	50560	-0-	-0-	-0-	50073	2	487	9	N	443	500	1			500
05	51718	X	51718	-0-	-0-	-0-	507	1	50693	2	N	471	351	1			620
							518	9									
06	54101	X	54101	-0-	-0-	-0-	792	1	52806	2	N	457	707	1			370
							503	9									
07	54232	X	54232	-0-	-0-	-0-	2877	1	50832	2	N	475	381	1			464
							523	9									
08	52315	X	52315	-0-	-0-	-0-	2620	1	49204	2	N	446	577	1			333
							491	9									
09	48315	X	48315	-0-	-0-	-0-	2996	1	44823	2	N	451	193	1			591
							496	9									
10	50057	X	50057	-0-	-0-	-0-	3206	1	46379	2	N	429	562	1			458
							472	9									
*11	43600	X	43600	-0-	-0-	-0-	2718	1	40463	2	N	381	384	1			455
							419	9									
12	54219	X	NO RPT	-0-	-54219	-0-					N	NO RPT					455

TOTAL GAS PROD: 476,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,061

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

01	30969	X	7368	-0-	-23601	-0-	7321	2	47	9	N	43					313
02	38683	X	38683	-0-	-0-	-0-	38585	2	98	9	N	89	195	1			207
03	31961	X	26198	-0-	-5763	-0-	26198	2			N	-0-					207
04	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23004	2	146	9	N	133					340
05	31961	X	22720	-0-	-9241	-0-	22676	2	44	9	N	40	182	1			198
06	22590	X	20906	-0-	-1684	-0-	20865	2	41	9	N	37	180	1			55
07	23343	X	20219	-0-	-3124	-0-	20217	2	2	9	N	2					57
08	23343	X	20102	-0-	-3241	-0-	19961	2	141	9	N	128	125	1			60
09	22590	X	19405	-0-	-3185	-0-	19210	2	195	9	N	177	145	1			92
10	22723	X	20388	-0-	-2335	-0-	20377	2	11	9	N	10					102
11	20910	X	16216	-0-	-4694	-0-	16132	2	84	9	N	76					178
*12	22550	X	22550	-0-	-0-	-0-	22461	2	89	9	N	81	186	1			73

TOTAL GAS PROD: 257,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	320	1	21353	2	N	163	185	1			79
							179	9									
02	16688	X	-0-	-0-	-16688	-0-					N	141					220
03	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	19504	2	163	9	N	148	187	1			181
04	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	18197	2	176	9	N	160	177	1			164
05	18476	X	13713	-0-	-4763	-0-	135	1	13475	2	N	94	181	1			77
							103	9									
06	18900	X	12189	-0-	-6711	-0-	179	1	11903	2	N	97					174
							107	9									
07	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	327	1	19851	2	N	140	180	1			134
							154	9									
08	19530	X	16229	-0-	-3301	-0-	246	1	15899	2	N	76					210
							84	9									
09	18360	X	15091	-0-	-3269	-0-	247	1	14765	2	N	72	176	1			106
							79	9									
10	19530	X	15194	-0-	-4336	-0-	258	1	14841	2	N	86					192
							95	9									
11	18900	X	14382	-0-	-4518	-0-	136	1	14181	2	N	59	178	1			73
							65	9									
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 167,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	299	1	19947	2	N	971	709	1			732
							1068	9									
02	8960	X	-0-	-0-	-8960	-0-					N	858	1094	1			496
03	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	18238	2	913	9	N	830	927	1			399
04	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	17765	2	788	9	N	716	715	1			400
05	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	173	1	17302	2	N	805	715	1			490
							886	9									
06	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	244	1	16275	2	N	680	896	1			274
							748	9									
07	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	2092	1	14703	2	N	723	538	1			459
							795	9									
08	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	1992	1	14902	2	N	696	732	1			423
							766	9									
09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	2247	1	12624	2	N	588	554	1			457
							647	9									
10	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	2271	1	12951	2	N	485	555	1			387
							534	9									
*11	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	2278	1	12280	2	N	526	542	1			371
							579	9									
12	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					371

TOTAL GAS PROD: 176,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,878

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

01	16678	X	13914	-0-	-2764	-0-	13439	2	475	9	N	432	194	1			534
02	14952	X	13098	-0-	-1854	-0-	12505	2	593	9	N	539	564	1			509
03	15686	X	13855	-0-	-1831	-0-	13363	2	492	9	N	447	557	1			399
04	15000	X	13934	-0-	-1066	-0-	13419	2	515	9	N	468	359	1			508
05	15035	X	13835	-0-	-1200	-0-	13421	2	414	9	N	376	362	1			522
06	14040	X	9822	-0-	-4218	-0-	9318	2	504	9	N	458	710	1			270
07	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14488	2	388	9	N	353	348	1			275
08	14384	X	4807	-0-	-9577	-0-	4701	2	106	9	N	96	173	1			198
09	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					198
10	14880	X	8941	-0-	-5939	-0-	8759	2	182	9	N	165					363
11	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	16536	2	496	9	N	451	367	1			447
12	14880	X	12433	-0-	-2447	-0-	11996	2	437	9	N	397	556	1			288

TOTAL GAS PROD: 136,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,182

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

01	0	W	11285	-0-	11285	909051	154 870	1 9	10261	2	N	791	760	1			553
02	0	W	-0-	-0-	-0-	909051					N	627	752	1			428
03	0	W	5231	-0-	5231	914282	4482	2	749	9	N	681	554	1			555
04	0	W	8448	-0-	8448	922730	8044	2	404	9	N	367	181	1			741
05	932417	X	9687	-0-	-922730	-0-	87 869	1 9	8731	2	N	790	879	1			652
06	T. A.		9184	-0-	9184	9184	124 768	1 9	8292	2	N	698	536	1			814
07	T. A.		8802	-0-	8802	17986	129 787	1 9	7886	2	N	715	894	1			635
08	T. A.		8842	-0-	8842	26828	119 811	1 9	7912	2	N	737	725	1			647
09	T. A.		7708	-0-	7708	34536	116 703	1 9	6889	2	N	639	552	1			734
10	42421	X	7885	-0-	-34536	-0-	301 754	1 9	6830	2	N	685	755	1			664
*11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	482 743	1 9	6417	2	N	675	570	1			769
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					769

TOTAL GAS PROD: 84,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,405

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

01	0	W	36550	-0-	36550	566819	526	1	35071	2	N	866	700	1			436
							953	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	566819					N	695	731	1			400
03	0	W	50078	-0-	50078	616897	49097	2	981	9	N	892	721	1			571
04	0	W	43364	-0-	43364	660261	42390	2	974	9	N	885	890	1			566
05	0	W	43138	-0-	43138	703399	417	1	41712	2	N	917	1057	1			426
							1009	9									
06	T. A.		40789	-0-	40789	744188	591	1	39408	2	N	718	526	1			618
							790	9									
07	T. A.		23822	-0-	23822	768010	1940	1	20982	2	N	818	1052	1			384
							900	9									
08	T. A.		23438	-0-	23438	791448	1917	1	20628	2	N	812	525	1			671
							893	9									
09	T. A.		21342	-0-	21342	812790	1861	1	18764	2	N	652	729	1			594
							717	9									
10	0	W	21687	-0-	21687	834477	2166	1	18670	2	N	774	921	1			447
							851	9									
11	0	W	21330	-0-	21330	855807	1988	1	18691	2	N	592	737	1			302
							651	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	855807					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 325,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,621

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16592	-0-	16592	1864585	236	1	15748	2	N	553	371	1			519
							608	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1864585					N	365	188	1			696
03	1878125	X	13540	-0-	-1864585	-0-	13103	2	437	9	N	397	543	1			550
04	14370	X	14099	-0-	-271	-0-	13703	2	396	9	N	360	540	1			370
05	16585	X	14601	-0-	-1984	-0-	140	1	13963	2	N	453	176	1			647
							498	9									
06	T. A.		13597	-0-	13597	13597	195	1	12976	2	N	387	354	1			680
							426	9									
07	T. A.		14946	-0-	14946	28543	1976	1	12507	2	N	421	359	1			742
							463	9									
08	T. A.		14259	-0-	14259	42802	1891	1	11916	2	N	411	582	1			571
							452	9									
09	T. A.		12710	-0-	12710	55512	1914	1	10378	2	N	380	374	1			577
							418	9									
10	T. A.		15049	-0-	15049	70561	1967	1	12625	2	N	415	577	1			415
							457	9									
11	T. A.		13758	-0-	13758	84319	1802	1	11435	2	N	474	385	1			504
							521	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84319					N	NO RPT					504

TOTAL GAS PROD: 143,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,616

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	43	170	1			58
02	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8374	2	55	9	N	50					108
03	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9794	2	66	9	N	60					168
04	8850	X	7866	-0-	-984	-0-	7794	2	72	9	N	65					233
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10370	2	64	9	N	58	186	1			105
06	9540	X	9066	-0-	-474	-0-	9009	2	57	9	N	52					157
07	9858	X	9425	-0-	-433	-0-	9353	2	72	9	N	65					222
08	10137	X	9913	-0-	-224	-0-	9821	2	92	9	N	84	232	1			74
09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10295	2	44	9	N	40					114
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10793	2	22	9	N	20					134
11	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10389	2	55	9	N	50					184
12	10695	X	9912	-0-	-783	-0-	9846	2	66	9	N	60	182	1			62

TOTAL GAS PROD: 106,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6767	X	6767	-0-		-0-	-0-	76	1	5034	2	N	1506	1438	1			302
								1657	9									
02	4144	X	-0-	-0-		-4144	-0-					N	325	361	1			266
03	4745	X	4745	-0-		-0-	-0-	4371	2	374	9	N	340	176	1			430
04	4440	X	4412	-0-		-28	-0-	3980	2	432	9	N	393	536	1			287
05	4665	X	4665	-0-		-0-	-0-	39	1	3940	2	N	624	534	1			377
								686	9									
06	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-	58	1	3840	2	N	559	537	1			399
								615	9									
07	4197	X	4197	-0-		-0-	-0-	946	1	2867	2	N	349	358	1			390
								384	9									
08	4168	X	4168	-0-		-0-	-0-	941	1	2791	2	N	396	366	1			420
								436	9									
09	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	918	1	2846	2	N	327	363	1			384
								360	9									
10	4230	X	4230	-0-		-0-	-0-	1055	1	2790	2	N	350	381	1			353
								385	9									
*11	3862	X	3862	-0-		-0-	-0-	895	1	2567	2	N	364	379	1			338
								400	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-		-4185	-0-					N	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: 45,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,533

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	29547	-0-		-4305	-0-	29537	2	10	9	N	9					29
02	29568	X	26651	-0-		-2917	-0-	26638	2	13	9	N	12					41
03	31713	X	28904	-0-		-2809	-0-	28892	2	12	9	N	11					52
04	30690	X	27958	-0-		-2732	-0-	27952	2	6	9	N	5					57
05	30504	X	28860	-0-		-1644	-0-	28860	2			N	-0-					57
06	28590	X	27538	-0-		-1052	-0-	27327	2	211	9	N	192	171	1			78
07	29512	X	28149	-0-		-1363	-0-	28105	2	44	9	N	40					118
08	28892	X	27761	-0-		-1131	-0-	27744	2	17	9	N	15	1	1			132
09	27960	X	26426	-0-		-1534	-0-	26403	2	23	9	N	21					153
10	28861	X	26989	-0-		-1872	-0-	26961	2	28	9	N	25					178
11	27540	X	25787	-0-		-1753	-0-	25759	2	28	9	N	25					203
12	28148	X	26140	-0-		-2008	-0-	26064	2	76	9	N	69	45	1			227

TOTAL GAS PROD: 330,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8766	X	8766	-0-		-0-	-0-	8766	2			N	-0-					165
02	7772	X	7772	-0-		-0-	-0-	7693	2	79	9	N	72					237
03	8497	X	8497	-0-		-0-	-0-	8467	2	30	9	N	27	182	1			82
04	8490	X	7687	-0-		-803	-0-	7596	2	91	9	N	83					165
05	8773	X	8217	-0-		-556	-0-	8114	2	103	9	N	94	179	1			80
06	6750	X	6079	-0-		-671	-0-	6033	2	46	9	N	42					122
07	6975	X	6959	-0-		-16	-0-	6893	2	66	9	N	60					182
08	7178	X	7178	-0-		-0-	-0-	7153	2	25	9	N	23					205
09	7037	X	7037	-0-		-0-	-0-	7007	2	30	9	N	27	7	1			225
10	6975	X	6275	-0-		-700	-0-	6198	2	77	9	N	70	182	1			113
11	6750	X	5967	-0-		-783	-0-	5847	2	120	9	N	109					222
12	7285	X	5990	-0-		-1295	-0-	5972	2	18	9	N	16					238

TOTAL GAS PROD: 86,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

01	58249	X	55587	-0-	-2662	-0-	817	1	54477	2	N	266	159	1			235
							293	9									
02	50120	X	-0-	-0-	-50120	-0-					N	-0-					235
03	53754	X	-0-	-0-	-53754	-0-					N	-0-					235
04	49920	X	45661	-0-	-4259	-0-	45661	2			N	-0-					235
05	55583	X	46195	-0-	-9388	-0-	456	1	45641	2	N	89					324
							98	9									
06	45507	X	45507	-0-	-0-	-0-	671	1	44752	2	N	76	173	1			227
							84	9									
07	46148	X	46148	-0-	-0-	-0-	743	1	45274	2	N	119	11	1			335
							131	9									
08	45229	X	44570	-0-	-659	-0-	656	1	43824	2	N	82	183	1			234
							90	9									
09	43770	X	40871	-0-	-2899	-0-	799	1	39978	2	N	85	193	1			126
							94	9									
10	45229	X	41381	-0-	-3848	-0-	1009	1	40255	2	N	106	9	1			223
							117	9									
11	43770	X	37318	-0-	-6452	-0-	652	1	36585	2	N	74	8	1			289
							81	9									
12	44826	X	NO RPT	-0-	-44826	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 403,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	233	1	15533	2	N	24					153
							26	9									
02	12992	X	-0-	-0-	-12992	-0-					N	17					170
03	13981	X	13307	-0-	-674	-0-	13297	2	10	9	N	9					179
04	13290	X	12346	-0-	-944	-0-	12326	2	20	9	N	18					197
05	15779	X	13148	-0-	-2631	-0-	130	1	12989	2	N	26					223
							29	9									
06	11820	X	11260	-0-	-560	-0-	166	1	11076	2	N	16	175	1			64
							18	9									
07	12214	X	11690	-0-	-524	-0-	402	1	11263	2	N	23					87
							25	9									
08	12214	X	9740	-0-	-2474	-0-	226	1	9485	2	N	26	15	1			98
							29	9									
09	11820	X	10183	-0-	-1637	-0-	167	1	9988	2	N	25					123
							28	9									
10	12214	X	9644	-0-	-2570	-0-	164	1	9457	2	N	21	9	1			135
							23	9									
11	11310	X	8382	-0-	-2928	-0-	82	1	8287	2	N	12					147
							13	9									
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 115,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	231	1	15372	2	N	587	708	1			146
							646	9									
02	12684	X	-0-	-0-	-12684	-0-					N	520	363	1			303
03	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	14553	2	713	9	N	648	730	1			221
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13359	2	624	9	N	567	536	1			252
05	14043	X	13333	-0-	-710	-0-	126	1	12602	2	N	550	368	1			434
							605	9									
06	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	186	1	12379	2	N	506	720	1			220
							557	9									
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	1107	1	11675	2	N	460	355	1			325
							506	9									
08	13237	X	12506	-0-	-731	-0-	1130	1	10906	2	N	427	532	1			220
							470	9									
09	12810	X	12561	-0-	-249	-0-	1468	1	10605	2	N	444	369	1			295
							488	9									
10	13237	X	12541	-0-	-696	-0-	1510	1	10535	2	N	451	552	1			194
							496	9									
*11	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	1381	1	11398	2	N	399	368	1			225
							439	9									
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 136,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,559

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	34107	-0-	-1729	-0-	503	1	33520	2	N	76	184	1			83
							84	9									
02	30912	X	-0-	-0-	-30912	-0-					N	3					86
03	32736	X	30600	-0-	-2136	-0-	30530	2	70	9	N	64					150
04	30690	X	28340	-0-	-2350	-0-	28298	2	42	9	N	38					188
05	34100	X	25439	-0-	-8661	-0-	251	1	25136	2	N	47					235
							52	9									
06	27147	X	27147	-0-	-0-	-0-	400	1	26647	2	N	91	180	1			146
							100	9									
07	27373	X	23859	-0-	-3514	-0-	23701	2	158	9	N	144	2	1			288
08	27373	X	26860	-0-	-513	-0-	396	1	26435	2	N	26	2	1			312
							29	9									
09	26490	X	23277	-0-	-3213	-0-	383	1	22872	2	N	20	175	1			157
							22	9									
10	27373	X	25342	-0-	-2031	-0-	432	1	24877	2	N	30					187
							33	9									
11	26490	X	23417	-0-	-3073	-0-	278	1	23113	2	N	24	6	1			205
							26	9									
12	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 268,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	15743	-0-	-1803	-0-	15729	2	14	9	N	13					63
02	15624	X	13915	-0-	-1709	-0-	13911	2	4	9	N	4					67
03	17050	X	15389	-0-	-1661	-0-	15389	2			N	-0-					67
04	15900	X	14469	-0-	-1431	-0-	14469	2			N	-0-					67
05	16182	X	14708	-0-	-1474	-0-	14708	2			N	-0-					67
06	15000	X	14113	-0-	-887	-0-	14113	2			N	-0-					67
07	15407	X	14418	-0-	-989	-0-	14404	2	14	9	N	13					80
08	15376	X	13896	-0-	-1480	-0-	13885	2	11	9	N	10					90
09	14460	X	12429	-0-	-2031	-0-	12429	2			N	-0-					90
10	14694	X	12062	-0-	-2632	-0-	12051	2	11	9	N	10					100
11	14100	X	9542	-0-	-4558	-0-	9534	2	8	9	N	7					107
12	14415	X	10231	-0-	-4184	-0-	10143	2	88	9	N	80	40	1			147

TOTAL GAS PROD: 160,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4058	-0-	-1863	-0-	57	1	3806	2	N	177					211
							195	9									
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	97	182	1			126
03	5921	X	5849	-0-	-72	-0-	5792	2	57	9	N	52					178
04	5730	X	3712	-0-	-2018	-0-	3708	2	4	9	N	4					182
05	5053	X	1743	-0-	-3310	-0-	17	1	1726	2	N	-0-					182
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					182
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					182
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	148	1			35
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					35
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 15,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	132	1	8783	2	N	205	180	1			166
							226	9									
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	331	192	1			305
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					305
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6619	2	205	9	N	186	186	1			305
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	76	1	7607	2	N	124	180	1			249
							136	9									
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	108	1	7204	2	N	136	180	1			205
							150	9									
07	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1448	1	7260	2	N	177	174	1			208
							195	9									
08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1481	1	5746	2	N	178	47	1			339
							196	9									
09	6960	X	6354	-0-	-606	-0-	1430	1	4780	2	N	131					470
							144	9									
10	7192	X	6418	-0-	-774	-0-	1394	1	4869	2	N	141	224	1			387
							155	9									
11	6960	X	6218	-0-	-742	-0-	1395	1	4667	2	N	142	184	1			345
							156	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 74,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20781	-0-	20781	36711	307	1	20446	2	N	25					165
							28	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36711					N	15					180
03	DLQ G-10		17254	-0-	17254	53965	17241	2	13	9	N	12					192
04	DLQ G-10		15516	-0-	15516	69481	15499	2	17	9	N	15					207
05	DLQ G-10		17410	-0-	17410	86891	172	1	17226	2	N	11	178	1			40
							12	9									
06	102261	X	15370	-0-	-86891	-0-	227	1	15123	2	N	18					58
							20	9									
07	16709	X	14983	-0-	-1726	-0-	852	1	14100	2	N	28	7	1			79
							31	9									
08	16709	X	14666	-0-	-2043	-0-	813	1	13732	2	N	110	7	1			182
							121	9									
09	16170	X	12709	-0-	-3461	-0-	799	1	11892	2	N	16	8	1			190
							18	9									
10	16709	X	13478	-0-	-3231	-0-	821	1	12628	2	N	26	8	1			208
							29	9									
11	15360	X	13400	-0-	-1960	-0-	956	1	12419	2	N	23	182	1			49
							25	9									
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 155,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

01	0	W	54068	-0-	54068	2640610	792	1	52781	2	N	450	181	1			565
							495	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2640610					N	127	372	1			320
03	0	W	50062	-0-	50062	2690672	49852	2	210	9	N	191	358	1			153
04	0	W	48863	-0-	48863	2739535	48591	2	272	9	N	247	176	1			224
05	0	W	51282	-0-	51282	2790817	506	1	50580	2	N	178	181	1			221
							196	9									
06	0	W	47100	-0-	47100	2837917	694	1	46233	2	N	157	175	1			203
							173	9									
07	0	W	47158	-0-	47158	2885075	785	1	46169	2	N	185	178	1			210
							204	9									
08	0	W	47487	-0-	47487	2932562	697	1	46593	2	N	179	194	1			195
							197	9									
09	0	W	43703	-0-	43703	2976265	1020	1	42495	2	N	171	181	1			185
							188	9									
10	0	W	44135	-0-	44135	3020400	1176	1	42772	2	N	170	187	1			168
							187	9									
11	0	W	42904	-0-	42904	3063304	821	1	41892	2	N	174	182	1			160
							191	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3063304					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 476,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8053	-0-	8053	15921	110	1	7356	2	N	534	533	1			205
							587	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15921					N	308	359	1			154
03	23783	X	7862	-0-	-15921	-0-	7423	2	439	9	N	399	365	1			188
04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7230	2	497	9	N	452	179	1			461
05	7471	X	4845	-0-	-2626	-0-	44	1	4428	2	N	339	364	1			436
							373	9									
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	102	1	6818	2	N	331	542	1			225
							364	9									
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	1810	1	5001	2	N	395	214	1			406
							435	9									
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1705	1	4893	2	N	383	448	1			341
							421	9									
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1650	1	4715	2	N	351	386	1			306
							386	9									
10	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1671	1	4806	2	N	388	447	1			247
							427	9									
*11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1650	1	4087	2	N	366	211	1			402
							403	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					402

TOTAL GAS PROD: 69,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,246

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37634	X	34058	-0-	-3576	-0-	503	1	33511	2	N	40					78
							44	9									
02	33992	X	-0-	-0-	-33992	-0-					N	4					82
03	35154	X	31315	-0-	-3839	-0-	31173	2	142	9	N	129					211
04	34020	X	25481	-0-	-8539	-0-	25323	2	158	9	N	144	178	1			177
05	35154	X	10762	-0-	-24392	-0-	106	1	10617	2	N	35					212
							39	9									
06	27720	X	26075	-0-	-1645	-0-	384	1	25614	2	N	70	182	1			100
							77	9									
07	28644	X	23433	-0-	-5211	-0-	787	1	22501	2	N	132	14	1			218
							145	9									
08	28644	X	21079	-0-	-7565	-0-	797	1	20103	2	N	163	223	1			158
							179	9									
09	25470	X	19561	-0-	-5909	-0-	1098	1	18327	2	N	124	10	1			272
							136	9									
10	26939	X	20485	-0-	-6454	-0-	1141	1	19205	2	N	126	238	1			160
							139	9									
11	26070	X	19166	-0-	-6904	-0-	892	1	18112	2	N	147	18	1			289
							162	9									
12	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 231,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	49681	-0-	49681	2132145	728	1	48503	2	N	409	170	1			407
							450	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2132145					N	174					581
03	0	W	45738	-0-	45738	2177883	45497	2	241	9	N	219	547	1			253
04	0	W	45473	-0-	45473	2223356	44974	2	499	9	N	454	187	1			520
05	2271427	X	48071	-0-	-2223356	-0-	475	1	47507	2	N	81	363	1			238
							89	9									
06	T. A.		45871	-0-	45871	45871	675	1	44974	2	N	202	179	1			261
							222	9									
07	91574	X	45703	-0-	-45871	-0-	752	1	44656	2	N	268	352	1			177
							295	9									
08	45818	X	44454	-0-	-1364	-0-	729	1	43367	2	N	325	222	1			280
							358	9									
09	44340	X	40278	-0-	-4062	-0-	953	1	38973	2	N	320	363	1			237
							352	9									
10	45818	X	40459	-0-	-5359	-0-	989	1	39109	2	N	328	435	1			130
							361	9									
11	44340	X	37782	-0-	-6558	-0-	653	1	36734	2	N	359	184	1			305
							395	9									
12	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 443,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,139

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	805015					N	NO RPT					218
02	115060	X	NO RPT	-0-	-115060	689955					N	NO RPT					218
03	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	666457					N	NO RPT					218
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT					218
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT					218
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT					218
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT					218
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT					218
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT					218
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT					218
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT					218
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14346	-0-	-1123	-0-	197	1	13144	2	N	914	738	1			480
							1005	9									
02	13972	X	-0-	-0-	-13972	-0-					N	734	907	1			307
03	0	W	14940	-0-	14940	14940	13947	2	993	9	N	903	903	1			307
04	0	W	13959	-0-	13959	28899	13058	2	901	9	N	819	723	1			403
05	0	W	13836	-0-	13836	42735	128	1	12824	2	N	804	898	1			309
							884	9									
06	0	W	12550	-0-	12550	55285	171	1	11421	2	N	871	878	1			302
							958	9									
07	67960	X	12675	-0-	-55285	-0-	212	1	11680	2	N	712	707	1			307
							783	9									
08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	173	1	11527	2	N	680	887	1			100
							748	9									
09	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	395	1	10423	2	N	636	533	1			203
							700	9									
10	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	495	1	10644	2	N	616	537	1			282
							678	9									
11	11370	X	11151	-0-	-219	-0-	397	1	10030	2	N	658	726	1			214
							724	9									
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 129,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,347

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15097	-0-	15097	330839	144	1	14444	2	N	463	724	1	110
							509	9							
02	0	W	12817	-0-	12817	343656	123	1	12289	2	N	368	184	1	294
							405	9							
03	0	W	12477	-0-	12477	356133	119	1	11876	2	N	438	541	1	191
							482	9							
04	0	W	13095	-0-	13095	369228	125	1	12509	2	N	419	354	1	256
							461	9							
05	0	W	13149	-0-	13149	382377	125	1	12516	2	N	462	538	1	180
							508	9							
06	393999	X	11622	-0-	-382377	-0-	164	1	10901	2	N	506	357	1	149
							557	9							
07	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	1493	1	9782	2	N	415	367	1	197
							457	9							
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	1203	1	10012	2	N	460	536	1	121
							506	9							
09	13110	X	10477	-0-	-2633	-0-	1406	1	8657	2	N	376	359	1	138
							414	9							
10	13144	X	10690	-0-	-2454	-0-	1461	1	8830	2	N	363	361	1	140
							399	9							
11	11610	X	9777	-0-	-1833	-0-	1255	1	8106	2	N	378	183	1	335
							416	9							
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT			335

TOTAL GAS PROD: 132,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,648

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27934	X	27934	-0-	-0-	-0-	396	1	26392	2	N	1042	566	1	584
							1146	9							
02	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	374	1	24964	2	N	609	750	1	443
							670	9							
03	28118	X	28118	-0-	-0-	-0-	395	1	26361	2	N	1238	1097	1	584
							1362	9							
04	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	372	1	24820	2	N	842	872	1	554
							926	9							
05	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	237	1	23749	2	N	906	906	1	554
							997	9							
06	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	289	1	19256	2	N	331	536	1	349
							364	9							
07	0	W	23929	-0-	23929	23929	217	1	22953	2	N	690	725	1	314
							759	9							
08	0	W	23317	-0-	23317	47246	161	1	22353	2	N	730	564	1	480
							803	9							
09	0	W	22058	-0-	22058	69304	21234	2	824	9	N	749	747	1	482
10	0	W	20228	-0-	20228	89532	19285	2	943	9	N	857	1112	1	227
11	0	W	16245	-0-	16245	105777	15611	2	634	9	N	576	562	1	241
12	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	82682					N	NO RPT			241

TOTAL GAS PROD: 258,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,570

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	32438	-0-	32438	32438	30051	2	2387	9	N	2170	2198	1			855
02	0	W	28036	-0-	28036	60474	26193	2	1843	9	N	1675	1642	1			888
03	0	W	30037	-0-	30037	90511	27608	2	2429	9	N	2208	2175	1			921
04	0	W	27792	-0-	27792	118303	26055	2	1737	9	N	1579	1984	1			516
05	0	W	28184	-0-	28184	146487	261	1	26085	2	N	1671	1270	1			917
							1838	9									
06	0	W	27734	-0-	27734	174221	385	1	25669	2	N	1527	1777	1			667
							1680	9									
07	203663	X	29442	-0-	-174221	-0-	2608	1	24961	2	N	1703	1594	1			776
							1873	9									
08	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	2470	1	24796	2	N	1644	1788	1			632
							1808	9									
09	24567	X	24567	-0-	-0-	-0-	2444	1	20570	2	N	1412	1454	1			590
							1553	9									
10	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	2587	1	24243	2	N	1475	1643	1			422
							1623	9									
*11	26249	X	26249	-0-	-0-	-0-	2300	1	22383	2	N	1424	1294	1			552
							1566	9									
12	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					552

TOTAL GAS PROD: 312,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,488

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

01	4247	X	1818	-0-	-2429	-0-	1783	2	35	9	N	32	17	8			75
02	3640	X	1385	-0-	-2255	-0-	1383	2	2	9	N	2					77
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2750	2	14	9	N	13	13	8			77
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3145	2	36	9	N	33	33	8			77
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3198	2	300	9	N	273	197	1			153
06	DLQ G-10		4283	-0-	4283	4283	4247	2	36	9	N	33	26	8			160
07	DLQ G-10		5942	-0-	5942	10225	5900	2	42	9	N	38	38	8			160
08	DLQ G-10		5651	-0-	5651	15876	5594	2	57	9	N	52					212
09	DLQ G-10		4998	-0-	4998	20874	4981	2	17	9	N	15	15	8			212
10	25505	X	4631	-0-	-20874	-0-	4554	2	77	9	N	70	196	1	11	8	75
11	5760	X	4282	-0-	-1478	-0-	4279	2	3	9	N	3					78
12	5704	X	3526	-0-	-2178	-0-	3506	2	20	9	N	18	18	8			78

TOTAL GAS PROD: 45,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	N	3					40
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					40
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					40
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3					43
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					43
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					43
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					43
10	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					43
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					43
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	708	2	46	9	N	42					255
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	694	2	33	9	N	30	198	1			87
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	8			87
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			87
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					87
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					87
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	6	6	8			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	47					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					198
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	178	1			20
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					20
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH 10 WELL #: 1410 RRCID -> 230258 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 4010 RRCID -> 230263 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11310 - 13933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	143					208
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	56	194	1	2	8	68
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	45	18	8			95
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1866	2	141	9	N	128	57	1	28	8	138
05	1488	X	994	-0-	-494	-0-	988	2	6	9	N	5					143
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1202	2	69	9	N	63	6	8			200
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	62	185	1	25	8	52
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					52
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	20	20	8			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	23	8			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	42	8			75

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HOLLAWAY WELL #: 101R RRCID -> 235973 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					46
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	884	2			N	-0-					46
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					46
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					46
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					46
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					46
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					46
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					46
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					46
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					46
*11	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					46
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3527	2	75	9	N	68					157
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3235	2	83	9	N	75					232
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3869	2	92	9	N	84	194	1	31	8	91
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3687	2	89	9	N	81	39	8			133
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3725	2	79	9	N	72					205
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3499	2	83	9	N	75	180	1	12	8	88
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3512	2	56	9	N	51	22	8			117
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3477	2	78	9	N	71					188
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4468	2	50	9	N	45	175	1	10	8	48
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4638	2	75	9	N	68	11	8			105
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4760	2	79	9	N	72					177
*12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4691	2	138	9	N	125	197	1	25	8	80

TOTAL GAS PROD: 48,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SIMMONS WELL #: 301 RRCID -> 241227 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 15185 PERF.13064 - 15118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3051	2	11 9	N	10				72
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2686	2	48 9	N	44	1	8		115
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9 9	N	8	3	8		120
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3103	2	4 9	N	4	4	8		120
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2990	2	69 9	N	63				183
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3107	2	4 9	N	4	4	8		183
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3068	2	4 9	N	4	4	8		183
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-				183
09	2730 X	2687	-0-	-43	-0-	2684	2	3 9	N	3	3	8		183
10	2821 X	2796	-0-	-25	-0-	2795	2	1 9	N	1	1	8		183
11	2730 X	2533	-0-	-197	-0-	2533	2		N	-0-				183
12	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2674	2	6 9	N	5	5	8		183

TOTAL GAS PROD: 34,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	22					132
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					132
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					132
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	272	2	29	9	N	26	141	1			17
05	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					17
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					17
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					17
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	954	2	31	9	N	28					45
10	3100	N	4302	-0-	1202	1202	4299	2	3	9	N	3					48
11	3000	N	3258	-0-	258	1460	3256	2	2	9	N	2					50
*12	3100	N	2879	-0-	-221	1239	2866	2	13	9	N	12					62

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					90
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					90
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					90
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1273	2	68	9	N	62					152
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					152
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1176	2	44	9	N	40					192
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	886	2	113	9	N	103	188	1			107
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1064	2	128	9	N	116					223
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					223
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	2	22	9	N	20					243
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	523	2	30	9	N	27					270
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	681	2	43	9	N	39	186	1			123

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	40					182
02	5432	X	702	-0-	-4730	-0-	702	2			N	-0-					182
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	44	33	8			193
04	1110	X	547	-0-	-563	-0-	453	2	94	9	N	85	180	1	45	8	53
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					53
06	750	X	411	-0-	-339	-0-	411	2			N	-0-					53
07	775	X	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-					53
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	8			53
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NGL SOLIDS SOLUTIONS, LLC 598349
HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					85
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF. 13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	18377	-0-	-1463	-0-	18313	2	64	9	N	58	3	8			205
02	17920	X	16790	-0-	-1130	-0-	397	1	16340	2	N	48					253
							53	9									
03	19654	X	17463	-0-	-2191	-0-	164	1	17234	2	N	59	195	1			117
							65	9									
04	19020	X	16577	-0-	-2443	-0-	16513	2	64	9	N	58					175
05	18941	X	16901	-0-	-2040	-0-	16787	2	114	9	N	104	192	1			87
06	17190	X	15769	-0-	-1421	-0-	15706	2	63	9	N	57	4	8			140
07	17763	X	15052	-0-	-2711	-0-	14994	2	58	9	N	53					193
08	17453	X	15922	-0-	-1531	-0-	15874	2	48	9	N	44					237
09	16590	X	15969	-0-	-621	-0-	15856	2	113	9	N	103	190	1			150
10	16895	X	16391	-0-	-504	-0-	16305	2	86	9	N	78					228
11	15780	X	15598	-0-	-182	-0-	15540	2	58	9	N	53	193	1			88
12	DLQ G-10		15792	-0-	15792	15792	15737	2	55	9	N	50					138

TOTAL GAS PROD: 196,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

01	8029 X	7215	-0-	-814	-0-	524	1	6643	2	N	44				195
						48	9								
02	7252 X	3553	-0-	-3699	-0-	250	1	3278	2	N	23				218
						25	9								
03	7626 X	6141	-0-	-1485	-0-	393	1	5702	2	N	42				260
						46	9								
04	7290 X	4527	-0-	-2763	-0-	287	1	4208	2	N	29	190	1		99
						32	9								
05	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	540	1	8824	2	N	52				151
						57	9								
06	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	489	1	6591	2	N	31				182
						34	9								
07	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	399	1	6650	2	N	21				203
						23	9								
08	9424 X	7161	-0-	-2263	-0-	462	1	6685	2	N	13	180	1		36
						14	9								
09	9120 X	6773	-0-	-2347	-0-	469	1	6258	2	N	42				78
						46	9								
10	9424 X	7004	-0-	-2420	-0-	486	1	6486	2	N	29				107
						32	9								
11	7110 X	6513	-0-	-597	-0-	490	1	5992	2	N	28				135
						31	9								
12	7161 X	6042	-0-	-1119	-0-	480	1	5530	2	N	29				164
						32	9								

TOTAL GAS PROD: 78,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	14410	-0-	-5678	-0-	1037	1	13145	2	N	207	370	1	344
							228	9							
02	18144	X	7304	-0-	-10840	-0-	512	1	6723	2	N	63	182	1	225
							69	9							
03	17763	X	5638	-0-	-12125	-0-	359	1	5207	2	N	65			290
							72	9							
04	14610	X	12220	-0-	-2390	-0-	1014	1	11040	2	N	151	186	1	255
							166	9							
05	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	1310	1	17189	2	N	210			465
							231	9							
06	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	1357	1	16694	2	N	205	365	1	305
							226	9							
07	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	1385	1	23379	2	N	99			404
							109	9							
08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	1404	1	18829	2	N	69	360	1	113
							76	9							
09	18000	X	16551	-0-	-1449	-0-	1267	1	15153	2	N	119			232
							131	9							
10	18600	X	18586	-0-	-14	-0-	1397	1	16984	2	N	186	178	1	240
							205	9							
11	18000	X	11813	-0-	-6187	-0-	1222	1	10497	2	N	85	182	1	143
							94	9							
12	18600	X	10780	-0-	-7820	-0-	1049	1	9584	2	N	134			277
							147	9							

TOTAL GAS PROD: 179,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	16007	-0-	-7212	-0-	15901	2	106	9	N	96	182	1	236
02	19432	X	18445	-0-	-987	-0-	18251	2	194	9	N	176	186	1	226
03	23815	X	23815	-0-	-0-	-0-	23621	2	194	9	N	176	183	1	219
04	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	19826	2	185	9	N	168	180	1	207
05	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20257	2	182	9	N	165			372
06	23040	X	18411	-0-	-4629	-0-	18260	2	151	9	N	137	177	1	332
07	23808	X	20027	-0-	-3781	-0-	19861	2	166	9	N	151	169	1	314
08	23808	X	21538	-0-	-2270	-0-	21369	2	169	9	N	154	181	1	287
09	20010	X	17343	-0-	-2667	-0-	17222	2	121	9	N	110	178	1	219
10	20429	X	18738	-0-	-1691	-0-	18578	2	160	9	N	145	177	1	187
11	20850	X	16376	-0-	-4474	-0-	16225	2	151	9	N	137			324
12	21545	X	19874	-0-	-1671	-0-	19689	2	185	9	N	168	180	1	312

TOTAL GAS PROD: 231,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

FULLER (HUNTON, LO.) //CONT.// 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13396	-0-	-2941	-0-	978	1	12394	2	N	22	194	1			47
							24	9									
02	14756	X	6928	-0-	-7828	-0-	488	1	6407	2	N	30					77
							33	9									
03	15035	X	13186	-0-	-1849	-0-	843	1	12241	2	N	93					170
							102	9									
04	13680	X	12128	-0-	-1552	-0-	771	1	11327	2	N	27					197
							30	9									
05	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	911	1	14874	2	N	45					242
							50	9									
06	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	911	1	12284	2	N	43	188	1			97
							47	9									
07	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	926	1	15422	2	N	40					137
							44	9									
08	15841	X	15267	-0-	-574	-0-	978	1	14180	2	N	99	183	1			53
							109	9									
09	15330	X	13607	-0-	-1723	-0-	947	1	12650	2	N	9					62
							10	9									
10	16399	X	13835	-0-	-2564	-0-	962	1	12840	2	N	30					92
							33	9									
11	15870	X	12590	-0-	-3280	-0-	949	1	11594	2	N	43					135
							47	9									
12	16120	X	12286	-0-	-3834	-0-	980	1	11287	2	N	17					152
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 158,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

01	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					140
02	1428	N	729	-0-	-699	-0-	729	2			N	-0-					140
03	1395	N	804	-0-	-591	-0-	804	2			N	-0-					140
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					140
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					140
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					140
07	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	90	2			N	-0-					140
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					140
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					140
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					140
11	780	N	88	-0-	-692	-0-	88	2			N	-0-					140
12	1829	N	228	-0-	-1601	-0-	228	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	47 46	1 9	9373	2	N	42	169	1			115
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	8677	2	N	7					122
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	47 57	1 9	8119	2	N	52					174
04	9150	X	7536	-0-	-1614	-0-	45	1	7491	2	N	-0-					174
05	9672	X	7771	-0-	-1901	-0-	47 22	1 9	7702	2	N	20					194
06	9270	X	7574	-0-	-1696	-0-	45 13	1 9	7516	2	N	12					206
07	9579	X	7806	-0-	-1773	-0-	47 58	1 9	7701	2	N	53	182	1			77
08	8215	X	7736	-0-	-479	-0-	47 24	1 9	7665	2	N	22					99
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	45	1	7627	2	N	-0-					99
10	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	42 67	1 9	7745	2	N	61					160
*11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	45	1	7959	2	N	-0-					160
12	7936	X	7579	-0-	-357	-0-	47	1	7532	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 95,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF.14595 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	21546	-0-	-9454	-0-	21546	2			N	-0-					106
02	28000	X	13754	-0-	-14246	-0-	13754	2			N	-0-					106
03	31000	X	18592	-0-	-12408	-0-	18592	2			N	-0-					106
04	30000	X	29682	-0-	-318	-0-	29682	2			N	-0-					106
05	26492	X	26492	-0-	-0-	-0-	26492	2			N	-0-					106
06	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	25788	2			N	-0-					106
07	30659	X	17399	-0-	-13260	-0-	17399	2			N	-0-					106
08	30659	X	14194	-0-	-16465	-0-	14194	2			N	-0-					106
09	29670	X	-0-	-0-	-29670	-0-					N	-0-					106
10	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					N	-0-					106
11	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					N	-0-					106
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 167,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					165
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					165
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					165
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					165
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					165
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					165
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					165
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					165
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					165
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					165
11	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	3			N	-0-					165
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

01	2418 X	2103	-0-	-315	-0-	23	1	2079	3	N	-0-					24
						1	4									
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	23	1	2753	3	N	-0-					24
						2	4									
03	2418 X	2269	-0-	-149	-0-	12	1	2256	3	N	-0-					24
						1	4									
04	2280 X	1789	-0-	-491	-0-	18	1	1769	3	N	-0-					24
						2	4									
05	3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	21	1	1727	3	N	141					165
						2	4	155	9							
06	2970 X	1895	-0-	-1075	-0-	18	1	1876	3	N	-0-					165
						1	4									
07	3069 X	2000	-0-	-1069	-0-	16	1	1951	3	N	29	193	1			1
						1	4	32	9							
08	2263 X	2097	-0-	-166	-0-	20	1	2074	3	N	1					2
						2	4	1	9							
09	1890 X	1871	-0-	-19	-0-	17	1	1852	3	N	-0-					2
						2	4									
10	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	18	1	1722	3	N	1					3
						2	4	1	9							
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	18	1	2333	3	N	162					165
						2	4	178	9							
12	2108 X	2080	-0-	-28	-0-	29	1	2049	3	N	-0-					165
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	112	X	71	-0-	-41	-0-	21	2	50	9	N	45					45
03	124	X	42	-0-	-82	-0-	20	2	22	9	N	20					65
04	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					65
05	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					65
06	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					65
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					65
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					65
10	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					65
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					65
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					128
03	20	K	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	5			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					13
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					13
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			N	-0-					13
04	3000	N	5861	-0-	2861	2861	5861	3			N	-0-					13
05	11972	X	9111	-0-	-2861	-0-	9111	3			N	-0-					13
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					13
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3			N	-0-					13
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			N	-0-					13
09	1170	X	43	-0-	-1127	-0-	43	3			N	-0-					13
10	1209	X	35	-0-	-1174	-0-	35	3			N	-0-					13
11	1170	X	25	-0-	-1145	-0-	25	3			N	-0-					13
12	1209	X	47	-0-	-1162	-0-	17	3	30	9	N	27					40

TOTAL GAS PROD: 53,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	#	2148	-0-	-487	-0-	28	1	2119	3	N	-0-					20
							1	4									
02	2380	#	2157	-0-	-223	-0-	35	1	2120	3	N	-0-					20
							2	4									
03	2635	#	1552	-0-	-1083	-0-	14	1	1515	3	N	20					40
							1	4	22	9							
04	2550	#	2083	-0-	-467	-0-	30	1	2029	3	N	20					60
							2	4	22	9							
05	2635	#	2401	-0-	-234	-0-	37	1	2276	3	N	78					138
							2	4	86	9							
06	2310	#	2085	-0-	-225	-0-	30	1	2051	3	N	3					141
							1	4	3	9							
07	2387	#	2202	-0-	-185	-0-	30	1	2159	3	N	10					151
							2	4	11	9							
08	2387	#	1943	-0-	-444	-0-	29	1	1912	3	N	-0-					151
							2	4									
09	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	38	1	2278	3	N	59	190	1			20
							2	4	65	9							
10	2425	R	2425	-0-	-0-	-0-	44	1	2353	3	N	24					44
							2	4	26	9							
11	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	39	1	2222	3	N	13					57
							2	4	14	9							
12	2449	#	1338	-0-	-1111	-0-	23	1	1289	3	N	22					79
							2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 24,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3435	R	3435	-0-	-0-	-0-	72	1	3282	3	N	73	100	1			13
							1	4	80	9							
02	3088	R	3088	-0-	-0-	-0-	75	1	3011	3	N	-0-					13
							2	4									
03	3546	R	3546	-0-	-0-	-0-	54	1	3491	3	N	-0-					13
							1	4									
04	2949	R	2949	-0-	-0-	-0-	80	1	2867	3	N	-0-					13
							2	4									
05	2967	R	2967	-0-	-0-	-0-	63	1	2881	3	N	19					32
							2	4	21	9							
06	2640	#	2243	-0-	-397	-0-	45	1	2197	3	N	-0-					32
							1	4									
07	2728	#	2251	-0-	-477	-0-	54	1	2196	3	N	-0-					32
							1	4									
08	2728	#	2061	-0-	-667	-0-	50	1	2009	3	N	-0-					32
							2	4									
09	2640	#	2397	-0-	-243	-0-	74	1	2321	3	N	-0-					32
							2	4									
10	2728	#	2336	-0-	-392	-0-	62	1	2263	3	N	8					40
							2	4	9	9							
11	2250	#	2190	-0-	-60	-0-	59	1	2129	3	N	-0-	3	5			37
							2	4									
12	2480	#	1800	-0-	-680	-0-	44	1	1754	3	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 31,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					20
02	1820	#	1796	-0-	-24	-0-	1796	3			N	-0-					20
03	2015	#	1506	-0-	-509	-0-	1506	3			N	-0-					20
04	1860	#	1742	-0-	-118	-0-	1742	3			N	-0-					20
05	1984	#	1520	-0-	-464	-0-	1481	3	39	9	N	35					55
06	5249	R	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					55
07	2691	R	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					55
08	1798	#	1552	-0-	-246	-0-	1552	3			N	-0-					55
09	2910	#	1926	-0-	-984	-0-	1926	3			N	-0-					55
10	3007	#	1993	-0-	-1014	-0-	1993	3			N	-0-					55
*11	2910	#	1976	-0-	-934	-0-	1976	3			N	-0-					55
12	2697	#	1368	-0-	-1329	-0-	1368	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1442	-0-	-108	-0-	18	1	1423	3	N	-0-					138
							1	4									
02	1400	#	1394	-0-	-6	-0-	27	1	1365	3	N	-0-					138
							2	4									
03	1550	#	1157	-0-	-393	-0-	11	1	1145	3	N	-0-					138
							1	4									
04	1440	#	1340	-0-	-100	-0-	14	1	1324	3	N	-0-					138
							2	4									
05	1550	#	1277	-0-	-273	-0-	16	1	1126	3	N	121					259
							2	4	133	9							
06	4006	R	4006	-0-	-0-	-0-	15	1	3990	3	N	-0-					259
							1	4									
07	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	16	1	2045	3	N	-0-	182	1			77
							1	4									
08	1395	#	1197	-0-	-198	-0-	15	1	1180	3	N	-0-					77
							2	4									
09	1560	#	1486	-0-	-74	-0-	20	1	1464	3	N	-0-					77
							2	4									
10	1612	#	1540	-0-	-72	-0-	19	1	1515	3	N	4					81
							2	4	4	9							
*11	1560	#	1522	-0-	-38	-0-	18	1	1502	3	N	-0-					81
							2	4									
12	1612	#	1060	-0-	-552	-0-	18	1	1040	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

01	3736	R	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					7
02	3404	R	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					7
03	2727	R	2727	-0-	-0-	-0-	2726	3	1	4	N	-0-					7
04	2209	R	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					7
05	2108	#	1009	-0-	-1099	-0-	1009	3			N	-0-					7
06	2040	#	1167	-0-	-873	-0-	1166	3	1	9	N	1					8
07	2108	#	1171	-0-	-937	-0-	1157	3	1	4	N	12					20
							13	9									
08	2108	#	1012	-0-	-1096	-0-	1012	3			N	-0-					20
09	2040	#	1160	-0-	-880	-0-	1160	3			N	-0-					20
10	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					20
11	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					20
*12	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

01	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1271	3	15	9	N	14					109
02	1148	#	1008	-0-	-140	-0-	997	3	11	9	N	10					119
03	1302	#	806	-0-	-496	-0-	804	3	2	9	N	2					121
04	1260	#	728	-0-	-532	-0-	728	3			N	-0-					121
05	1302	#	713	-0-	-589	-0-	713	3			N	-0-					121
06	1230	#	659	-0-	-571	-0-	659	3			N	-0-					121
07	1116	#	663	-0-	-453	-0-	663	3			N	-0-					121
08	806	#	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					121
09	720	#	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					121
10	713	#	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					121
11	660	#	548	-0-	-112	-0-	544	3	4	9	N	4					125
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

01	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	2	N	9					112
							10	9									
02	896	#	-0-	-0-	-896	-0-					N	3					115
03	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2103	2	11	9	N	10					125
04	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1855	2	9	9	N	8					133
05	1426	#	1118	-0-	-308	-0-	11	1	1097	2	N	9	92	1			50
							10	9									
06	1380	#	551	-0-	-829	-0-	8	1	535	2	N	7					57
							8	9									
07	2108	#	452	-0-	-1656	-0-	451	2	1	9	N	1					58
08	2108	#	547	-0-	-1561	-0-	536	2	11	9	N	10					68
09	1860	#	735	-0-	-1125	-0-	723	2	12	9	N	11					79
10	1116	#	919	-0-	-197	-0-	904	2	15	9	N	14					93
*11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13					106
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 10,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	1273	-0-	-525	-0-	25 17	1 9	1231	2	N	15					97
02	1596	#	1377	-0-	-219	-0-	28 11	1 9	1338	2	N	10					107
03	1767	#	940	-0-	-827	-0-	25 9	1 9	906	2	N	8					115
04	1710	#	1251	-0-	-459	-0-	30 11	1 9	1210	2	N	10					125
05	1581	#	1363	-0-	-218	-0-	26 13	1 9	1324	2	N	12					137
06	1470	#	1468	-0-	-2	-0-	30 11	1 9	1427	2	N	10					147
07	1519	#	1484	-0-	-35	-0-	31 9	1 9	1444	2	N	8					155
08	1364	#	1349	-0-	-15	-0-	28 8	1 9	1313	2	N	7					162
09	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1511	2	N	8					170
10	1519	#	1482	-0-	-37	-0-	31 6	1 9	1445	2	N	5					175
11	1470	#	1415	-0-	-55	-0-	30 9	1 9	1376	2	N	8					183
12	1612	#	469	-0-	-1143	-0-	10 6	1 9	453	2	N	5					188

TOTAL GAS PROD: 15,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	2069	-0-	-225	-0-	1944	2	125	9	N	114	195	1			265
02	2072	#	1878	-0-	-194	-0-	1776	2	102	9	N	93					358
03	2386	R	2386	-0-	-0-	-0-	2250	2	136	9	N	124	195	1			287
04	2100	#	1982	-0-	-118	-0-	1884	2	98	9	N	89	194	1			182
05	2139	#	2101	-0-	-38	-0-	1973	2	128	9	N	116					298
06	2310	#	2035	-0-	-275	-0-	1927	2	108	9	N	98	193	1			203
07	2387	#	1952	-0-	-435	-0-	1851	2	101	9	N	92					295
08	2387	#	2147	-0-	-240	-0-	2031	2	116	9	N	105	192	1			208
09	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	1979	2	101	9	N	92	187	1			113
10	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2006	2	116	9	N	105					218
11	2070	#	1949	-0-	-121	-0-	1851	2	98	9	N	89	194	1			113
12	2139	#	2058	-0-	-81	-0-	1942	2	116	9	N	105					218

TOTAL GAS PROD: 24,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	#	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	390	#	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	360	#	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*10	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	532	X	411	-0-	-121	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	589	X	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	540	X	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	558	X	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	X	365	-0-	-162	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	527	X	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	527	X	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1516	-0-	-65	-0-	15	1	1500	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1428	X	1387	-0-	-41	-0-	22	1	1363	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1519	X	1512	-0-	-7	-0-	17	1	1494	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	17	1	2207	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	16	1	1921	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	17	1	1641	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	2294	X	1540	-0-	-754	-0-	16	1	1522	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	2220	X	1672	-0-	-548	-0-	20	1	1650	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1953	X	1590	-0-	-363	-0-	18	1	1570	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	1620	X	1570	-0-	-50	-0-	20	1	1548	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1736	X	1218	-0-	-518	-0-	15	1	1201	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2896	-0-	-1444	-0-	2893	2	3	9	N	3					12
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5815	2	1	9	N	1					13
03	3689	X	2873	-0-	-816	-0-	2873	2			N	-0-					13
04	3540	X	3241	-0-	-299	-0-	3241	2			N	-0-					13
05	5456	X	3432	-0-	-2024	-0-	3432	2			N	-0-					13
06	5280	X	1885	-0-	-3395	-0-	1885	2			N	-0-					13
07	DLQ	G-10	3329	-0-	3329	3329	3329	2			N	-0-					13
08	DLQ	G-10	3295	-0-	3295	6624	3295	2			N	-0-					13
09	9494	X	2870	-0-	-6624	-0-	2870	2			N	-0-					13
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					13
11	3210	X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2			N	-0-					13
12	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	2939	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 37,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					105
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	426	2			N	-0-					105
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					105
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					105
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					105
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					105
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					105
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					105
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					105
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					105
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					105
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	870	N	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	648	-0-	-406	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	990	N	615	-0-	-375	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	0	W	753	-0-	753	753	753	2			N	-0-					-0-
11	0	W	730	-0-	730	1483	730	2			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1483					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					78
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					78
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					78
04	780	N	461	-0-	-319	-0-	461	2			N	-0-					78
05	992	N	632	-0-	-360	-0-	617	2	15	9	N	14					92
06	960	N	678	-0-	-282	-0-	678	2			N	-0-					92
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					92
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					92
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					92
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					92
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 7,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		2260	-0-	2260	2260	2260	2			N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2260					N	-0-					23
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2260					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2804	-0-	-276	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3676	-0-	-106	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	314	-0-	-399	-0-	314	2			N	-0-					54
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					54
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					54
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					55
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					55
06	630	N	467	-0-	-163	-0-	465	2	2	9	N	2					57
07	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					57
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					57
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					57
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					57
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					145
02	588	#	509	-0-	-79	-0-	509	2			N	-0-					145
03	589	#	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					145
04	570	#	487	-0-	-83	-0-	465	2	22	9	N	20					165
05	558	#	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					165
06	540	#	512	-0-	-28	-0-	489	2	23	9	N	21					186
07	558	#	482	-0-	-76	-0-	454	2	28	9	N	25					211
08	496	#	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					211
09	510	#	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					211
10	527	#	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					211
11	510	#	254	-0-	-256	-0-	254	2			N	-0-					211
12	496	#	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	7	1	444	2	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	5	1	454	2	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	5	1	356	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

01	2046	#	2295	-0-	249 B	-19347	2295	2			N	-0-					111
02	1848	#	2148	-0-	300 B	-19047	2116	2	32	9	N	29					140
03	1612	#	2448	-0-	836 B	-18211	2448	2			N	-0-					140
04	2220	#	2179	-0-	-41 B	-18252	2157	2	22	9	N	20					160
05	2387	#	2357	-0-	-30 B	-18282	2348	2	9	9	N	8					168
06	2310	#	2213	-0-	-97 B	-18379	2211	2	2	9	N	2					170
07	2449	#	2219	-0-	-230 B	-18609	2217	2	2	9	N	2					172
08	2449	#	2241	-0-	-208 B	-18817	2241	2			N	-0-					172
09	2280	#	2201	-0-	-79 B	-18896	2201	2			N	-0-					172
10	2356	#	2256	-0-	-100 B	-18996	2256	2			N	-0-					172
11	2220	#	1954	-0-	-266 B	-19262	1954	2			N	-0-					172
12	2263	#	1626	-0-	-637 B	-19899	1626	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 26,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	295	1	642	2	N	-0-					60
02	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	240	1	768	2	N	-0-					60
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	291	1	1006	2	N	17					77
							19	9									
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	285	1	1227	2	N	-0-					77
05	1116	X	962	-0-	-154	-0-	285	1	677	2	N	-0-					77
06	1260	X	755	-0-	-505	-0-	257	1	497	2	N	1					78
							1	9									
07	1550	X	1004	-0-	-546	-0-	295	1	705	2	N	4					82
							4	9									
08	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	295	1	821	2	N	-0-					82
09	1500	X	1125	-0-	-375	-0-	285	1	840	2	N	-0-					82
10	992	X	907	-0-	-85	-0-	224	1	683	2	N	-0-					82
11	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	276	1	1136	2	N	-0-					82
12	1178	X	757	-0-	-421	-0-	181	1	576	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 163443 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4549 - 4590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1343	-0-	-238	-0-	31	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1229	-0-	-171	-0-	26	1	1203	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1470	-0-	-49	-0-	29	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1424	-0-	-33	-0-	29	1	1395	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	825	-0-	-585	-0-	17	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1462	-0-	-57	-0-	30	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1451	-0-	-68	-0-	31	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1332	-0-	-138	-0-	30	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1160	-0-	-297	-0-	27	1	1132	2	N	1					1
							1	9									
11	1410	X	1305	-0-	-105	-0-	30	1	1275	2	N	-0-	1	8			-0-
12	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	31	1	1152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	540	-0-	-359	-0-	186	1	354	2	N	-0-					-0-
02	812	X	672	-0-	-140	-0-	150	1	522	2	N	-0-					-0-
03	899	X	791	-0-	-108	-0-	174	1	617	2	N	-0-					-0-
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	180	1	535	3	N	-0-					-0-
05	806	X	597	-0-	-209	-0-	186	1	411	3	N	-0-					-0-
06	780	X	177	-0-	-603	-0-	102	1	75	3	N	-0-					-0-
07	806	X	480	-0-	-326	-0-	168	1	312	3	N	-0-					-0-
08	806	X	186	-0-	-620	-0-	186	1			N	-0-					-0-
09	720	X	180	-0-	-540	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	589	X	345	-0-	-244	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
*12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1146	-0-	-218	-0-	31	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	981	-0-	-251	-0-	26	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	30	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	728	-0-	-472	-0-	17	1	711	2	N	-0-					-0-
07	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	31	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	1287	-0-	-33	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1077	-0-	-318	-0-	27	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	963	-0-	-387	-0-	30	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	948	-0-	-447	-0-	29	1	919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	1	8	2	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	780	X	492	-0-	-288	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	806	X	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	806	X	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	780	X	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	806	X	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	714	-0-	-557	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			1
02	1148	X	930	-0-	-218	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			1
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2	2	8			1
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1178	X	713	-0-	-465	-0-	711	2	2	9	N	2					2
06	1440	X	724	-0-	-716	-0-	724	2			N	-0-	1	1			1
07	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	1246	2			N	-0-					1
08	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					1
09	1320	X	1173	-0-	-147	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			1
10	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			1
11	1200	X	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			N	-0-	1	8			-0-
12	1240	X	1023	-0-	-217	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1426					N	1	1	8			-0-
02	1890	X	464	-0-	-1426	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		400	-0-	400	400	399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14B DENY		753	-0-	753	1153	753	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		681	-0-	681	1834	681	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		622	-0-	622	2456	622	2			N	-0-					-0-
10	3028	X	572	-0-	-2456	-0-	571	2	1	9	N	1					1
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	1	8			-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			2
02	56	X	24	-0-	-32	-0-	21	2	3	9	N	3	2	8			3
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	3	1			1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	3	8			1
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9199	2	52	9	Y	47	2	1					80
02	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7916	2	36	9	Y	33	62	1					51
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8218	2	34	9	Y	31	1	1					81
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7361	2	39	9	Y	35	1	8					115
05	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	29	1	8065	2	Y	56	118	1					53
							62	9											
06	8250	X	4065	-0-	-4185	-0-	17	1	4016	2	Y	29	15	1					67
							32	9											
07	8525	X	8190	-0-	-335	-0-	31	1	8131	2	Y	25							92
							28	9											
08	8246	X	7052	-0-	-1194	-0-	31	1	6986	2	Y	32	84	1					40
							35	9											
09	7890	X	5225	-0-	-2665	-0-	26	1	5196	2	Y	3	2	1					41
							3	9											
10	8184	X	6608	-0-	-1576	-0-	25	1	6559	2	Y	22							63
							24	9											
11	7920	X	6818	-0-	-1102	-0-	30	1	6762	2	Y	24	50	1					37
							26	9											
12	8184	X	5603	-0-	-2581	-0-	29	1	5556	2	Y	16	2	1					51
							18	9											

TOTAL GAS PROD: 84,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	39410	-0-	-3401	-0-	39158	2	252	9	N	229	391	1	1	8	91
02	42041	X	42041	-0-	-0-	-0-	41902	2	139	9	N	126	1	8			216
03	43610	X	43610	-0-	-0-	-0-	43411	2	199	9	N	181	183	1	1	8	213
04	38580	X	36956	-0-	-1624	-0-	36735	2	221	9	N	201	189	1	1	8	224
05	46500	X	35466	-0-	-11034	-0-	35249	2	217	9	N	197	192	1			229
06	43560	X	17495	-0-	-26065	-0-	17398	2	97	9	N	88	190	1	1	8	126
07	45012	X	40648	-0-	-4364	-0-	40403	2	245	9	N	223	186	1			163
08	43617	X	34359	-0-	-9258	-0-	34157	2	202	9	N	184	185	1			162
09	36960	X	34535	-0-	-2425	-0-	34323	2	212	9	N	193	181	1			174
10	40641	X	31968	-0-	-8673	-0-	31740	2	228	9	N	207	191	1			190
11	39330	X	32018	-0-	-7312	-0-	31844	2	174	9	N	158	186	1	1	8	161
12	40641	X	28268	-0-	-12373	-0-	28085	2	183	9	N	166	189	1			138

TOTAL GAS PROD: 416,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,153

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	4982	-0-	-3636	-0-	4963	2	19	9	N	17	4	1			33
02	7560	X	5518	-0-	-2042	-0-	5499	2	19	9	N	17					50
03	7998	X	6468	-0-	-1530	-0-	6447	2	21	9	N	19					69
04	7740	X	5936	-0-	-1804	-0-	5918	2	18	9	N	16					85
05	6572	X	5025	-0-	-1547	-0-	5007	2	18	9	N	16	73	1			28
06	6270	X	2662	-0-	-3608	-0-	2650	2	12	9	N	11	9	1			30
07	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8179	2	17	9	N	15					45
08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8579	2	24	9	N	22					67
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6800	2	20	9	N	18					85
10	8184	X	5933	-0-	-2251	-0-	5911	2	22	9	N	20					105
11	8340	X	6123	-0-	-2217	-0-	6102	2	21	9	N	19	99	1			25
12	8618	X	5174	-0-	-3444	-0-	5160	2	14	9	N	13	5	1			33

TOTAL GAS PROD: 71,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	1355	2	40	9	Y	36	136	5	1	8	40
02	1792	N	934	-0-	-858	-0-	933	2	1	9	Y	1					41
03	1953	N	961	-0-	-992	-0-	944	2	17	9	Y	15	1	8			55
04	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1249	2	11	9	Y	10	1	8			64
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1771	2	29	9	Y	26					90
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	Y	11	1	8			100
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2344	2	17	9	Y	15	1	8			114
08	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3067	2	21	9	Y	19					133
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2810	2	35	9	Y	32	1	8			164
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2145	2	15	9	Y	14					178
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2675	2	11	9	Y	10	153	1			35
12	T. A.		2650	-0-	2650	2650	2627	2	23	9	Y	21	8	1			48

TOTAL GAS PROD: 23,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	14622	-0-	-1839	-0-	14610	2	12	9	N	11					186
02	14868	X	11882	-0-	-2986	-0-	11873	2	9	9	N	8					194
03	16368	X	13850	-0-	-2518	-0-	13837	2	13	9	N	12					206
04	15210	X	12978	-0-	-2232	-0-	12967	2	11	9	N	10					216
05	15128	X	12723	-0-	-2405	-0-	12715	2	8	9	N	7	197	1			26
06	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10598	2	8	9	N	7					33
07	13361	X	7018	-0-	-6343	-0-	7012	2	6	9	N	5					38
08	13361	X	5602	-0-	-7759	-0-	5600	2	2	9	N	2					40
09	12930	X	3134	-0-	-9796	-0-	3128	2	6	9	N	5					45
10	12710	X	2024	-0-	-10686	-0-	2024	2			N	-0-					45
11	10620	X	1270	-0-	-9350	-0-	1269	2	1	9	N	1					46
*12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					48

TOTAL GAS PROD: 96,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					207
02	336	X	154	-0-	-182	-0-	152	2	2	9	N	2					209
03	372	X	95	-0-	-277	-0-	89	2	6	9	N	5					214
04	150	X	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					214
05	186	X	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-	191	1			23
06	180	X	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					23
07	186	X	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					23
08	186	X	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					23
09	180	X	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					23
10	186	X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					23
11	120	X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					23
*12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	25	-0-	-533	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	71	1	1301	2	N	-0-					18
02	1372	N	1152	-0-	-220	-0-	64	1	1087	2	N	1	1	8			18
							1	9									
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	71	1	1224	2	N	-0-					18
04	1320	N	806	-0-	-514	-0-	69	1	737	2	N	-0-					18
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					18
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					18
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	691	3	1	4	N	-0-					27
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	632	3			N	-0-					27
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	4	N	-0-					27
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					27
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					27
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					27
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					27
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					27
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					27
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					27
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					27
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					294
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	577	2			N	-0-					294
03	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-					294
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	464	3			N	-0-					294
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					294
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					294
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					294
08	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3			N	-0-					294
09	660	N	353	-0-	-307	-0-	353	3			N	-0-					294
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					294
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					294
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					278
02	952	N	927	-0-	-25	-0-	927	2			N	-0-					278
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					278
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					278
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					278
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					278
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					278
08	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	3			N	-0-					278
09	990	N	581	-0-	-409	-0-	581	3			N	-0-					278
10	992	N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-					278
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					278
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD WELL #: 3063 RRCID -> 122216 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11050 - 11064

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2014 - P&A 09/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

01	2735	R	2735	-0-	-0-	B	-0-	2734	3	1	4	N	-0-					55
02	2940	R	2940	-0-	-0-	B	-0-	2940	3			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3085	R	3085	-0-	-0-	B	-0-	3085	3			N	-0-					55
04	3117	R	3117	-0-	-0-	B	-0-	3117	3			N	-0-					55
05	3492	R	3492	-0-	-0-	B	-0-	3492	3			N	-0-					55
06	3328	R	3328	-0-	-0-	B	-0-	3328	3			N	-0-					55
07	3220	R	3220	-0-	-0-	B	-0-	3220	3			N	-0-					55
08	3541	R	3541	-0-	-0-	B	-0-	3541	3			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3485	R	3485	-0-	-0-	B	-0-	3479	3	6	9	N	5					60
10	3541	R	3541	-0-	-0-	B	-0-	3541	3			N	-0-					60
11	3397	R	3397	-0-	-0-	B	-0-	3267	3	130	9	N	118	84	1			94
*12	3410	R	3410	-0-	-0-	B	-0-	3323	3	87	9	N	79					173

TOTAL GAS PROD: 39,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-933					N	-0-					134
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-933					N	-0-					134
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-933											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	98	1	36	5	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	375	-0-	-865	-0-	4 1 4	1	370	3	N	-0-					40
02	1008	X	315	-0-	-693	-0-	3 2 4	1	310	3	N	-0-					40
03	1023	X	339	-0-	-684	-0-	3 1 4	1	335	3	N	-0-					40
04	510	X	306	-0-	-204	-0-	3 2 4	1	301	3	N	-0-					40
05	403	X	325	-0-	-78	-0-	3 2 4	1	320	3	N	-0-					40
06	360	X	313	-0-	-47	-0-	3 1 4	1	309	3	N	-0-					40
07	341	X	306	-0-	-35	-0-	3 1 4	1	302	3	N	-0-					40
08	341	X	292	-0-	-49	-0-	2 2 4	1	288	3	N	-0-					40
09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	15 2 4	1	492	3	N	-0-					40
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	28 2 4	1	721	3	N	-0-					40
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	24 2 4	1	690	3	N	-0-					40
*12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	26 2 4	1	833	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1770	-0-	-214	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1534	-0-	-286	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1609	-0-	-406	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1532	-0-	-418	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1573	-0-	-318	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1557	-0-	-63	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	R	3007	-0-	-0-	-0-	3000	2	7	9	N	6					17
02	2016	#	1819	-0-	-197	-0-	1813	2	6	9	N	5					22
03	2456	R	2456	-0-	-0-	-0-	2450	2	6	9	N	5					27
04	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2631	2	11	9	N	10					37
05	3320	R	3320	-0-	-0-	-0-	3312	2	8	9	N	7					44
06	3197	R	3197	-0-	-0-	-0-	3184	2	13	9	N	12					56
07	3022	R	3022	-0-	-0-	-0-	3016	2	6	9	N	5					61
08	3533	R	3533	-0-	-0-	-0-	3529	2	4	9	N	4					65
09	3210	#	3089	-0-	-121	-0-	3078	2	11	9	N	10					75
10	3732	R	3732	-0-	-0-	-0-	3713	2	19	9	N	17					92
11	3420	#	389	-0-	-3031	-0-	389	2			N	-0-					92
12	3534	#	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 30,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					148
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1520	2	72	9	N	65					213
03	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2			N	-0-					213
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14	200	1			27
05	1767	N	1225	-0-	-542	-0-	1225	2			N	-0-					27
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					27
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					27
08	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					27
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					27
12	1581	N	1127	-0-	-454	-0-	1127	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GREEN HOUSE (DOUGLAS) //CONT.// 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. //CONT.// 695569
MEEK WELL #: 1096 RRCID -> 204633 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7652 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
*02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
*06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
*07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
*08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866		12339	-0-	3473	3473	20	1	12319	2	N	-0-					104
02	8008		7352	-0-	-656	2817	13	1	7339	2	N	-0-					104
03	8866		7126	-0-	-1740	1077	13	1	7113	2	N	-0-					104
04	8580		11944	-0-	3364	4441	23	1	11921	2	N	-0-					104
05	8866		7044	-0-	-1822	2619	13	1	7031	2	N	-0-					104
06	8580		9262	-0-	682	3301	13	1	9249	2	N	-0-					104
07	8866		6678	-0-	-2188	1113	13	1	6665	2	N	-0-					104
08	8866		10361	-0-	1495	2608	20	1	10341	2	N	-0-					104
09	8580		3797	-0-	-4783	-0-	8	1	3789	2	N	-0-					104
10	8866		12504	-0-	3638	3638	25	1	12479	2	N	-0-					104
11	8580		5151	-0-	-3429	209	13	1	5138	2	N	-0-					104
12	8866		12651	-0-	3785	3994	28	1	12546	2	N	70	49	1			125
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 106,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2762	-0-	-486	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2675	-0-	-415	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2770	-0-	-423	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1370	-0-	-1420	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2353	-0-	-499	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, R. W. WELL #: 2018 RRCID -> 067357 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	771	-0-	-549	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	636	-0-	-697	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	547	-0-	-563	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	806	N	472	-0-	-334	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					100
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	1025	2			N	-0-					100
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					100
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			N	-0-					100
05	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	2			N	-0-					100
06	1110	N	438	-0-	-672	-0-	438	2			N	-0-					100
07	1147	N	639	-0-	-508	-0-	639	2			N	-0-					100
08	930	N	291	-0-	-639	-0-	291	2			N	-0-					100
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	800	2	44	9	N	40					140
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					140
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					140
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4204	-0-	-192	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3546	-0-	-1290	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4566	-0-	-24	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4555	-0-	-188	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4299	-0-	-261	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4158	-0-	-399	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2759	-0-	-1651	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NE. (DOUGLAS) 37229 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MARY WELL #: 2 RRCID -> 141141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4916 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2468	-0-	-360	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2452	-0-	-398	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2393	-0-	-307	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2647	-0-	-81	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	2621	-0-	-76	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2536	-0-	-99	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
12	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	DELQ	PR	895	-0-	895	895	895	2			N	-0-			90
10	3741	X	2846	-0-	-895	-0-	2846	2			N	-0-			90
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			90
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	657	-0-	-149	-0-	10	1	647	2	N	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	N	-0-			-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	13	1	841	2	N	-0-			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
11	750	N	341	-0-	-409	-0-	341	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	771	-0-	-309	-0-	771	2			N	-0-			-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	728	-0-	-412	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	94	2	18	9	N	16					140
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	82	2	8	9	N	7					147
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	84	2	14	9	N	13					160
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	84	2	15	9	N	14					174
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	92	2	22	9	N	20					194
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	98	2	29	9	N	26					220
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	103	2	28	9	N	25	180	1			65
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	97	2	28	9	N	25					90
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	93	2	39	9	N	35					125
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					125
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	111	2	17	9	N	15					140
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	561	-0-	-958	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	679	-0-	-749	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	819	-0-	-669	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	741	-0-	-669	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	702	-0-	-724	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	720	X	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	806	X	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	806	X	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	750	X	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	744	X	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	750	X	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	39	-0-	-891	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	900	X	28	-0-	-872	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	423	-0-	-662	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	868	N	468	-0-	-400	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	929	-0-	-1787	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	875	-0-	-2132	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1026	-0-	-1884	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	990	X	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLCROFT (MORROW LOWER) 38232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BAILEYS WELL #: 1 RRCID -> 173505 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11310 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	786	-0-	-278	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			N	-0-					32
02	1204	N	1070	-0-	-134	-0-	1070	3			N	-0-					32
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3			N	-0-					32
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					32
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					32
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					32
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					32
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					32
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					32
10	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					32
11	1230	N	462	-0-	-768	-0-	462	3			N	-0-					32
12	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DANIELS ENERGY 199450
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 13535 - 13846

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DANIELS ENERGY 199450
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 12414 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2640					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	713	2	7	9	N	6					35
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	727	2	7	9	N	6					41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	667	2	3	9	N	3					44
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	835	2	4	9	N	4					48
05	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	801	2	1	9	N	1					49
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	833	2	1	9	N	1					50
07	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	765	2			N	-0-					50
08	806	N	600	-0-	-206 B	-0-	600	2			N	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	754	2			N	-0-					50
10	775	N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2			N	-0-					50
11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	672	2	4	9	N	4					54
12	775	N	635	-0-	-140 B	-0-	629	2	6	9	N	5					59

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					33
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	32	1	543	2	N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	920	2	N	14					47
							15	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	56	1	962	2	N	25					72
							28	9									
05	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	62	1	820	2	N	-0-					72
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	60	1	918	2	N	-0-					72
07	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-	62	1	859	2	N	1					73
							1	9									
08	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	60	1	879	2	N	5					78
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	869	-0-	-121 B	-0-	52	1	817	2	N	-0-					78
10	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	52	1	852	2	N	12					90
							13	9									
11	900	N	743	-0-	-157 B	-0-	42	1	693	2	N	7					97
							8	9									
12	899	N	718	-0-	-181 B	-0-	58	1	657	2	N	3					100
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	301	-0-	-195 B	-0-	34	1	267	2	N	-0-					12
02	560	N	416	-0-	-144 B	-0-	44	1	372	2	N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	48	1	293	2	N	-0-					12
04	300	N	170	-0-	-130 B	-0-	50	1	120	2	N	-0-					12
05	465	N	120	-0-	-345 B	-0-	28	1	92	2	N	-0-					12
06	330	N	246	-0-	-84 B	-0-	52	1	194	2	N	-0-					12
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	60	1	278	2	N	-0-					12
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	56	1	121	2	N	1					13
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	124	-0-	-116 B	-0-	44	1	80	2	N	-0-					13
10	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	30	1	265	2	N	-0-					13
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	32	1	260	2	N	-0-					13
*12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	44	1	181	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCGARRAUGH WELL #: 1042 RRCID -> 085458 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8120 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					33
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE -33- WELL #: 4802 RRCID -> 101774 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - P/A 09/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	67	1	370	3	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	74	1	406	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	72	1	396	3	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	74	1	392	3	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	3	N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	74	1	387	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	74	1	423	3	N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	72	1	376	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	74	1	399	3	N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	72	1	354	3	N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	74	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	74	1	803	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	712	-0-	-464	-0-	67	1	645	3	N	-0-					-0-
03	961	N	692	-0-	-269	-0-	74	1	618	3	N	-0-					-0-
04	840	N	640	-0-	-200	-0-	72	1	568	3	N	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	74	1	560	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	716	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	566	3	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	72	1	700	3	N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	3	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	72	1	947	3	N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1150	-0-	-26	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	892	-0-	-472	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	510	-0-	-720	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	5			N	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	5			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	5			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	5			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	5			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	5			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	5			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	5			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	5			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	5			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	5			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	5			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	5			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	5			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	5			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	5			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	5			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	5			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	5			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	5			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	5			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	5			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1332	-0-	-12 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1413	-0-	-75 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1324	-0-	-116 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1279	-0-	-240 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1234	-0-	-192 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1118	-0-	-202 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 122600 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2964 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	508	-0-	-50	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	510	N	328	-0-	-182	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

01	2573	#	2398	-0-	-175	B	-13788	2398	2			N	-0-					-0-
02	2240	#	2095	-0-	-145	B	-13933	2095	2			N	-0-					-0-
03	2449	#	2350	-0-	-99	B	-14032	2350	2			N	-0-					-0-
04	2340	#	2290	-0-	-50	B	-14082	2290	2			N	-0-					-0-
05	2387	#	2355	-0-	-32	B	-14114	2355	2			N	-0-					-0-
06	2310	#	2267	-0-	-43	B	-14157	2267	2			N	-0-					-0-
07	2356	#	2324	-0-	-32	B	-14189	2324	2			N	-0-					-0-
08	2356	#	2249	-0-	-107	B	-14296	2249	2			N	-0-					-0-
09	2280	#	2158	-0-	-122	B	-14418	2158	2			N	-0-					-0-
10	2356	#	2229	-0-	-127	B	-14545	2229	2			N	-0-					-0-
11	2280	#	2092	-0-	-188	B	-14733	2092	2			N	-0-					-0-
12	2325	#	2308	-0-	-17	B	-14750	2308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	2409	-0-	518 B	-14726	2409	2			N	-0-					-0-
02	2212	#	1580	-0-	-632 B	-15358	1580	2			N	-0-					-0-
03	2449	#	2474	-0-	25 B	-15333	2474	2			N	-0-					-0-
04	2370	#	2208	-0-	-162 B	-15495	2208	2			N	-0-					-0-
05	2418	#	1806	-0-	-612 B	-16107	1806	2			N	-0-					-0-
06	2400	#	2495	-0-	95 B	-16012	2495	2			N	-0-					-0-
07	2480	#	2330	-0-	-150 B	-16162	2330	2			N	-0-					-0-
08	2480	#	2181	-0-	-299 B	-16461	2181	2			N	-0-					-0-
09	2490	#	2339	-0-	-151 B	-16612	2339	2			N	-0-					-0-
10	2573	#	2394	-0-	-179 B	-16791	2394	2			N	-0-					-0-
11	2490	#	2260	-0-	-230 B	-17021	2260	2			N	-0-					-0-
12	2418	#	2343	-0-	-75 B	-17096	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	#	2417	-0-	-249 B	-46044	2417	2			N	-0-					-0-
02	2548	#	2361	-0-	-187 B	-46231	2361	2			N	-0-					-0-
03	2821	#	2684	-0-	-137 B	-46368	2684	2			N	-0-					-0-
04	2730	#	2569	-0-	-161 B	-46529	2569	2			N	-0-					-0-
05	2697	#	2657	-0-	-40 B	-46569	2657	2			N	-0-					-0-
06	2610	#	2543	-0-	-67 B	-46636	2543	2			N	-0-					-0-
07	2697	#	2649	-0-	-48 B	-46684	2649	2			N	-0-					-0-
08	2697	#	1545	-0-	-1152 B	-47836	1545	2			N	-0-					-0-
09	2580	#	2804	-0-	224 B	-47612	2804	2			N	-0-					-0-
10	2666	#	2796	-0-	130 B	-47482	2796	2			N	-0-					-0-
11	2550	#	2552	-0-	2 B	-47480	2552	2			N	-0-					-0-
12	2883	#	2683	-0-	-200 B	-47680	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
SEITZ WELL #: 2153 RRCID -> 163420 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3696 - 3706

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - P/A 08/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					152
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					152
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					152
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					152
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					152
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					152
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					152
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	520	2	6	9	N	5					157
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					157
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					157
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					157
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COLLARD -25- WELL #: 8703 RRCID -> 140001 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6095 - 6115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JONES, SUN WELL #: 3R RRCID -> 189834 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4879 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
VANDERBURG B WELL #: 1 RRCID -> 159589 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4884 - 4889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	540	N	128	-0-	-412	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					51
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					51
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					51
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					51
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					51
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					51
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	33	1			18
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	#	5564	-0-	-1349	-0-	176	1	5296	2	N	84	182	1			122
							92	9									
02	5712	#	5176	-0-	-536	-0-	202	1	4971	2	N	3					125
							3	9									
03	7252	R	7252	-0-	-0-	-0-	202	1	6932	2	N	107					232
							118	9									
04	6476	R	6476	-0-	-0-	-0-	202	1	6244	2	N	27	172	1			87
							30	9									
05	6479	#	6407	-0-	-72	-0-	202	1	6148	2	N	52					139
							57	9									
06	6840	#	3495	-0-	-3345	-0-	202	1	3293	2	N	-0-					139
07	7254	#	4913	-0-	-2341	-0-	202	1	4711	2	N	-0-					139
08	7254	#	6903	-0-	-351	-0-	202	1	6606	2	N	86					225
							95	9									
09	6480	#	6158	-0-	-322	-0-	202	1	5926	2	N	27					252
							30	9									
10	6417	#	6115	-0-	-302	-0-	202	1	5838	2	N	68	188	1			132
							75	9									
11	6690	#	5608	-0-	-1082	-0-	202	1	5406	2	N	-0-					132
12	6913	#	5462	-0-	-1451	-0-	202	1	5240	2	N	18					150
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 69,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

01	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	392	N	146	-0-	-246	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	772	-0-	-488	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

01	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1630	-0-	-162	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	377	1	872	2	N	1					159
							1	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	351	1	1021	2	N	-0-					159
03	1240	N	644	-0-	-596	-0-	195	1	448	2	N	1					160
							1	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	364	1	1152	2	N	4					164
							4	9									
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	403	1	1055	2	N	3					167
							3	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	190	1	527	2	N	9					176
							10	9									
07	1581	N	1094	-0-	-487	-0-	240	1	854	2	N	-0-	151	1			25
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	310	1	1676	2	N	-0-					25
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	300	1	1340	2	N	-0-					25
10	1085	N	742	-0-	-343	-0-	140	1	602	2	N	-0-					25
11	1920	N	1609	-0-	-311	-0-	270	1	1336	2	N	3					28
							3	9									
12	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	310	1	1108	2	N	7					35
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					23
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					23
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					23
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					23
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					23
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					23
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					23
08	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-					23
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					23
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					23
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					23
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 191835 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8490 - 8526

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	2			N	-0-					42
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	1867	2			N	-0-					42
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					42
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	4	N	-0-					42
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					42
06	2220	N	2076	-0-	-144	-0-	2076	2			N	-0-					42
07	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					42
08	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2			N	-0-					42
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					42
10	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			N	-0-					42
11	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	1843	2	28	9	N	25					67
12	2077	N	1708	-0-	-369	-0-	1708	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 24,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					30
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					30
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					30
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					30
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					30
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					30
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					30
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					30
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					30
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	13	1	860	2	N	-0-					202
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					202
03	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			N	-0-					202
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					202
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	N	-0-					202
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	2	N	-0-					202
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					202
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					202
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					202
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					202
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREX RESOURCES, INC. 560930
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					42
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					42
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					42
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					42
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					42
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					42
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					42
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					42
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					42
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					42
11	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	2			N	-0-					42
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUOCO OIL CORPORATION 830241
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					64
02	532	N	412	-0-	-120	-0-	412	2			N	-0-					64
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					64
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					64
*05	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-	64	7			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2932	-0-	2932	2932	2932	2			N	-0-					-0-
02	0		20236	-0-	20236	23168	19755	2	481	9	N	437	198	1			239
03	23122		33155	-0-	10033	33201	32647	2	508	9	N	462	390	1			311
04	31530		29630	-0-	-1900	31301	29313	2	317	9	N	288	390	1			209
05	32581		34449	-0-	1868	33169	34135	2	314	9	N	285	192	1			302
06	31530		30028	-0-	-1502	31667	29916	2	112	9	N	102	189	1			215
07	32581		23154	-0-	-9427	22240	23090	2	64	9	N	58	188	1			85
08	32581		45099	-0-	12518	34758	44888	2	211	9	N	192					277
09	94136		49037	-0-	-45099	-0-	48877	2	160	9	N	145	190	1			232
10	32581		29100	-0-	-3481	-0-	28920	2	180	9	N	164	191	1			205
11	31530		14036	-0-	-17494	-0-	13970	2	66	9	N	60					265
*12	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	933	2	189	9	N	172	195	1			242

TOTAL GAS PROD: 311,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,365

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

01	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					90
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	1179	2			N	-0-					90
03	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	2			N	-0-					90
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			N	-0-					90
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					90
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2			N	-0-					90
07	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					90
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					90
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					90
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					90
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					90
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 21,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

01	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	2			N	-0-					26
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					26
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					26
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					26
05	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					26
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					26
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					26
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					26
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1227	2			N	-0-					26
10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					26
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					26
12	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	1080	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137

01	806	N	638	-0-	-168	-0-	2	1	636	2	N	-0-					-0-
02	672	N	523	-0-	-149	-0-	1	1	522	2	N	-0-					-0-
03	837	N	531	-0-	-306	-0-	1	1	530	2	N	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	1	1	586	2	N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	1	1	678	2	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	2	N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP//CONT.// 028890
KIRK, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028442 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8172 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2014 - PLUGGED 07/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	867	3	N	-0-					97
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	674 4	3 9	N	4					101
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	1653 22	3 9	N	20					121
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	23 3	1 4	1680 28	3 9	N	25					146
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	27 2	1 4	1612 8	2 9	N	7					153
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	21 1	1 4	1117 6	2 9	N	5					158
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	1184	2	N	-0-					158
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	14 2	1 4	949	2	N	-0-					158
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14 2	1 4	837	2	N	-0-					158
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	21 2	1 4	895	2	N	-0-					158
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	975	2	N	-0-					158
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	14 2	1 4	856	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	126 2	1 4	3378	3	N	-0-					148
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	128 2	1 4	3048	3	N	-0-					148
*03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	111 1	1 4	3282	3	N	-0-					148
*04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	173 2	1 4	3325	3	N	-0-	15	5			133
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	178 2	1 4	3354	2	N	-0-					133
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	133 1	1 4	3002	2	N	-0-					133
07	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	103 1	1 4	2969	2	N	-0-					133
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	149 2	1 4	3388	2	N	-0-					133
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	182 2	1 4	3260	2	N	-0-					133
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	174 2	1 4	3149	2	N	-0-					133
11	3060	X	2926	-0-	-134	-0-	147 2	1 4	2777	2	N	-0-					133
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	162 2	1 4	3098	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 39,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1333	3	110	9	N	100					181
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					181
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1546	3	77	9	N	70	184	1			67
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1600	3	13	9	N	12					79
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	3	8	9	N	7					86
07	1674	N	993	-0-	-681	-0-	990	3	3	9	N	3					89
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	N	3					92
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1781	3	8	9	N	7					99
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	3	3	9	N	3					102
11	1890	N	1471	-0-	-419	-0-	1464	3	7	9	N	6					108
12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1715	3	9	9	N	8					116

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	X	1656	-0-	-1103	-0-	29	1	1626	3	N	-0-					121
							1	4									
*02	2492	X	2426	-0-	-66	-0-	36	1	2388	3	N	-0-					121
							2	4									
*03	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	23	1	2664	3	N	20					141
							1	4	22	9							
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	40	1	2641	3	N	-0-	39	5			102
							2	4									
05	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	44	1	2650	2	N	-0-					102
							2	4									
06	2610	X	2520	-0-	-90	-0-	38	1	2481	2	N	-0-					102
							1	4									
07	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	33	1	2365	2	N	-0-					102
							1	4									
08	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	41	1	2599	2	N	-0-					102
							2	4									
09	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	41	1	2412	2	N	-0-					102
							2	4									
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	41	1	2441	2	N	-0-					102
							2	4									
11	2550	N	2018	-0-	-532	-0-	35	1	1981	2	N	-0-					102
							2	4									
12	2542	N	2011	-0-	-531	-0-	35	1	1974	2	N	-0-					102
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 28,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	17	1	726	3	N	-0-					42
							2	4									
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	9	1	778	3	N	14					56
							2	4	15	9							
*03	1891	N	1218	-0-	-673	-0-	11	1	1206	3	N	-0-					56
							1	4									
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	14	1	1081	3	N	14					70
							2	4	15	9							
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	18	1	1241	2	N	12					82
							2	4	13	9							
06	1170	N	898	-0-	-272	-0-	12	1	883	2	N	2					84
							1	4	2	9							
07	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	11	1	1002	2	N	6					90
							1	4	7	9							
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	13	1	1161	2	N	5					95
							2	4	6	9							
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	951	2	N	1					96
							2	4	1	9							
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1084	2	N	6					102
							2	4	7	9							
11	1140	N	932	-0-	-208	-0-	17	1	907	2	N	5					107
							2	4	6	9							
12	992	N	757	-0-	-235	-0-	21	1	730	2	N	4					111
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	88	1 4	909	3	N	-0-					23
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	86	1 4	733	3	N	-0-					23
03	1271	N	943	-0-	-328	-0-	77	1 4	865	3	N	-0-					23
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	139	1 4	1072	3	N	-0-					23
05	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	154	1 4	1080	3	N	-0-					23
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	147	1 4	1154	3	N	-0-					23
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	153	1 4	1270	3	N	-0-					23
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	147	1 4	1120	3	N	-0-					23
09	1290	N	773	-0-	-517	-0-	99	1 4	672	3	N	-0-					23
10	1364	N	568	-0-	-796	-0-	74	1 4	492	3	N	-0-					23
11	1230	N	610	-0-	-620	-0-	74	1 4	534	3	N	-0-					23
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	95	1 4	657	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	59	1 4	1671	3	N	-0-					-0-
*02	1820	N	1339	-0-	-481	-0-	40	1 4	1297	3	N	-0-					-0-
*03	2015	N	1719	-0-	-296	-0-	23	1 4	1695	3	N	-0-					-0-
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	54	1 4	1674	3	N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	67	1 4	1864	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	34	1 4	1460	2	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1 4	1766	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	30	1 4	1438	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	24	1 4	1048	2	N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1 4	1784	2	N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1 4	1725	2	N	-0-					-0-
*12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1 4	1906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	465	N	295	-0-	-170	-0-	8	1	286	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	27	1	461	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					59
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					59
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					59
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					59
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					59
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					59
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					59
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					59
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					59
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					59
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					59
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1041	3	9	9	N	8					158
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	894	3	8	9	N	7					165
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	973	3	6	9	N	5					170
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	939	3	9	9	N	8					178
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					178
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	939	3	8	9	N	7					185
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					185
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					185
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	916	3	11	9	N	10					195
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					195
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	3	11	9	N	10	181	1			24
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	3	1	9	N	1					25

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	23	1	1519	3	N	-0-					80
							1	4									
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	40	1	1981	3	N	-0-					80
							2	4									
03	1550	N	723	-0-	-827	-0-	9	1	713	3	N	-0-	7	5			73
							1	4									
04	1500	N	2	-0-	-1498	-0-	2	4			N	-0-					73
05	1736	N	2	-0-	-1734	-0-	2	4			N	-0-					73
06	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	4			N	-0-					73
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					73
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					73
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					73
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					73
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					73
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					22
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					22
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					22
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					22
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	3			N	-0-					22
06	1110	N	850	-0-	-260	-0-	850	3			N	-0-					22
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	828	3	17	9	N	15					37
08	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					37
09	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					37
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					37
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					37
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	903	3	24	9	N	22					59

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	9	1	872	3	N	-0-					131
							1	4									
*02	812	N	774	-0-	-38	-0-	14	1	758	3	N	-0-					131
							2	4									
*03	899	N	866	-0-	-33	-0-	11	1	854	3	N	-0-					131
							1	4									
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	17	1	888	3	N	13	135	1			9
							2	4	14	9							
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	17	1	841	2	N	-0-					9
							2	4									
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	12	1	765	2	N	1					10
							1	4	1	9							
07	899	N	776	-0-	-123	-0-	10	1	763	2	N	2					12
							1	4	2	9							
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	10	1	790	2	N	2					14
							2	4	2	9							
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	N	-0-					14
							2	4									
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	-0-					14
							2	4									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	870	2	N	2					16
							2	4	2	9							
12	899	N	816	-0-	-83	-0-	14	1	796	2	N	4					20
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	12	1	1343	3	N	-0-					81
							1	4									
*02	2212	N	1672	-0-	-540	-0-	18	1	1649	3	N	3					84
							2	4	3	9							
*03	2449	N	1647	-0-	-802	-0-	12	1	1634	3	N	-0-					84
							1	4									
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	22	1	1531	3	N	15					99
							2	4	17	9							
05	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	25	1	1687	2	N	-0-					99
							2	4									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	19	1	1686	2	N	5					104
							1	4	6	9							
07	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	16	1	1480	2	N	-0-					104
							1	4									
08	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	16	1	1417	2	N	-0-					104
							2	4									
09	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	16	1	1278	2	N	-0-					104
							2	4									
10	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	16	1	1270	2	N	-0-					104
							2	4									
11	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	10	1	1151	2	N	-0-					104
							2	4									
12	1333	N	193	-0-	-1140	-0-	4	1	187	2	N	-0-					104
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	N	-0-					104
							1	4									
*02	1848	N	1619	-0-	-229	-0-	12	1	1572	3	N	30					134
							2	4	33	9							
*03	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	10	1	1663	3	N	-0-					134
							1	4									
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	3	N	-0-					134
							2	4									
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1693	2	2	4	N	71					205
							78	9									
06	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	13	1	1317	2	N	12					217
							1	4	13	9							
07	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	12	1	1454	2	N	6					223
							2	4	7	9							
08	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	14	1	1610	2	N	-0-	185	1			38
							2	4									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	15	1	1567	2	N	-0-					38
							2	4									
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	15	1	1577	2	N	2					40
							2	4	2	9							
11	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	13	1	1473	2	N	15					55
							2	4	17	9							
12	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	14	1	1442	2	N	11					66
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 18,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	64	1 4	1249	3	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	119	1 2 4	1871	3	N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	100	1 1 4	2031	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	145	1 2 4	1833	3	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	132	1 2 4	1786	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	100	1 1 4	1647	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	102	1 1 4	1764	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	124	1 2 4	1675	3	N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	118	1 2 4	1697	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	127	1 2 4	1637	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	100	1 2 4	1360	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	53	1 2 4	1544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	114	1 1 4	5575	3	N	-0-					166
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	156	1 2 4	5176	3	N	12					178
									13	9							
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	120	1 1 4	5693	3	N	-0-					178
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	175	1 2 4	5522	3	N	-0-					178
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	180	1 2 4	5674	3	N	-0-					178
06	5490	X	5485	-0-	-5	-0-	147	1 1 4	5337	3	N	-0-					178
07	5673	X	5540	-0-	-133	-0-	139	1 1 4	5385	3	N	14					192
									15	9							
08	5673	X	5258	-0-	-415	-0-	132	1 2 4	5115	3	N	8					200
									9	9							
09	5490	X	5319	-0-	-171	-0-	162	1 2 4	5155	3	N	-0-					200
10	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	156	1 2 4	5260	3	N	2					202
									2	9							
11	5490	X	5337	-0-	-153	-0-	154	1 2 4	5172	3	N	8	181	1			29
									9	9							
12	5549	X	4630	-0-	-919	-0-	124	1 2 4	4497	3	N	6					35
									7	9							

TOTAL GAS PROD: 65,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*02	1568	N	41	-0-	-1527	-0-	38 2	1 4	1	3	N	-0-					81
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	654	3	N	-0-					81
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	1564 30	3 9	N	27					108
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	40 2	1 4	1510	2	N	-0-					108
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	1597	2	N	-0-					108
07	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	35 1	1 4	1448	2	N	-0-					108
08	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	37 2	1 4	1405	2	N	-0-					108
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	60 2	1 4	1786	2	N	-0-					108
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	57 2	1 4	1644	2	N	-0-					108
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	45 2	1 4	1411	2	N	-0-					108
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	47 2	1 4	1507	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 15,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	480	-0-	-136	-0-	479	3	1	4	N	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3					3
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					3
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					3
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					3
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					3
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 148300 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8602 - 8618

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	616	3	N	-0-					89
							1	4									
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	40					129
							2	4	44	9							
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	N	-0-					129
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	38	5			91
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					91
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	1056 3	3 9	N	3					97
*02	1204	N	736	-0-	-468	-0-	31 2	1 4	703	3	N	-0-					97
*03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	22 1	1 4	1131	3	N	-0-					97
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	1083 8	3 9	N	7					104
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	44 2	1 4	1214	2	N	-0-					104
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	1149	2	N	-0-					104
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54 1	1 4	1138	2	N	-0-					104
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46 2	1 4	1263	2	N	-0-					104
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	1158	2	N	-0-					104
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	45 2	1 4	1247	2	N	-0-					104
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	35 2	1 4	1223	2	N	-0-					104
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	31 2	1 4	1227	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	N	-0-					25
							1	4									
*02	924	N	540	-0-	-384	-0-	12	1	526	3	N	-0-					25
							2	4									
*03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	16	1	996	3	N	-0-					25
							1	4									
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	910	3	N	-0-					25
							2	4									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	2	N	14					39
							2	4	15	9							
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1011	2	N	-0-					39
							1	4									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	19	1	915	2	N	-0-					39
							1	4									
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	23	1	993	2	N	-0-					39
							2	4									
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	21	1	839	2	N	-0-					39
							2	4									
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	20	1	821	2	N	-0-					39
							2	4									
11	990	N	732	-0-	-258	-0-	19	1	711	2	N	-0-					39
							2	4									
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	22	1	670	2	N	-0-					39
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	611	3	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	4	N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1 4	461	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1 4	412	3	N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1 4	438	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	29	1 4	429	3	N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	30	1 4	435	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1 4	425	3	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1 4	434	3	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1 4	455	3	N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	30	1 4	416	3	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	28	1 4	407	3	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	29	1 4	385	3	N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	36	1 4	389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	68	1 4	3259	3	N	-0-					41
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	108	1 4	3744	3	N	-0-					41
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	78	1 4	3824	3	N	-0-					41
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	114	1 4	3847	3	N	-0-					41
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	121	1 4	3947	3	N	-0-					41
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	99	1 4	3742	3	N	-0-					41
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	99	1 4	3913	3	N	-0-					41
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	102	1 4	3712	3	N	-0-					41
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	109	1 4	3551	3	N	-0-					41
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	106	1 4	3609	3	N	-0-					41
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	90	1 4	3175	3	N	-0-					41
*12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	88	1 4	3579	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 45,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	N	-0-					109
							1	4									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					109
							2	4									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					109
							1	4									
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	1	1	170	3	N	-0-					109
							2	4									
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	1	1	160	3	N	30					139
							2	4	33	9							
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	N	-0-					139
							1	4									
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	83	3	2	4	N	-0-					139
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					139
							2	4									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	763	3	N	-0-					139
							2	4									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	N	21					160
							2	4	23	9							
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	N	-0-					160
							2	4									
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-					160
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	40	1	2116	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*02	2016	N	1750	-0-	-266	-0-	38	1	1710	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	28	1	2039	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*04	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	35	1	1908	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	37	1	1974	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	31	1	1907	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	30	1	1933	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	34	1	1953	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	38	1	1869	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	37	1	1926	2	N	10					10
							2	4	11	9							
11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	38	1	1792	2	N	-0-					10
							2	4									
12	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	44	1	1799	2	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2386	-0-	-435	-0-	25 1 1 4	2314 3 46 9	N	42			63
02	2548 X	2399	-0-	-149	-0-	34 1 2 4	2363 3	N	-0-			63
03	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	21 1 1 4	2409 3 20 9	N	18			81
04	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	37 1 2 4	2613 3	N	-0-			81
05	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	34 1 2 4	2577 3 18 9	N	16			97
06	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	2529 3 21 9	N	19			116
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	2780 3 13 9	N	12			128
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	2763 3 6 9	N	5	123 1		10
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	2979 3 18 9	N	16			26
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	2931 3 25 9	N	23			49
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	2695 3 20 9	N	18			67
12	3131 X	2547	-0-	-584	-0-	24 1 2 4	2513 3 8 9	N	7			74

TOTAL GAS PROD: 32,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	27	1	1354	3	N	-0-					141
							1	4									
*02	1204	N	1107	-0-	-97	-0-	31	1	1074	3	N	-0-					141
							2	4									
*03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	20	1	1263	3	N	-0-					141
							1	4									
*04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	28	1	1214	3	N	27					168
							2	4	30	9							
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	-0-					168
							2	4									
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	25	1	1199	2	N	-0-					168
							1	4									
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	22	1	1226	2	N	-0-					168
							1	4									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	2	N	-0-					168
							2	4									
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	N	-0-					168
							2	4									
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	2	N	-0-					168
							2	4									
11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	25	1	1167	2	N	-0-					168
							2	4									
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	27	1	1081	2	N	-0-					168
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	77	1	2763	3	N	-0-					79
							1	4									
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	102	1	2406	3	N	-0-					79
							2	4									
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	71	1	2825	3	N	-0-					79
							1	4									
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	111	1	2764	3	N	-0-					79
							2	4									
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	108	1	2697	3	N	8					87
							2	4	9	9							
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	82	1	2557	3	N	-0-					87
							1	4									
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	77	1	2741	3	N	2					89
							1	4	2	9							
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	85	1	2709	3	N	-0-					89
							2	4									
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	93	1	2563	3	N	-0-					89
							2	4									
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	88	1	2599	3	N	2					91
							2	4	2	9							
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	81	1	2458	3	N	-0-					91
							2	4									
*12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	85	1	2647	3	N	-0-					91
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	42	1	3218	3	N	25					146
							1	4	28	9							
02	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	40	1	2855	3	N	15					161
							2	4	17	9							
03	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	31	1	3444	3	N	41					202
							1	4	45	9							
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	48	1	3438	3	N	-0-					202
							2	4									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	47	1	3464	3	N	121					323
							2	4	133	9							
06	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	42	1	3286	3	N	53					376
							1	4	58	9							
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	39	1	3702	3	N	26					402
							1	4	29	9							
08	3658	X	3657	-0-	-1	-0-	43	1	3588	3	N	22	366	1			58
							2	4	24	9							
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	52	1	3700	3	N	25					83
							2	4	28	9							
10	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	50	1	3597	3	N	27					110
							2	4	30	9							
11	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	50	1	3346	3	N	27					137
							2	4	30	9							
12	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	50	1	3290	3	N	13					150
							2	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 41,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	N	1055	-0-	-743	-0-	35	1	1013	3	N	5					101
							1	4	6	9							
02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	46	1	1516	3	N	-0-					101
							2	4									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	38	1	1738	3	N	-0-					101
							1	4									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	82	1	1913	3	N	-0-					101
							2	4									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1932	3	N	-0-					101
							2	4									
06	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	47	1	1538	3	N	-0-					101
							1	4									
07	2077	N	1544	-0-	-533	-0-	44	1	1499	3	N	-0-					101
							1	4									
08	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	47	1	1495	3	N	-0-					101
							2	4									
09	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	44	1	1215	3	N	-0-					101
							2	4									
10	1550	N	1061	-0-	-489	-0-	46	1	1013	3	N	-0-					101
							2	4									
11	1500	N	1038	-0-	-462	-0-	49	1	987	3	N	-0-					101
							2	4									
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	52	1	1173	3	N	-0-					101
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 2074 RRCID -> 172114 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8440 - 8476

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	494	-0-	-343	-0-	8	1 4	485	3	N	-0-					62
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	13	1 2 4	675	3	N	-0-					62
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	11	1 1 4	895	3	N	-0-					62
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	16	1 2 4	793	3	N	-0-					62
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	17	1 2 4	815	3	N	-0-					62
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	15	1 1 4	763	3	N	-0-					62
07	837	N	599	-0-	-238	-0-	9	1 1 4	589	3	N	-0-					62
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	17	1 2 4	889	3	N	-0-					62
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	16	1 2 4	767	3	N	-0-					62
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20	1 2 4	680	3	N	-0-					62
11	870	N	687	-0-	-183	-0-	15	1 2 4	670	3	N	-0-					62
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	16	1 2 4	775	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	9	1 1 4	684	3	N	-0-					124
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	15	1 2 4	1062	3	N	-0-					124
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	14	1 1 4	1158	3	N	-0-					124
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	14	1 2 4	974	3	N	-0-					124
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1 2 4	1060	2	N	-0-					124
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	12	1 1 4	947	2	N	-0-					124
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	12	1 1 4	745	2	N	-0-					124
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	14	1 2 4	1058	2	N	-0-					124
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	19	1 2 4	1372	2	N	-0-					124
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	16	1 2 4	963	2	N	-0-					124
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	17	1 2 4	692	2	N	-0-					124
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	29	1 2 4	943	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	35	1	1850	3	N	-0-					40
							1	4									
02	2184	N	1429	-0-	-755	-0-	28	1	1399	3	N	-0-					40
							2	4									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	33	1	2097	3	N	9					49
							1	4	10	9							
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	48	1	2212	3	N	-0-					49
							2	4									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	45	1	2036	3	N	-0-					49
							2	4									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	44	1	2188	3	N	-0-					49
							1	4									
07	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	41	1	2171	3	N	-0-					49
							1	4									
08	2077	N	369	-0-	-1708	-0-	6	1	361	3	N	-0-					49
							2	4									
09	2220	N	2	-0-	-2218	-0-	2	4			N	-0-					49
10	2201	N	2	-0-	-2199	-0-	2	4			N	-0-					49
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	4			N	-0-					49
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	40	1	2048	3	N	-0-					101
							1	4									
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	39	1	2260	3	N	-0-					101
							2	4									
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	30	1	1800	3	N	-0-					101
							1	4									
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	3	N	-0-	8	5			93
							2	4									
05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	24	1	964	2	N	16					109
							2	4	18	9							
06	1110	N	666	-0-	-444	-0-	9	1	656	2	N	-0-					109
							1	4									
07	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	15	1	985	2	N	-0-					109
							1	4									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	8	1	1021	2	N	-0-					109
							2	4									
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	8	1	612	2	N	-0-					109
							2	4									
10	992	N	514	-0-	-478	-0-	7	1	505	2	N	-0-					109
							2	4									
11	990	N	379	-0-	-611	-0-	4	1	373	2	N	-0-					109
							2	4									
12	651	N	359	-0-	-292	-0-	6	1	351	2	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4867	X	2148	-0-	-2719	-0-	1	1	2141	3	N	5					195
							6	9									
*02	4396	X	1988	-0-	-2408	-0-	1987	3	1	4	N	-0-					195
*03	4867	X	2185	-0-	-2682	-0-	2185	3			N	-0-					195
*04	4710	X	2213	-0-	-2497	-0-	2158	3	1	4	N	49	175	1			69
							54	9									
05	4867	X	2325	-0-	-2542	-0-	2262	2	1	4	N	56					125
							62	9									
06	2130	X	1942	-0-	-188	-0-	1929	2	13	9	N	12	87	1			50
07	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					50
08	4867	X	2288	-0-	-2579	-0-	2288	2			N	-0-					50
09	2250	X	2213	-0-	-37	-0-	2200	2	13	9	N	12					62
10	2325	X	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					62
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2200	2	32	9	N	29					91
*12	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	92	1	2254	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 26,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	116	1	1594	3	N	-0-					67
							1	4									
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	3	N	-0-					67
							2	4									
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	108	1	1545	3	N	-0-					67
							1	4									
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	152	1	1528	3	N	7					74
							2	4	8	9							
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	162	1	1547	2	N	-0-					74
							2	4									
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	108	1	1264	2	N	-0-					74
							1	4									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	N	-0-					74
							1	4									
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	117	1	1589	2	N	-0-					74
							2	4									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	129	1	1453	2	N	-0-					74
							2	4									
10	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	128	1	1482	2	N	-0-					74
							2	4									
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	117	1	1435	2	N	-0-					74
							2	4									
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	124	1	1538	2	N	-0-					74
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC 076762
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2749	2	3	9	N	3					153
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2813	2	3	9	N	3					156
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3178	2	3	9	N	3					159
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					159
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					159
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					159
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					159
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					159
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					159
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					159
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					159
*12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 35,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					58
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					58
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					58
04	480	N	130	-0-	-350	-0-	130	3			N	-0-					58
05	713	N	237	-0-	-476	-0-	237	3			N	-0-					58
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	3			N	-0-					58
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					58
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					58
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					58
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					58
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					58
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					9
02	2352	N	2008	-0-	-344	-0-	198	1	1810	2	N	-0-					9
03	2635	N	2113	-0-	-522	-0-	2113	2			N	-0-					9
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					9
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2326	2	15	9	N	14					23
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	282	1	2573	2	N	20					43
							22	9									
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	13					56
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					56
09	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	102	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	124	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1950	-0-	-778	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1980	-0-	-36	-0-	195	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	249	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	245	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			Y	-0-					6
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	929	2			Y	-0-					6
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					6
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			Y	-0-					6
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					6
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			Y	-0-					6
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					6
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					6
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					6
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					6
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					6
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	2096	2			Y	-0-					5
02	2072	N	1731	-0-	-341	-0-	171	1	1560	2	Y	-0-					5
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	240	1	2103	2	Y	-0-					5
04	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000	2			Y	-0-					5
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					5
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	241	1	2241	2	Y	-0-					5
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					5
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					5
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					5
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					5
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	771	-0-	-314	-0-	771	2			N	-0-					8
02	868	N	484	-0-	-384	-0-	48	1	436	2	N	-0-					8
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	114	1	996	2	N	-0-					8
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					8
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					8
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	98	1	900	2	N	-0-					8
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					8
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					8
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SUN-JONES WELL #: 2 T RRCID -> 060234 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6976 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-		-0-	-0-	872	3			N	-0-					29
02	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	1747	3			N	-0-					29
03	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	2223	3			N	-0-					29
04	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-	2238	3			N	-0-					29
05	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	2210	3			N	-0-					29
06	2160	N	2021	-0-		-139	-0-	2021	3			N	-0-					29
07	2325	N	1900	-0-		-425	-0-	1900	3			N	-0-					29
08	2201	N	1746	-0-		-455	-0-	1746	3			N	-0-					29
09	2010	N	1705	-0-		-305	-0-	1705	3			N	-0-					29
10	1891	N	1315	-0-		-576	-0-	1315	3			N	-0-					29
11	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	1610	3	133	9	N	121	121	1			29
12	1767	N	1763	-0-		-4	-0-	1763	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 21,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	1350	3			N	-0-					79
02	1260	N	1213	-0-		-47	-0-	1213	3			N	-0-					79
03	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	1415	3			N	-0-					79
04	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	1341	3			N	-0-					79
05	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1366	3			N	-0-					79
06	1380	N	1325	-0-		-55	-0-	1325	3			N	-0-					79
07	1395	N	1352	-0-		-43	-0-	1352	3			N	-0-					79
08	1364	N	1352	-0-		-12	-0-	1352	3			N	-0-					79
09	1320	N	1293	-0-		-27	-0-	1293	3			N	-0-					79
10	1364	N	1307	-0-		-57	-0-	1307	3			N	-0-					79
11	1320	N	1319	-0-		-1	-0-	1319	3			N	-0-					79
*12	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	1700	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-		-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-		-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-		-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-		-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-		-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-		-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	660	N	449	-0-		-211	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-		-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-		-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-		-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O'LOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	720	N	425	-0-	-295	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	23	1	2192	3	N	-0-					67
02	1988	N	1874	-0-	-114	-0-	21	1	1853	3	N	-0-					67
03	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2123	3			N	-0-					67
04	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1981	3			N	-0-					67
05	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	3			N	-0-					67
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	3			N	-0-					67
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					67
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					67
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					67
10	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	1949	3			N	-0-					67
11	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	23	1	2043	3	N	-0-					67
12	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	23	1	1887	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 24,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					110
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	985	3			N	-0-					110
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					110
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					110
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					110
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3			N	-0-					110
07	1240	N	982	-0-	-258	-0-	982	3			N	-0-					110
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					110
09	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					110
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					110
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					110
12	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	3			N	-0-					153
02	924	N	709	-0-	-215	-0-	709	3			N	-0-					153
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					153
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	3			N	-0-					153
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			N	-0-					153
06	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	3			N	-0-					153
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					153
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					153
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					153
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					153
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					153
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					164
02	1960	N	1595	-0-	-365	-0-	1595	3			N	-0-					164
03	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	1660	3			N	-0-					164
04	1860	N	1189	-0-	-671	-0-	1189	3			N	-0-					164
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					164
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					164
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					164
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					164
09	2280	N	1842	-0-	-438	-0-	1842	3			N	-0-					164
10	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1839	3			N	-0-					164
11	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	1650	3			N	-0-					164
12	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1549	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-					4
02	1596	N	1420	-0-	-176	-0-	1420	2			N	-0-					4
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					4
04	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	1403	2			N	-0-					4
05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-					4
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					4
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					4
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					4
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					4
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					4
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					4
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	2031	2				N	-0-					112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2031						N	-0-					112
04	DLQ G-10	3076	-0-	3076	5107	3076	2				N	-0-					112
05	DLQ G-10	2930	-0-	2930	8037	2930	2				N	-0-					112
06	DLQ G-10	2923	-0-	2923	10960	2923	2				N	-0-					112
07	DLQ G-10	2936	-0-	2936	13896	2936	2				N	-0-					112
08	DLQ G-10	2882	-0-	2882	16778	2882	2				N	-0-					112
09	19531	X	2753	-0-	-16778	-0-	2753	2			N	-0-					112
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	N	1					113
11	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2889	2			N	-0-					113
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRONE OIL COMPANY 190235
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	4	1	1893	2	N	-0-					3
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	3	1	1736	2	N	-0-					3
03	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	3	1	1645	2	N	-0-					3
04	1830	N	1456	-0-	-374	-0-	3	1	1453	2	N	-0-					3
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	4	1	1815	2	N	-0-					3
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	4	1	1894	2	N	-0-					3
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	3	1	1712	2	N	-0-					3
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	3	1	1715	2	N	-0-					3
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	3	1	1712	2	N	-0-					3
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	4	1	1965	2	N	-0-					3
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	1650	2	N	-0-					3
12	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	3	1	1571	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CRONE OIL COMPANY //CONT.// 190235
O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	1	1	364	2	N	-0-			-0-
02	588	N	188	-0-	-400	-0-	1	1	187	2	N	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	1	1	678	2	N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	1	1	640	2	N	-0-			-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	718	2	N	-0-			-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	1	1	702	2	N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	2	N	-0-			-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	674	2	N	-0-			-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	1	1	670	2	N	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	2	N	-0-			-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	1	1	655	2	N	-0-			-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	1	1	634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

01	DLQ G-10		3039	-0-	3039	3039	3039	2			N	-0-			163
02	DLQ G-10		2926	-0-	2926	5965	2926	2			N	-0-			163
03	DLQ G-10		2863	-0-	2863	8828	2863	2			N	-0-			163
04	DLQ G-10		3472	-0-	3472	12300	618	1	2854	2	N	-0-			163
05	DLQ G-10		4087	-0-	4087	16387	785	1	3302	2	N	-0-			163
06	DLQ G-10		3393	-0-	3393	19780	965	1	2428	2	N	-0-			163
07	DLQ G-10		2036	-0-	2036	21816	2036	2			N	-0-			163
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	21816					N	NO RPT			163
09	DLQ G-10		2123	-0-	2123	23939	2123	2			N	-0-			163
10	DLQ G-10		2915	-0-	2915	26854	2915	2			N	-0-			163
11	DLQ G-10		3117	-0-	3117	29971	3117	2			N	-0-			163
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	29971					N	NO RPT			163

TOTAL GAS PROD: 29,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

01	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	275	1	1901	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	2034	-0-	-94	-0-	242	1	1792	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	243	1	1491	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1646	-0-	-454	-0-	227	1	1419	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	646	-0-	-1617	-0-	179	1	467	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	759	-0-	-921	-0-	9	1	750	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	95	1	1209	2	N	-0-			-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	137	-0-	-390	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	280	-0-	-308	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	28	-0-	-872	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	231	-0-	-730	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1365	-0-	-805	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	685	-0-	-575	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	713	N	39	-0-	-674	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	235	-0-	-1129	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	273	-0-	-807	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	310	-0-	-775	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3213	-0-	-267	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1847	-0-	-113	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1942	-0-	-352	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	900	N	782	-0-	-118	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8		8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

01	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2273	-0-	-191	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2656	-0-	-14	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1681	-0-	-892	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2061	-0-	-39	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1021	-0-	-599	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	251	-0-	-2043	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

01	2666 X	2475	-0-	-191	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	2520	-0-	-22	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2424	-0-	-397	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2520	-0-	-210	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2744	-0-	-77	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2218	-0-	-482	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2059	-0-	-731	-0-	2059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3736	-0-	-184	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3865	-0-	-365	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4160	-0-	-70	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3872	-0-	-437	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3882	-0-	-288	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5612	-0-	-268	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6179	-0-	-269	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5939	-0-	-211	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6080	-0-	-182	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5843	-0-	-187	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5970	-0-	-230	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5970	-0-	-199	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5756	-0-	-184	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5696	-0-	-154	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					64
02	196	N	20	-0-	-176	-0-	20	2			N	-0-					64
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					64
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					64
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					64
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					64
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					64
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					64
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					64
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					64
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					64
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					99
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					99
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					99
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					99
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					99
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	19	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1172	2	55	9	N	50					50
10	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-					50
11	1290	N	732	-0-	-558	-0-	732	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	360	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	10	1	699	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	2	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	18	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	174	-0-	-1314	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	663	2	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	1333	2	N	6					53
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	6					59
03	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1321	2	6	9	N	5					64
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					65
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	1317	2	N	5					70
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	21	1	1432	2	N	-0-					70
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	408 2	1 9	1214	2	N	2					72
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	413 2	1 9	1346	2	N	2					74
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	391 3	1 9	981	2	N	3					77
10	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	412 3	1 9	1191	2	N	3					80
11	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	399 2	1 9	1091	2	N	2					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					113
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	1340	2			N	-0-					113
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					120
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	2			N	-0-					120
05	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1361	2	6	9	N	5					125
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					125
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					125
08	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-					125
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					125
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					125
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	N	3					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1532	-0-	1532	1532	1532	2		N	-0-			41
02	DLQ G-10		1852	-0-	1852	3384	1852	2		N	-0-			41
03	5542	X	2158	-0-	-3384	-0-	2158	2		N	-0-			41
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			41
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			41
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			41
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			41
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			41
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			41
10	3100	N	4671	-0-	1571	1571	4671	2		N	-0-			41
11	3000	N	4502	-0-	1502	3073	4502	2		N	-0-			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3073				N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 28,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2646	-0-	2646	2646	2646	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2646				N	-0-			-0-
03	2646	X	-0-	-0-	-2646	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	2		N	-0-			120
02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	891	2		N	-0-			120
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2		N	-0-			120
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			120
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			120
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			120
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			120
08	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2		N	-0-			120
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			120
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			120
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

01	DLQ G-10		3333	-0-	3333	3333	3333	2			N	-0-					40
02	DLQ G-10		2996	-0-	2996	6329	2996	2			N	-0-					40
03	9237	X	2908	-0-	-6329	-0-	2908	2			N	-0-					40
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					40
05	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3164	2			N	-0-					40
06	3240	X	2922	-0-	-318	-0-	2922	2			N	-0-					40
07	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2			N	-0-					40
08	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2			N	-0-					40
09	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2			N	-0-					40
10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	2			N	-0-					40
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					40
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 33,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	670	-0-	-508	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	3400	2			N	-0-					137
02	DLQ G-10		3933	-0-	3933	7333	3933	2			N	-0-					137
03	11766	X	4433	-0-	-7333	-0-	4430	2	3	9	N	3					140
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					140
05	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	4021	2			N	-0-					140
06	4200	X	3814	-0-	-386	-0-	3812	2	2	9	N	2					142
07	4433	X	3100	-0-	-1333	-0-	3100	2			N	-0-					142
08	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	4028	2			N	-0-					142
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3936	2	3	9	N	3					145
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4025	2			N	-0-					145
11	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	3557	2			N	-0-					145
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 41,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2 215	1 9	146	2	N	195	195	1			138
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					138
03	3100	N	3935	-0-	835	835	3509	2	426	9	N	387	387	1			138
04	981	N	146	-0-	-835	-0-	146	2			N	-0-					138
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					138
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-					138
07	2418	X	130	-0-	-2288	-0-	130	2			N	-0-					138
08	2418	X	120	-0-	-2298	-0-	120	2			N	-0-					138
09	150	X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					138
10	155	X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					138
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					88
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					88
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1379	2	4	9	N	4					92
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					93
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					93
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	2	2	9	N	2					95
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					95
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					95
09	750	N	316	-0-	-434	-0-	316	2			N	-0-					95
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1540	-0-	-112	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	2947	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2332	-0-	2332	5279	2332	2			N	-0-					-0-
03	8054	X	2775	-0-	-5279	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2793	-0-	-57	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2508	-0-	-342	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					117
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	436	2	1	9	N	1					118
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	531	2	6	9	N	5					123
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	484	2	2	9	N	2					125
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3					128
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					128
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					128
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	501	2	2	9	N	2					130
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					130
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					130
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	467	2	6	9	N	5					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					157
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					157
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					157
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					157
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					157
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					157
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1767	2	28	9	N	25					182
08	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					182
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					182
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					182
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2			N	-0-					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 19,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					61
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-					61
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					61
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					61
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10			1574	-0-	1574	1574	1574	2			N	-0-					-0-
02 DLQ G-10			1418	-0-	1418	2992	1418	2			N	-0-					-0-
03	5065	X	2073	-0-	-2992	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2			N	-0-					40
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					40
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					40
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					40
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-					40
06	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1354	2	2	9	N	2					42
07	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					42
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					42
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2			N	-0-					42
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-					42
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					42
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	2609	2			N	-0-					180
02	2632	X	2366	-0-	-266	-0-	2366	2			N	-0-					180
03	2914	X	2456	-0-	-458	-0-	2456	2			N	-0-					180
04	2820	X	2531	-0-	-289	-0-	2529	2	2	9	N	2					182
05	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2656	2	3	9	N	3					185
06	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2356	2	2	9	N	2					187
07	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	2230	2	2	9	N	2					189
08	2666	X	2043	-0-	-623	-0-	2042	2	1	9	N	1					190
09	2580	X	2244	-0-	-336	-0-	2244	2			N	-0-					190
10	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	2412	2			N	-0-					190
11	2370	X	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-					190
12	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2203	2	8	9	N	7					197

TOTAL GAS PROD: 28,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	2			N	-0-					98
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					98
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					98
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					98
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					98
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					98
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					98
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					98
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	2			N	-0-					98
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-					98
11	750	N	503	-0-	-247	-0-	503	2			N	-0-					98
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	310	1	1113	2	N	4					24
							4	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	280	1	966	2	N	4					28
							4	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	290	1	1048	2	N	1					29
							1	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	300	1	1114	2	N	3					32
							3	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	310	1	1087	2	N	3					35
							3	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	300	1	989	2	N	4					39
							4	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	280	1	970	2	N	2					41
							2	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	310	1	1170	2	N	1					42
							1	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	300	1	1056	2	N	-0-					42
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	310	1	1089	2	N	2					44
							2	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	270	1	917	2	N	-0-					44
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	300	1	1035	2	N	2					46
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					70
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					70
03	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					70
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					70
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					70
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					70
07	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-					70
08	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1052	2			N	-0-					70
09	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	1137	2			N	-0-					70
10	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			N	-0-					70
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					70
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3568	2	8	9	N	7					212
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	N	2					214
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3570	2	68	9	N	62	184	1			92
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3081	2	11	9	N	10					102
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2930	2	19	9	N	17					119
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14	9	N	13					132
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3146	2	22	9	N	20					152
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3219	2	17	9	N	15					167
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3415	2	31	9	N	28					195
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					195
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3145	2	54	9	N	49	184	1			60
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	2	30	9	N	27					87

TOTAL GAS PROD: 38,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					8
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					8
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					8
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					8
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					8
06	1110	N	723	-0-	-387	-0-	723	3			N	-0-					8
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	3			N	-0-					8
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					8
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					8
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					8
11	990	N	789	-0-	-201	-0-	789	3			N	-0-					8
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER PRODUCTION, INC. 288587
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					83
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	671	3			N	-0-					83
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					83
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					83
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					83
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-					83
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					83
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					83
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					83
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					83
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					83
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURR, ROY ESTATE OF 291595
MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FURR, ROY ESTATE OF //CONT.// 291595
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					20
02	2268	N	1189	-0-	-1079	-0-	1189	2			N	-0-					20
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					20
04	1530	N	338	-0-	-1192	-0-	338	2			N	-0-					20
05	1302	N	338	-0-	-964	-0-	338	2			N	-0-					20
06	600	N	225	-0-	-375	-0-	225	2			N	-0-					20
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					20
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					20
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					52
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					52
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					52
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					52
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					52
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					52
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					52
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					52
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					52
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	140	1	938	2	N	-0-					104
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	140	1	880	2	N	-0-					104
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	140	1	980	2	N	-0-					104
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	140	1	851	2	N	-0-					104
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	140	1	2133	2	N	-0-					104
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	140	1	2225	2	N	-0-					104
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	140	1	1728	2	N	-0-					104
08	2263	N	1697	-0-	-566	-0-	140	1	1557	2	N	-0-					104
09	2370	N	1105	-0-	-1265	-0-	140	1	965	2	N	-0-					104
10	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	140	1	1177	2	N	-0-					104
11	1650	N	1059	-0-	-591	-0-	140	1	919	2	N	-0-					104
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	140	1	1142	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 17,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	10	1	1194	2	N	-0-					116
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	10	1	1066	2	N	-0-					116
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	10	1	1156	2	N	-0-					116
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	10	1	1156	2	N	-0-					116
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	10	1	1163	2	N	-0-					116
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	10	1	1091	2	N	-0-					116
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	10	1	1201	2	N	-0-					116
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	10	1	1183	2	N	-0-					116
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	10	1	1107	2	N	-0-					116
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	10	1	1168	2	N	-0-					116
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	10	1	1147	2	N	-0-					116
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	10	1	1158	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 13,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	10	1	1593	2	N	-0-					82
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	10	1	1501	2	N	-0-					82
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1639	2	N	-0-					82
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	10	1	1583	2	N	-0-					82
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	10	1	1630	2	N	-0-					82
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	10	1	1543	2	N	-0-					82
07	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	10	1	1554	2	N	-0-					82
08	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	10	1	1153	2	N	-0-					82
09	1560	N	972	-0-	-588	-0-	10	1	962	2	N	-0-					82
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	10	1	1508	2	N	-0-					82
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	2	N	-0-					82
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	10	1	1620	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HY-TECH, INC. 421135
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					19
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					19
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					19
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					19
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					19
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					19
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					19
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					19
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					19
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					19
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					77
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					77
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-					77
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					77
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					77
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					77
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					77
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					77
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					77
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					77
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					190
02	2240	N	1548	-0-	-692	-0-	1548	2			N	-0-					190
03	2480	N	1226	-0-	-1254	-0-	1226	2			N	-0-					190
04	2400	N	1231	-0-	-1169	-0-	1231	2			N	-0-					190
05	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	1260	2			N	-0-					190
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					190
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					190
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					190
09	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	1183	2			N	-0-					190
10	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1388	2			N	-0-					190
11	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	1205	2			N	-0-					190
12	1209	N	918	-0-	-291	-0-	918	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					126
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					126
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					126
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					126
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					126
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					126
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					126
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					126
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					126
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					126
11	330	N	92	-0-	-238	-0-	92	2			N	-0-					126
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					226
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					226
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					226
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					226
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					228
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2					230
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					230
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9	N	8					238
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					238
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					238
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					238
12	2418	N	1784	-0-	-634	-0-	1773	2	11	9	N	10					248

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					205
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					205
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					205
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					205
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					208
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					208
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					208
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					208
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	2	6	9	N	5					213
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					213
11	1170	N	980	-0-	-190	-0-	980	2			N	-0-					213
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 12,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	93	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1238	-0-	-638	-0-	84	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	434	-0-	-1860	-0-	93	1	341	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	445	-0-	-1205	-0-	90	1	355	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	762	-0-	-602	-0-	93	1	669	2	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	730	2	N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	93	1	891	2	N	-0-					-0-
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	90	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3110	-0-	10	10	93	1	3017	2	N	-0-					-0-
*11	2830	N	2820	-0-	-10	-0-	90	1	2730	2	N	-0-					-0-
*12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	93	1	2686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	87	1	942	2	N	-0-					48
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	83	1	860	2	N	-0-					48
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	89	1	1008	2	N	-0-					48
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	85	1	863	2	N	-0-					48
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	88	1	923	2	N	10	47	1			11
							11	9									
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	85	1	863	2	N	-0-					11
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	90	1	918	2	N	-0-					11
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	88	1	907	2	N	1					12
							1	9									
09	960	N	942	-0-	-18	-0-	84	1	858	2	N	-0-					12
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	83	1	821	2	N	-0-					12
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	80	1	825	2	N	-0-					12
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1500	2	N	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	105	1	1220	2	N	-0-					48
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	1023	2	N	-0-					48
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1148	2	N	-0-					48
04	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	95	1	1029	2	N	-0-					48
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	98	1	1076	2	N	10	47	1			11
							11	9									
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	92	1	977	2	N	-0-					11
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	100	1	1076	2	N	-0-					11
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	102	1	1125	2	N	1					12
							1	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	100	1	1118	2	N	-0-					12
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	100	1	1075	2	N	-0-					12
11	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	89	1	976	2	N	-0-					12
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	90	1	1089	2	N	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1226	2	N	-0-					28
02	1148	N	989	-0-	-159	-0-	26	1	963	2	N	-0-					28
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	2	N	-0-					28
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	N	-0-					28
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	-0-					28
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	30	1	1191	2	N	-0-					28
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	-0-					28
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	31	1	1170	2	N	-0-					28
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	30	1	1104	2	N	-0-					28
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	31	1	1161	2	N	-0-					28
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	30	1	1086	2	N	-0-					28
12	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	25	1	1053	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2039	-0-	-627	-0-	147	1	1892	2	N	-0-					97
02	1876	N	1838	-0-	-38	-0-	136	1	1702	2	N	-0-					97
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	145	1	1994	2	N	-0-					97
04	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	141	1	1755	2	N	-0-					97
05	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	141	1	1775	2	N	19	93	1	1	8	22
							21	9									
06	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	143	1	1782	2	N	-0-					22
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	144	1	1759	2	N	-0-					22
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	N	2					24
							2	9									
09	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	139	1	1734	2	N	-0-					24
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	141	1	1718	2	N	-0-					24
11	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	122	1	1485	2	N	-0-					24
12	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	130	1	1763	2	N	7					31
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	28	1	1822	2	N	-0-					32
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	26	1	1474	2	N	-0-					32
03	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	31	1	1809	2	N	-0-					32
04	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	30	1	1491	2	N	-0-					32
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	31	1	1841	2	N	35					67
							39	9									
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	29	1	1930	2	N	11					78
							12	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	2	N	2					80
							2	9									
08	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	31	1	1639	2	N	3					83
							3	9									
09	1980	N	1531	-0-	-449	-0-	30	1	1499	2	N	2					85
							2	9									
10	2139	N	1665	-0-	-474	-0-	31	1	1634	2	N	-0-					85
11	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	27	1	1434	2	N	3					88
							3	9									
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	28	1	1576	2	N	5					93
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	606	-0-	-262	-0-	56	1	550	2	N	-0-					55
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	65	1	582	2	N	-0-					55
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	71	1	707	2	N	-0-					55
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	2	N	-0-					55
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	70	1	626	2	N	3					58
							3	9									
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	67	1	577	2	N	-0-					58
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	69	1	584	2	N	1					59
							1	9									
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	67	1	563	2	N	-0-					59
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	64	1	539	2	N	-0-					59
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	67	1	569	2	N	-0-					59
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	59	1	514	2	N	-0-					59
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	59	1	550	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	29	1	3077	2	N	-0-					3
02	2856	X	2608	-0-	-248	-0-	27	1	2581	2	N	-0-					3
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	31	1	3185	2	N	-0-					3
04	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	30	1	2484	2	N	-0-					3
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	31	1	3272	2	N	40					43
							44	9									
06	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	30	1	2845	2	N	14					57
							15	9									
07	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	31	1	3121	2	N	1					58
							1	9									
08	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	31	1	3080	2	N	2					60
							2	9									
09	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	30	1	3120	2	N	2					62
							2	9									
10	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	31	1	3199	2	N	-0-					62
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	30	1	3100	2	N	3					65
							3	9									
12	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	26	1	3079	2	N	3					68
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3045	-0-	-489	-0-	31	1	2990	2	N	22					175
							24	9									
02	3192	X	2484	-0-	-708	-0-	27	1	2433	2	N	22					197
							24	9									
03	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	30	1	2915	2	N	23	193	1			27
							25	9									
04	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	27	1	2577	2	N	11					38
							12	9									
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	31	1	3331	2	N	15					53
							17	9									
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	N	17					70
							19	9									
07	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	31	1	2914	2	N	8					78
							9	9									
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	30	1	3045	2	N	12					90
							13	9									
09	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	30	1	2898	2	N	13					103
							14	9									
10	3379	X	2959	-0-	-420	-0-	31	1	2915	2	N	12					115
							13	9									
11	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	25	1	2433	2	N	17					132
							19	9									
12	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	28	1	2771	2	N	10					142
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	30	1	983	2	N	-0-					123
02	952	N	785	-0-	-167	-0-	26	1	759	2	N	-0-					123
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-					123
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	30	1	945	2	N	-0-					123
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	17					140
							19	9									
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	30	1	997	2	N	3					143
							3	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	N	4					147
							4	9									
08	1116	N	979	-0-	-137	-0-	31	1	947	2	N	1					148
							1	9									
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	30	1	811	2	N	-0-					148
10	1085	N	881	-0-	-204	-0-	31	1	850	2	N	-0-					148
11	960	N	28	-0-	-932	-0-	28	1			N	-0-					148
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	29	1	732	2	N	-0-					142
02	756	N	442	-0-	-314	-0-	26	1	416	2	N	-0-					142
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	31	1	759	2	N	-0-					142
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	30	1	624	2	N	-0-					142
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	N	-0-					142
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	29	1	716	2	N	1	1	8			142
							1	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	708	2	N	-0-					142
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	31	1	592	2	N	1					143
							1	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	N	-0-					143
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	705	2	N	-0-					143
11	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	1			N	-0-					143
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	28	1	711	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	31	1	1448	2	N	16					118
							18	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27	1	1201	2	N	15					133
							17	9									
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1797	2	N	19					152
							21	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	26	1	1420	2	N	5					157
							6	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2279	2	N	6					163
							7	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	30	1	1959	2	N	14					177
							15	9									
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	30	1	1919	2	N	5					182
							6	9									
08	2325	N	2002	-0-	-323	-0-	31	1	1964	2	N	6					188
							7	9									
09	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	30	1	1676	2	N	7					195
							8	9									
10	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	31	1	1486	2	N	3					198
							3	9									
11	1950	N	1467	-0-	-483	-0-	30	1	1426	2	N	10					208
							11	9									
12	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	28	1	1219	2	N	8	194	1			22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	31	1	874	2	N	7			137
								8 9							
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	25	1	697	2	N	1			138
								1 9							
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	9			147
								10 9							
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	24	1	805	2	N	1			148
								1 9							
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	N	-0-			148
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	29	1	942	2	N	5			153
								6 9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	29	1	965	2	N	-0-			153
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	27	1	917	2	N	5			158
								6 9							
09	990	N	853	-0-	-137	-0-	27	1	822	2	N	4			162
								4 9							
10	992	N	805	-0-	-187	-0-	26	1	779	2	N	-0-			162
11	930	N	702	-0-	-228	-0-	24	1	675	2	N	3			165
								3 9							
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	26	1	781	2	N	2			167
								2 9							

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	31	1	2040	2	N	15			67
								17 9							
02	2072	N	1655	-0-	-417	-0-	26	1	1615	2	N	13			80
								14 9							
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	31	1	2371	2	N	18			98
								20 9							
04	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	28	1	1926	2	N	10			108
								11 9							
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	29	1	2213	2	N	9			117
								10 9							
06	2340	N	2116	-0-	-224	-0-	29	1	2073	2	N	13			130
								14 9							
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	31	1	2047	2	N	7			137
								8 9							
08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	31	1	2094	2	N	8			145
								9 9							
09	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	30	1	1913	2	N	8			153
								9 9							
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	31	1	1932	2	N	7			160
								8 9							
11	2070	N	1762	-0-	-308	-0-	26	1	1725	2	N	10			170
								11 9							
12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	27	1	1860	2	N	10			180
								11 9							

TOTAL GAS PROD: 24,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1552	2	N	8					128
							9	9									
02	1484	N	1287	-0-	-197	-0-	26	1	1257	2	N	4					132
							4	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1616	2	N	11					143
							12	9									
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	26	1	1341	2	N	2					145
							2	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	25	1	1512	2	N	5					150
							6	9									
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	27	1	1429	2	N	8					158
							9	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	25	1	1446	2	N	2					160
							2	9									
08	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	28	1	1490	2	N	3					163
							3	9									
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	23	1	1358	2	N	2					165
							2	9									
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	23	1	1268	2	N	3					168
							3	9									
11	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	21	1	1259	2	N	4					172
							4	9									
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	24	1	1453	2	N	5					177
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	31	1	1867	2	N	-0-					65
02	1820	N	1746	-0-	-74	-0-	28	1	1718	2	N	-0-					65
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	-0-					65
04	1830	N	1523	-0-	-307	-0-	26	1	1497	2	N	-0-					65
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	30	1	2271	2	N	-0-					65
06	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	30	1	1881	2	N	10					75
							11	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	30	1	1874	2	N	-0-					75
08	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	31	1	2024	2	N	8					83
							9	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1978	2	N	5					88
							6	9									
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	31	1	1945	2	N	5					93
							6	9									
11	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	30	1	1859	2	N	10					103
							11	9									
12	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	28	1	1750	2	N	9					112
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	31	1	1801	2	N	-0-					65
02	1792	N	1621	-0-	-171	-0-	28	1	1593	2	N	-0-					65
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	-0-					65
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	30	1	1860	2	N	-0-					65
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1938	2	N	-0-					65
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	2	N	-0-					65
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	30	1	1854	2	N	-0-					65
08	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	31	1	1914	2	N	-0-					65
09	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	30	1	1645	2	N	-0-					65
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	31	1	1655	2	N	-0-					65
11	1890	N	1573	-0-	-317	-0-	30	1	1543	2	N	-0-					65
12	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	28	1	1492	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 21,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					67
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	27	1	930	2	N	-0-					67
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					67
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	30	1	1046	2	N	-0-					67
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1206	2	N	-0-					67
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	30	1	1070	2	N	-0-					67
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-					67
08	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	31	1	1114	2	N	3					70
							3	9									
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					70
10	1209	N	977	-0-	-232	-0-	31	1	943	2	N	3					73
							3	9									
11	1110	N	775	-0-	-335	-0-	27	1	748	2	N	-0-					73
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1132	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2972	-0-	-531	-0-	31	1	2919	2	N	20					197
							22	9									
02	3164	X	2049	-0-	-1115	-0-	24	1	2005	2	N	18	190	1			25
							20	9									
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	31	1	3571	2	N	18					43
							20	9									
04	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	28	1	2866	2	N	15					58
							17	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	30	1	3265	2	N	10					68
							11	9									
06	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	30	1	3150	2	N	15					83
							17	9									
07	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	30	1	2930	2	N	5					88
							6	9									
08	3503	X	3104	-0-	-399	-0-	31	1	3062	2	N	10					98
							11	9									
09	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	30	1	2877	2	N	10					108
							11	9									
10	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	30	1	2784	2	N	9					117
							10	9									
11	3210	X	2364	-0-	-846	-0-	26	1	2324	2	N	13					130
							14	9									
12	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	28	1	2733	2	N	15					145
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	31	1	2798	2	N	-0-					27
02	2968	X	2582	-0-	-386	-0-	28	1	2554	2	N	-0-					27
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	31	1	3028	2	N	-0-					27
04	2970	X	2286	-0-	-684	-0-	26	1	2257	2	N	3					30
							3	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	31	1	3324	2	N	12					42
							13	9									
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	30	1	2906	2	N	16					58
							18	9									
07	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	31	1	2745	2	N	9					67
							10	9									
08	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	30	1	2891	2	N	8					75
							9	9									
09	3270	X	2820	-0-	-450	-0-	30	1	2776	2	N	13					88
							14	9									
10	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	31	1	2769	2	N	9					97
							10	9									
11	2940	X	2406	-0-	-534	-0-	29	1	2363	2	N	13					110
							14	9									
12	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	27	1	2574	2	N	8					118
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	26	1	1527	2	N	6					58
							7	9									
02	1260	N	872	-0-	-388	-0-	20	1	852	2	N	-0-					58
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	26	1	1644	2	N	-0-					58
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	30	1	1478	2	N	-0-					58
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	2	N	-0-					58
06	1620	N	1277	-0-	-343	-0-	28	1	1249	2	N	-0-					58
07	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	23	1	1210	2	N	4					62
							4	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	30	1	1612	2	N	-0-					62
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1437	2	N	-0-					62
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	N	-0-					62
11	1590	N	1093	-0-	-497	-0-	23	1	1067	2	N	3					65
							3	9									
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	23	1	1324	2	N	2					67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	26	1	1431	2	N	5					97
							6	9									
02	1232	N	1005	-0-	-227	-0-	20	1	973	2	N	11					108
							12	9									
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	26	1	1379	2	N	-0-					108
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	2	N	-0-					108
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	30	1	1480	2	N	9					117
							10	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	28	1	1356	2	N	3					120
							3	9									
07	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	23	1	1148	2	N	3					123
							3	9									
08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	29	1	1468	2	N	4					127
							4	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	N	3					130
							3	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	28	1	1472	2	N	3					133
							3	9									
11	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	23	1	1176	2	N	4					137
							4	9									
12	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	26	1	1392	2	N	3					140
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					15
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					15
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					15
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					15
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					15
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					15
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					15
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					15
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3544	-0-	-1881	-0-	186	1	3358	2	N	-0-					27
02	5012	X	3272	-0-	-1740	-0-	196	1	3076	2	N	-0-					27
03	5549	X	3836	-0-	-1713	-0-	3836	2			N	-0-					27
04	5370	X	3785	-0-	-1585	-0-	210	1	3575	2	N	-0-					27
05	4340	X	2943	-0-	-1397	-0-	93	1	2850	2	N	-0-					27
06	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	90	1	2809	2	N	-0-					27
07	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	62	1	2928	2	N	-0-					27
08	3720	X	2166	-0-	-1554	-0-	93	1	2073	2	N	-0-					27
09	3600	X	2701	-0-	-899	-0-	120	1	2581	2	N	-0-					27
10	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	93	1	2466	2	N	-0-					27
11	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	90	1	2699	2	N	-0-					27
12	2976	X	2377	-0-	-599	-0-	93	1	2284	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	62	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	52	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	31	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	62	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	90	1	1271	2	N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1837	2	N	-0-					-0-
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					3
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					3
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					3
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					3
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					3
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					3
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					3
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					3
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					3
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	2	N	-0-					17
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-					17
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	1	1	297	2	N	-0-					17
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	1	1	316	2	N	-0-					17
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	1	1	223	2	N	-0-					17
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-					17
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	1	1	263	2	N	-0-					17
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	1	1	197	2	N	-0-					17
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	1	1	190	2	N	-0-					17
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	1	1	241	2	N	-0-					17
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	N	-0-					17
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	1	1	294	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	1	1	331	2	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	N	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	1	1	493	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	2	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					-0-
08	496	N	305	-0-	-191	-0-	1	1	304	2	N	-0-					-0-
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	1	1	311	2	N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	1	1	431	2	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	2	N	-0-					-0-
02	672	N	318	-0-	-354	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	1	1	585	2	N	-0-					-0-
04	690	N	555	-0-	-135	-0-	1	1	554	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	1	1	566	2	N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	1	1	565	2	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	2	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	2	N	-0-					-0-
10	806	N	504	-0-	-302	-0-	1	1	503	2	N	-0-					-0-
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	1	1	573	2	N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	2	1	809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	1	1	504	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	2	N	-0-					-0-
03	589	N	374	-0-	-215	-0-	1	1	373	2	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	N	-0-					-0-
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	1	1	298	2	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	2	N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	1	1	625	2	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	1	1	559	2	N	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	1	1	541	2	N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-
12	589	N	506	-0-	-83	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	1	1	602	2	N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	1	1	498	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	2	N	-0-					-0-
05	558	N	312	-0-	-246	-0-	1	1	311	2	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	2	N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	1	1	577	2	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	1	1	636	2	N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	1	1	646	2	N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	1	1	572	2	N	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	1	1	602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2			N	-0-					73
02	2744	X	2142	-0-	-602	-0-	2142	2			N	-0-					73
03	3038	X	2041	-0-	-997	-0-	2041	2			N	-0-					73
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					73
05	2883	X	2019	-0-	-864	-0-	2019	2			N	-0-					73
06	2760	X	2156	-0-	-604	-0-	2156	2			N	-0-					73
07	3038	X	1698	-0-	-1340	-0-	1698	2			N	-0-					73
08	3038	X	1602	-0-	-1436	-0-	1602	2			N	-0-					73
09	2940	X	2220	-0-	-720	-0-	2220	2			N	-0-					73
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					73
11	2160	X	2034	-0-	-126	-0-	2034	2			N	-0-					73
12	2294	X	1162	-0-	-1132	-0-	1162	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1569	-0-	-363	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	952	N	700	-0-	-252	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	188	-0-	-866	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838

01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	130	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	130	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2562	-0-	-197	-0-	130	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2561	-0-	-199	-0-	130	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2696	-0-	-187	-0-	130	1	2566	2	N	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	130	1	2506	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2013	-0-	-622	-0-	113	1	1900	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2227	-0-	-470	-0-	117	1	2110	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2386	-0-	-254	-0-	130	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	130	1	2467	2	N	-0-					-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	130	1	2571	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	130	1	2135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1732	-0-	-469	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					77
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					77
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					77
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					77
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					77
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					77
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					77
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					77
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					77
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					77
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					77
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 44,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					39
02	1596	N	1575	-0-	-21	-0-	1575	2			N	-0-					39
03	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					39
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	2			N	-0-					39
05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					39
06	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	2			N	-0-					39
07	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	1469	2			N	-0-					39
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					39
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					39
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					39
11	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2			N	-0-					39
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 19,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3515	-0-	-701	-0-	47	1	3468	2	N	-0-					27
02	3808	X	3363	-0-	-445	-0-	42	1	3321	2	N	-0-					27
03	3782	X	2711	-0-	-1071	-0-	33	1	2678	2	N	-0-					27
04	3660	X	2258	-0-	-1402	-0-	38	1	2220	2	N	-0-					27
05	3782	X	1696	-0-	-2086	-0-	32	1	1664	2	N	-0-					27
06	3600	X	1892	-0-	-1708	-0-	45	1	1847	2	N	-0-					27
07	3720	X	1501	-0-	-2219	-0-	47	1	1454	2	N	-0-					27
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	38	1	3003	2	N	-0-					27
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	45	1	2239	2	N	-0-					27
10	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	47	1	1717	2	N	-0-					27
11	2940	X	1366	-0-	-1574	-0-	45	1	1321	2	N	-0-					27
12	3038	X	1163	-0-	-1875	-0-	47	1	1116	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	840	N	438	-0-	-402	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	42	-0-	-198	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC 942747
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					10
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					10
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					10
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					10
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					10
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					10
07	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					10
08	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					10
09	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2			N	-0-					10
10	1271	N	883	-0-	-388	-0-	883	2			N	-0-					10
11	1230	N	755	-0-	-475	-0-	755	2			N	-0-					10
12	1209	N	613	-0-	-596	-0-	613	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3707	2	1	9	N	1					1
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3274	2	1	9	N	1					2
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	N	2					4
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3746	2	1	9	N	1					5
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					5
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					5
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					5
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					5
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					5
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					5
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					5
*12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 40,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4		4	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	27	-0-	27	31		27	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-		612	2			N	-0-					-0-
02	644	N	328	-0-	-316	-0-		328	2			N	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-		395	2			N	-0-					-0-
04	600	N	364	-0-	-236	-0-		364	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-		493	2	1	9	N	1					1
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-		495	2	1	9	N	1					2
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-		494	2			N	-0-					2
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-		555	2			N	-0-					2
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			N	-0-					2
11	480	N	446	-0-	-34	-0-		446	2			N	-0-					2
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-		679	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-		2	1	906	2	N	5					58
								6	9									
02	896	N	795	-0-	-101	-0-		2	1	790	2	N	3					61
								3	9									
03	961	N	666	-0-	-295	-0-		2	1	662	2	N	2					63
								2	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-		2	1	888	2	N	5					68
								6	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		2	1	1024	2	N	7					75
								8	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-		2	1	739	2	N	6					81
								7	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		2	1	1133	2	N	2	73	1			10
								2	9									
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-		2	1	969	2	N	4					14
								4	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-		2	1	961	2	N	4					18
								4	9									
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-		2	1	1006	2	N	6					24
								7	9									
11	930	N	856	-0-	-74	-0-		2	1	853	2	N	1					25
								1	9									
12	992	N	3	-0-	-989	-0-		2	1	1	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OIL DEV.CO. OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 028389 COMPL. DATE 11/08/1954 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					13
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1					14
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	588	2	15	9	N	14					28
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					28
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					28
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					28
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					28
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					28
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					28
*10	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					28
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					28
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					23
02	1064	N	921	-0-	-143	-0-	921	3			N	-0-					23
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					23
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					23
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					23
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					23
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-	16	1			7
08	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	3			N	-0-					7
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					7
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					7
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					7
12	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					5
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	333	3			N	-0-					5
03	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	3			N	-0-					5
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					5
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					5
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					5
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					5
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-					5
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					5
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					5
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					5
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	280	N	131	-0-	-149	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					4
02	1624	N	1186	-0-	-438	-0-	1186	3			N	-0-					4
03	2077	N	1524	-0-	-553	-0-	1524	3			N	-0-					4
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					4
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					4
06	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	1178	3			N	-0-					4
07	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	3			N	-0-					4
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					4
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					4
10	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3			N	-0-					4
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					4
12	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1825	3	3	9	N	3					3
02	1624	N	1419	-0-	-205	-0-	1417	3	2	9	N	2					5
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					5
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	3	2	9	N	2					7
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	3	1	9	N	1					8
06	1890	N	1464	-0-	-426	-0-	1464	3			N	-0-					8
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					8
08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			N	-0-					8
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	3	3	9	N	3					11
10	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	1642	3	4	9	N	4					15
11	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	1518	3			N	-0-					15
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 200936 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

01	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	812 N	483	-0-	-329	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	540	-0-	-669	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	570 N	74	-0-	-496	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	620 N	81	-0-	-539	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	390 N	140	-0-	-250	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	4	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	832	3	42	9	N	38					38
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					38
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1042	3	12	9	N	11					49
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					49
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					49
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					49
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					49
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					49
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					49
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

01	1798	N	981	-0-	-817	-0-	85	1	896	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CUBINE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 075153 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	18	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	13	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	18	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	310	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	310	1	882	2	N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	300	1	858	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	310	1	898	2	N	-0-					-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	300	1	890	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	15	1	1026	2	N	-0-					155
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					155
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					155
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					155
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1454	2	N	-0-					155
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	19	1	1271	2	N	-0-					155
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	558	1	1256	2	N	-0-					155
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	558	1	1204	2	N	-0-					155
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	540	1	1011	2	N	-0-					155
10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	558	1	929	2	N	-0-					155
11	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	540	1	1057	2	N	-0-					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 14,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					35
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					35
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					35
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					35
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					35
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					35
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					35
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					35
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					35
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					35
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	2			N	-0-					43
02	476	N	263	-0-	-213	-0-	263	2			N	-0-					43
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					43
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					43
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					43
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					43
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					43
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					43
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	285	2	2	9	N	2					45
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					45
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					50
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					50
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					50
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					50
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					50
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					50
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					50
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					50
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					50
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					50
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 25,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					127
02	924	N	713	-0-	-211	-0-	713	2			N	-0-					127
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					127
04	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-					127
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					127
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					127
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					132
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					132
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					132
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					132
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					128
02	2688	N	1987	-0-	-701	-0-	1978	2	9	9	N	8					136
03	2573	N	2363	-0-	-210	-0-	2360	2	3	9	N	3					139
04	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2182	2	4	9	N	4					143
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2194	2	9	9	N	8					151
06	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	2040	2	7	9	N	6					157
07	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2124	2	9	9	N	8					165
08	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					165
09	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	2			N	-0-					165
10	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2			N	-0-					165
11	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	2			N	-0-	138	1			27
12	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					12
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					12
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					12
04	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	1416	2			N	-0-					12
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					12
06	1800	N	1289	-0-	-511	-0-	1289	2			N	-0-					12
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					12
08	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	2			N	-0-					12
09	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			N	-0-					12
10	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	2			N	-0-					12
11	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					12
12	1178	N	683	-0-	-495	-0-	683	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	10	1	614	2	N	-0-					35
02	700	N	463	-0-	-237	-0-	10	1	453	2	N	-0-					35
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	10	1	683	2	N	-0-					35
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-					35
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	10	1	633	2	N	-0-					35
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	10	1	599	2	N	-0-					35
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	10	1	682	2	N	-0-					35
08	651	N	355	-0-	-296	-0-	10	1	345	2	N	-0-					35
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	10	1	591	2	N	-0-					35
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	10	1	568	2	N	-0-					35
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-					35
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	10	1	407	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	924	-0-	-1386	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			N	-0-					259
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	2			N	-0-					259
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					259
04	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	1076	2			N	-0-					259
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					259
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			N	-0-					259
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					259
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					259
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					259
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					259
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-					259
12	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
RALSTON WELL #: 1 RRCID -> 060690 COMPL. DATE 11/04/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					25
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					25
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					25
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					25
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					25
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					25
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					25
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					25
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					25
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					25
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					25
*12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1280	-0-	-260	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	188	-0-	-246	-0-	21	1	167	2	N	-0-					95
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	25	1	108	2	N	-0-					95
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-					95
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	46	1	249	2	N	-0-					95
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	2	N	-0-					95
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	46	1	253	2	N	-0-					95
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	49	1	282	2	N	-0-					95
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	49	1	288	2	N	-0-					95
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	N	-0-					95
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	2	N	-0-					95
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	44	1	283	2	N	-0-					95
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	45	1	295	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COMSTAR WELL #: 1 RRCID -> 194964 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7691 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	59	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					21
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	28	2			N	-0-					21
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					21
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					21
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					21
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					21
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	2	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	2	N	-0-					-0-
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	1	1	296	2	N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	1	1	295	2	N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	2	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	230	2	N	9					39
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	1 8	1 9	211	2	N	7					46
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	1 10	1 9	207	2	N	9					55
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	1 9	1 9	194	2	N	8					63
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	1 3	1 9	136	2	N	3					66
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	1 4	1 9	185	2	N	4					70
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	1 6	1 9	135	2	N	5					75
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	1 9	1 9	137	2	N	8					83
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	1 29	1 9	132	2	N	26					109
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	1 20	1 9	81	2	N	18					127
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	1 7	1 9	52	2	N	6	113	1			20
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					15
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					15
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					15
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					15
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					15
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					15
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					15
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					15
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					15
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					15
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					15
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					13
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					13
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					13
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	857	2	1	9	N	1					14
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					14
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					14
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					14
08	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					14
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					14
10	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	2			N	-0-					14
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					14
12	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	299	-0-	-476	-0-	299	2			N	-0-					116
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					116
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					116
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					116
05	899	N	269	-0-	-630	-0-	269	2			N	-0-					116
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					116
07	713	N	277	-0-	-436	-0-	277	2			N	-0-					116
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					116
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					116
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					116
11	360	N	53	-0-	-307	-0-	53	2			N	-0-					116
12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	570	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					105
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	18	3			N	-0-					105
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					105
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					105
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					105
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					105
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					105
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1	76	1			30
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					30
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					125
02	1708	N	1598	-0-	-110	-0-	1598	2			N	-0-					125
03	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					125
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					125
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					125
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					125
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					126
08	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	2			N	-0-					126
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					126
10	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			N	-0-					126
11	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	2			N	-0-					126
12	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1215	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 18,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					112
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					112
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	-0-					112
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	2	N	-0-					112
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-					112
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	2	N	-0-					112
07	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	2	N	-0-					112
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					112
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MASTER-BLODGETT WELL #: RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					40
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					40
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					40
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					40
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					40
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					40
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					40
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					40
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					78
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					78
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					78
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					78
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					78
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					78
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					78
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					78
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					78
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3958	2	22	9	N	20					109
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3252	2	23	9	N	21					130
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3651	2	36	9	N	33					163
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3709	2	36	9	N	33					196
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3935	2	20	9	N	18					214
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3718	2	22	9	N	20					234
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					234
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-	153	1			81
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					81
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					81
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					81
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 44,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					170
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					170
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					170
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					170
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					170
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					170
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					170
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					170
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					170
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					170
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					170
12	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1485	-0-	-1429	-0-	85	1	1389	3	N	9					14
							1	4	10	9							
02	2632	X	1609	-0-	-1023	-0-	87	1	1520	3	N	-0-					14
							2	4									
03	2542	X	1531	-0-	-1011	-0-	70	1	1454	3	N	5					19
							1	4	6	9							
04	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	87	1	1165	3	N	-0-					19
							3	4									
05	1922	X	648	-0-	-1274	-0-	33	1	611	3	N	2					21
							2	4	2	9							
06	1710	X	844	-0-	-866	-0-	59	1	784	3	N	-0-					21
							1	4									
07	1767	X	1271	-0-	-496	-0-	55	1	1215	3	N	-0-					21
							1	4									
08	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	41	1	1227	3	N	3					24
							2	4	3	9							
09	1260	X	1058	-0-	-202	-0-	54	1	1002	3	N	-0-					24
							2	4									
10	1271	X	1219	-0-	-52	-0-	51	1	1138	3	N	25					49
							2	4	28	9							
11	1230	X	351	-0-	-879	-0-	15	1	335	3	N	-0-	24	5			25
							1	4									
12	1271	X	1210	-0-	-61	-0-	43	1	1165	3	N	-0-					25
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

01	1674	N	578	-0-	-1096	-0-	77	1	501	3	N	-0-					40
02	1680	N	447	-0-	-1233	-0-	37	1	409	3	N	-0-					40
							1	4									
03	1023	N	292	-0-	-731	-0-	32	1	260	3	N	-0-					40
04	570	N	323	-0-	-247	-0-	27	1	296	3	N	-0-					40
05	2170	N	234	-0-	-1936	-0-	41	1	193	3	N	-0-					40
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	16	1	43	3	N	-0-					40
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	3	N	-0-					40
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	N	-0-					40
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-					40
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	35	1	360	3	N	-0-					40
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	-0-					40
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	93	1	1488	3	N	4					108
							1	4	4	9							
*02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	120	1	1370	3	N	-0-					108
							2	4									
*03	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	80	1	1457	3	N	-0-					108
							1	4									
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	150	1	1417	3	N	-0-	42	5			66
							2	4									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	133	1	2012	2	N	-0-					66
							2	4									
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	111	1	1855	2	N	-0-					66
							1	4									
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	96	1	1348	2	N	-0-					66
							1	4									
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	134	1	1839	2	N	-0-					66
							2	4									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	130	1	1744	2	N	-0-					66
							2	4									
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	112	1	1588	2	N	-0-					66
							2	4									
11	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	108	1	1211	2	N	-0-					66
							2	4									
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	111	1	1456	2	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					7
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	597	3	1	4	N	32					39
							35	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					39
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					39
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					39
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					39
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					39
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					39
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					39
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	940	3	42	9	N	38					77
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2	9	N	2					79
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	722	3	6	9	N	5					84

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	21	1	519	3	N	-0-					42
							1	4									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					42
							2	4									
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	14	1	489	3	N	-0-					42
							1	4									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-					42
							2	4									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-					42
							2	4									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-					42
							1	4									
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	26	1	536	3	N	-0-					42
							1	4									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	N	-0-					42
							2	4									
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	36	1	485	3	N	-0-					42
							2	4									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	-0-					42
							2	4									
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	36	1	501	3	N	-0-					42
							2	4									
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	45	1	479	3	N	-0-					42
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3			N	-0-					59
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					59
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					59
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					59
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					59
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					59
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					59
08	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					59
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			N	-0-					59
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					59
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					59
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2745	N	2300	-0-	-445	-0-	21	1	2278	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	18	1	1175	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	21	1	1918	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	23	1	1971	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	19	1	1813	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	13	1	1567	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	16	1	1668	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	28	1	2251	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	33	1	2062	2	N	20					20
							2	4	22	9							
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	24	1	1923	2	N	4					24
							2	4	4	9							
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-					24
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					60
*02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					60
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	3	23	9	N	21					81
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	N	18					99
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					99
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					99
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					99
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					99
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					99
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					99
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					99
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 13,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	3	N	-0-					66
							1	4									
02	1316	N	1015	-0-	-301	-0-	36	1	977	3	N	-0-					66
							2	4									
03	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	29	1	1205	3	N	-0-					66
							1	4									
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	44	1	1360	3	N	-0-					66
							2	4									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	3	N	-0-					66
							2	4									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	41	1	1336	3	N	-0-					66
							1	4									
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	39	1	1389	3	N	-0-					66
							1	4									
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	41	1	1375	3	N	-0-					66
							2	4									
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	43	1	1317	3	N	-0-					66
							2	4									
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	43	1	1358	3	N	-0-					66
							2	4									
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	39	1	1324	3	N	-0-					66
							2	4									
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	43	1	1260	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6 1 4	1	254	3	N	-0-					121
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8 2 4	1	264	3	N	-0-					121
*03	372	N	282	-0-	-90	-0-	6 1 4	1	275	3	N	-0-					121
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8 2 4	1	284	3	N	-0-	10	5			111
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	8 2 4	1	280	2	N	-0-					111
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	6 1 4	1	183	2	N	-0-					111
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	5 1 4	1	197	2	N	-0-					111
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10 2 4	1	290	2	N	-0-					111
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8 2 4	1	250	2	N	-0-					111
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8 2 4	1	271	2	N	-0-					111
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	7 2 4	1	236	2	N	-0-					111
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	12 2 4	1	264	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	466	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*02	784	N	575	-0-	-209	-0-	10	1	563	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*03	713	N	630	-0-	-83	-0-	8	1	621	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	10	1	602	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	13	1	564	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	17	1	568	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	554	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					18
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					18
*03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-					18
*04	1020	N	795	-0-	-225	-0-	795	3			N	-0-					18
05	1054	N	542	-0-	-512	-0-	542	2			N	-0-					18
06	900	N	534	-0-	-366	-0-	533	2	1	4	N	-0-					18
07	837	N	587	-0-	-250	-0-	586	2	1	4	N	-0-					18
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	361	2	2	4	N	-0-					18
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	4	N	-0-					18
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	4	N	-0-					18
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	4	N	-0-					18
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	4	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	670	3	N	-0-					143
							1	4									
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	64	1	2229	3	N	-0-					143
							2	4									
*03	3100	N	3999	-0-	899	899	102	1	3896	3	N	-0-					143
							1	4									
*04	2520	N	1621	-0-	-899	-0-	60	1	1559	3	N	-0-	17	5			126
							2	4									
05	3100	N	3575	-0-	475	475	80	1	3493	2	N	-0-					126
							2	4									
06	3701	X	3226	-0-	-475	-0-	88	1	3111	2	N	24					150
							1	4	26	9							
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	91	1	3477	2	N	8					158
							1	4	9	9							
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	97	1	3376	2	N	3					161
							2	4	3	9							
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	95	1	2945	2	N	-0-					161
							2	4									
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	103	1	3572	2	N	4					165
							2	4	4	9							
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	112	1	4076	2	N	16					181
							2	4	18	9							
*12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	120	1	4136	2	N	5					186
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 37,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6324	X	3267	-0-	-3057	-0-	121	1	3145	3	N	-0-					161
							1	4									
*02	5712	X	4984	-0-	-728	-0-	152	1	4680	3	N	136					297
							2	4	150	9							
*03	6324	X	6212	-0-	-112	-0-	178	1	6033	3	N	-0-	75	5			222
							1	4									
*04	6120	X	4562	-0-	-1558	-0-	143	1	4301	3	N	105	169	1	72	5	86
							2	4	116	9							
05	5518	X	2282	-0-	-3236	-0-	52	1	2182	2	N	42					128
							2	4	46	9							
06	6000	X	2887	-0-	-3113	-0-	85	1	2801	2	N	-0-					128
							1	4									
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	186	1	6255	2	N	8					136
							1	4	9	9							
08	6200	X	6051	-0-	-149	-0-	194	1	5846	2	N	8					144
							2	4	9	9							
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	219	1	5565	2	N	9					153
							2	4	10	9							
10	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	215	1	5260	2	N	13					166
							2	4	14	9							
11	6120	X	4634	-0-	-1486	-0-	167	1	4450	2	N	14					180
							2	4	15	9							
12	6324	X	5234	-0-	-1090	-0-	202	1	5030	2	N	-0-					180
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 57,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	N	-0-					20
							1	4									
*02	420	N	62	-0-	-358	-0-	3	1	57	3	N	-0-					20
							2	4									
*03	465	N	289	-0-	-176	-0-	7	1	281	3	N	-0-					20
							1	4									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	N	-0-	20	5			-0-
							2	4									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	11	1	341	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	12	1	310	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	67	1	875	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	64	1	762	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	40	1	798	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	34	1	776	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	52	1	766	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	58	1	785	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	60	1	665	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	816	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	764	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	697	-0-	-473	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	2			N	-0-					4
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					4
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					4
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					4
05	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					4
06	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2			N	-0-					4
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					4
08	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	1265	2			N	-0-					4
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					4
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					4
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					4
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					1
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					1
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					1
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					1
06	750	N	459	-0-	-291	-0-	459	2			N	-0-					1
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					1
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					1
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					1
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					1
11	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	2			N	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CATOR, D.A. 140250
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					1
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					1
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					1
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					1
07	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	3			N	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					1
*09	720	N	456	-0-	-264	-0-	456	1			N	-0-					1
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					1
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SUN-JONES WELL #: 2 C RRCID -> 060235 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 6852

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					52
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	425	2			N	-0-					52
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					52
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					52
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					52
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					52
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					52
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					52
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					52
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					52
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					52
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					16
02	224	N	89	-0-	-135	-0-	71	2	18	9	N	16					32
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					32
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					32
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					32
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					32
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					32
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					32
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					32
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					294
02	868	N	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-					294
03	1271	N	623	-0-	-648	-0-	623	2			N	-0-					294
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					294
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					294
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					294
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					294
08	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					294
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-					294
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					294
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					294
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					994
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					994
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					994
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					994
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					994
06	750	N	22	-0-	-728	-0-	22	2			N	-0-					994
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					994
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					994
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					994
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					994
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					994
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					994

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					122
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					122
03	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	3			N	-0-					122
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3			N	-0-					122
05	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2899	3			N	-0-					122
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					122
07	2976	N	2775	-0-	-201	-0-	2775	3			N	-0-					122
08	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			N	-0-					122
09	2760	N	2645	-0-	-115	-0-	2645	3			N	-0-					122
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					122
11	2730	N	2723	-0-	-7	-0-	2723	3			N	-0-					122
12	2728	N	2649	-0-	-79	-0-	2649	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 33,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1187	3			N	-0-					45
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1038	3			N	-0-					45
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	3			N	-0-					45
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					45
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					45
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					45
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					45
08	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	3			N	-0-					45
09	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	1122	3			N	-0-					45
10	1178	N	588	-0-	-590	-0-	588	3			N	-0-					45
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					45
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	1939	3			N	-0-					81
02	1904	N	1393	-0-	-511	-0-	1393	3			N	-0-					81
03	2294	N	1096	-0-	-1198	-0-	1096	3			N	-0-					81
04	1890	N	1364	-0-	-526	-0-	1364	3			N	-0-					81
05	1550	N	947	-0-	-603	-0-	947	3			N	-0-					81
06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	3			N	-0-					81
07	1395	N	954	-0-	-441	-0-	954	3			N	-0-					81
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					81
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					81
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					81
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					81
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 18,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					49
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					49
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					49
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					49
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					49
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					49
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					49
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					49
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					49
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					49
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					49
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					19
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					19
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					19
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					19
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					19
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					19
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					19
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					19
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					19
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					19
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	2511	3			N	-0-					33
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					33
03	2666	N	2390	-0-	-276	-0-	2390	3			N	-0-					33
04	2430	N	1794	-0-	-636	-0-	1794	3			N	-0-					33
05	2666	N	1699	-0-	-967	-0-	1699	3			N	-0-					33
06	2310	N	1592	-0-	-718	-0-	1592	3			N	-0-					33
07	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	3			N	-0-					33
08	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	3			N	-0-					33
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					33
10	3100	N	3272	-0-	172	172	3272	3			N	-0-					33
11	3000	N	2928	-0-	-72	100	2928	3			N	-0-					33
*12	2863	N	2763	-0-	-100	-0-	2763	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 27,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2539	3	239	9	N	217	108	1			125
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					125
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					125
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					125
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					125
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					125
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					125
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					125
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					125
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					125
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					125
12	2697	X	1958	-0-	-739	-0-	1958	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 37,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					104
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					104
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	3			N	-0-					104
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			N	-0-					104
05	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					104
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					104
07	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	3			N	-0-					104
08	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			N	-0-					104
09	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	3			N	-0-					104
10	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	3			N	-0-					104
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1667	3			N	-0-					104
12	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1323	-0-	-2614	-0-	1323	3			N	-0-					107
02	3556	X	1674	-0-	-1882	-0-	1674	3			N	-0-					107
03	3875	X	2494	-0-	-1381	-0-	2494	3			N	-0-					107
04	3750	X	2548	-0-	-1202	-0-	2548	3			N	-0-					107
05	3441	X	2606	-0-	-835	-0-	2606	3			N	-0-					107
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					107
07	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	2595	3			N	-0-					107
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					107
09	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	2409	3			N	-0-					107
10	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	2419	3			N	-0-					107
11	2610	X	2142	-0-	-468	-0-	2142	3			N	-0-					107
*12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 28,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					134
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	3			N	-0-					134
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					134
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					134
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					134
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					134
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					134
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					134
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					134
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					134
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					134
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	601	2	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	60	1	635	2	N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-					-0-
06	990	N	708	-0-	-282	-0-	60	1	648	2	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	2	N	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	62	1	669	2	N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	44	1	637	2	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	56	1	417	2	N	-0-					-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	62	1	222	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	60	1	484	2	N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	62	1	432	2	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	362	2	N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	58	1	465	2	N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	62	1	375	2	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	56	1	362	2	N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	62	1	434	2	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	382	2	N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	359	-0-	-912	-0-	52	1	307	2	N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	56	1	443	2	N	-0-					-0-
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	62	1	471	2	N	-0-					-0-
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	60	1	167	2	N	-0-					-0-
05	558	N	54	-0-	-504	-0-	26	1	28	2	N	-0-					-0-
06	510	N	38	-0-	-472	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
07	248	N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-					-0-
12	744	N	529	-0-	-215	-0-	62	1	467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRONE OIL COMPANY 190235
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	4	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1103	-0-	-409	-0-	2	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	1	1	726	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	669	-0-	-1191	-0-	1	1	668	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	796	-0-	-413	-0-	1	1	795	2	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	1	1	833	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	2	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	2	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	2	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	2	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	2	1	847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
JEWEL WELL #: 1132 RRCID -> 148940 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6911 - 6915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					135
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					135
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					135
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					135
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					135
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					135
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					135
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					135
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					135
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					135
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	231	2			N	-0-					135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	3	3	9	N	3					178
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	3	2	9	N	2					180
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	9	N	3					183
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					183
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	3	6	9	N	5					188
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2721	3	4	9	N	4					192
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2493	3	3	9	N	3					195
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	9	N	2					197
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-	162	1			35
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					35
11	2100	N	1905	-0-	-195	-0-	1905	3			N	-0-					35
12	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

E R OPERATING COMPANY 238075
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2305	-0-	-299	-0-	75	1	2230	2	N	-0-					292
02	2352	X	936	-0-	-1416	-0-	106	1	830	2	N	-0-					292
03	2604	X	261	-0-	-2343	-0-	43	1	218	2	N	-0-					292
04	2520	X	1100	-0-	-1420	-0-	45	1	1055	2	N	-0-					292
05	2604	X	606	-0-	-1998	-0-	14	1	592	2	N	-0-					292
06	2220	X	931	-0-	-1289	-0-	78	1	853	2	N	-0-					292
07	1147	X	385	-0-	-762	-0-	385	2			N	-0-					292
08	1147	X	283	-0-	-864	-0-	283	2			N	-0-					292
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					292
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					292
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					292
12	1705	N	62	-0-	-1643	-0-	62	2			N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					118
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	22	2			N	-0-					118
03	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			N	-0-					118
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					118
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					118
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					118
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					118
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					118
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					118
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					118
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					118
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1140	-0-	-472	-0-	1140	2			N	-0-					37
02	1400	X	1005	-0-	-395	-0-	1005	2			N	-0-					37
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					37
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4					41
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					41
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					41
07	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			N	-0-					41
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					41
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					41
10	1054	N	772	-0-	-282	-0-	772	2			N	-0-					41
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					41
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					197
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					197
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					197
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					197
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					197
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					197
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					197
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					197
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					197
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					197
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					197
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	2	N	-0-					78
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	N	-0-					78
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	40	1	1285	2	N	-0-					78
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	37	1	1168	2	N	-0-					78
05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	35	1	1105	2	N	-0-					78
06	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	35	1	1084	2	N	-0-					78
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	39	1	1217	2	N	-0-					78
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	36	1	1136	2	N	-0-					78
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	2	N	-0-					78
10	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	34	1	1051	2	N	-0-					78
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	31	1	973	2	N	-0-					78
12	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	32	1	989	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 14,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	578	-0-	-982	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	586	-0-	-654	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	920	-0-	-460	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	30	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	21	1	2057	2	N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	29	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	682	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	677	1	1244	2	N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	650	1	1328	2	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	682	1	1509	2	N	-0-					-0-
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	655	1	1410	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3947	X	2949	-0-		-998	-0-		2946	2	3	9	N	3					70
02	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-		2689	2	11	9	N	10					80
03	2702	X	2702	-0-		-0-	-0-		2689	2	13	9	N	12					92
04	630	X	-0-	-0-		-630	-0-						N	1					93
05	651	X	-0-	-0-		-651	-0-						N	5					98
06	630	X	-0-	-0-		-630	-0-						N	5					103
07	651	X	-0-	-0-		-651	-0-						N	14					117
08	651	X	-0-	-0-		-651	-0-						N	1					118
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2					120
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	3					123
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-		-0-	-0-		3	1	178	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-		-140	-0-						N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-		-0-	-0-		182	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-		-0-	-0-		162	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-		-0-	-0-		2	1	176	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-		-0-	-0-		3	1	174	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-		-0-	-0-		204	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-		-0-	-0-		182	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-		-0-	-0-		172	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-		-57	-0-		160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-		-20	-0-		160	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	5	1	318	2	N	-0-					130
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					130
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	N	1					131
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	N	2					133
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	23	1	2328	2	N	1					134
							1	9									
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	37	1	2439	2	N	1					135
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					139
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	176	1	1115	2	N	-0-					139
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	N	-0-					139
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					43
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					18
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					18
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					18
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					18
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					18
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					18
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					18
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					18
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	38	1	2564	2	N	-0-					23
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					N	2					25
03	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2461	2	2	9	N	2					27
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2529	2	6	9	N	5					32
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	26	1	2590	2	N	-0-					32
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	38	1	2509	2	N	1					33
							1	9									
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					33
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	N	2					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					37
11	2370	N	1760	-0-	-610	-0-	1757	2	3	9	N	3					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 19,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					33
02	1260	N	672	-0-	-588	-0-	672	2			N	-0-					33
03	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			N	-0-					33
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					33
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					33
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					33
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2					35
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	976	2	20	9	N	18					53
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					57
10	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	2			N	-0-					57
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	34	1	2261	2	N	-0-					193
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					193
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					193
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					193
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	N	-0-					193
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	27	1	1772	2	N	-0-					193
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					193
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					193
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					193
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					193
*11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					193
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 20,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1052	-0-	-1025	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					73
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					73
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					73
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					73
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					73
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					73
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					73
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					73
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					73
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					73
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					5
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					5
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					5
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					5
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-					5
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					5
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					5
08	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					5
09	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					5
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					5
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

01	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					158
02	2072	N	739	-0-	-1333	-0-	739	2			N	-0-					158
03	2170	N	939	-0-	-1231	-0-	939	2			N	-0-					158
04	1740	N	646	-0-	-1094	-0-	646	2			N	-0-					158
05	3100	N	3486	-0-	386	386	3486	2			N	-0-					158
06	3000	N	3414	-0-	414	800	3414	2			N	-0-					158
07	3100	N	3388	-0-	288	1088	3375	2	13	9	N	12					170
08	3732	X	2644	-0-	-1088	-0-	2644	2			N	-0-					170
09	2220	X	1815	-0-	-405	-0-	1815	2			N	-0-					170
10	2294	X	895	-0-	-1399	-0-	895	2			N	-0-					170
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					170
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 22,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					54
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					54
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	781	2	17	9	N	15					69
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					69
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					69
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	N	3					72
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	786	2	18	9	N	16					88
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					88
09	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-					88
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	754	2	6	9	N	5					93
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4382	-0-	4382	4382	4382	2			N	-0-					179
02	DLQ G-10		3421	-0-	3421	7803	3417	2	4	9	N	4					183
03	11952	X	4149	-0-	-7803	-0-	4148	2	1	9	N	1					184
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					184
05	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	3895	2			N	-0-					184
06	4050	X	3960	-0-	-90	-0-	3960	2			N	-0-					184
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4243	2	6	9	N	5					189
08	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4048	2	7	9	N	6					195
09	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	3851	2			N	-0-					195
10	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2			N	-0-					195
11	4050	X	3730	-0-	-320	-0-	3724	2	6	9	N	5					200
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 43,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2313	-0-	2313	2313	2313	2			N	-0-			78
02	DLQ G-10		1626	-0-	1626	3939	1626	2			N	-0-			78
03	6102	X	2163	-0-	-3939	-0-	2163	2			N	-0-			78
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			78
05	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			N	-0-			78
06	2250	X	2043	-0-	-207	-0-	2043	2			N	-0-			78
07	2170	X	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-			78
08	2170	X	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-			78
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			78
10	2170	X	2109	-0-	-61	-0-	2109	2			N	-0-			78
11	2070	X	1623	-0-	-447	-0-	1623	2			N	-0-			78
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: 22,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					85
02	2352	N	2254	-0-	-98	-0-	2254	2			N	-0-					85
03	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-					85
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					85
05	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2457	2			N	-0-					85
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					85
07	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			N	-0-					85
08	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	2163	2			N	-0-					85
09	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	2274	2			N	-0-					85
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					85
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					85
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 28,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					130
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					130
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	104	1			26
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					26
05	2356	N	1742	-0-	-614	-0-	1712	2	30	9	N	27					53
06	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1922	2	12	9	N	11					64
07	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	1719	2	9	9	N	8					72
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	N	14					86
09	1920	N	1514	-0-	-406	-0-	1493	2	21	9	N	19					105
10	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	1547	2	10	9	N	9					114
11	1920	N	1563	-0-	-357	-0-	1554	2	9	9	N	8					122
12	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	737	-0-	-131		-0-		737	2			N	-0-					155
02	784	N	690	-0-	-94		-0-		687	2	3	9	N	3					158
03	837	N	737	-0-	-100		-0-		735	2	2	9	N	2					160
04	720	N	638	-0-	-82		-0-		637	2	1	9	N	1					161
05	775	N	732	-0-	-43		-0-		731	2	1	9	N	1					162
06	720	N	677	-0-	-43		-0-		674	2	3	9	N	3					165
07	799	N	799	-0-	-0-		-0-		799	2			N	-0-					165
08	744	N	709	-0-	-35		-0-		709	2			N	-0-					165
09	735	N	735	-0-	-0-		-0-		735	2			N	-0-					165
10	806	N	775	-0-	-31		-0-		775	2			N	-0-					165
11	751	N	751	-0-	-0-		-0-		751	2			N	-0-					165
*12	783	N	783	-0-	-0-		-0-		783	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3099	-0-	-373		-0-		3099	2			N	-0-					148
02	3136	X	2618	-0-	-518		-0-		2618	2			N	-0-					148
03	3441	X	3252	-0-	-189		-0-		3252	2			N	-0-					148
04	3240	X	3194	-0-	-46		-0-		3188	2	6	9	N	5					153
05	3348	X	3263	-0-	-85		-0-		3262	2	1	9	N	1					154
06	3188	X	3188	-0-	-0-		-0-		3180	2	8	9	N	7					161
07	3286	X	3214	-0-	-72		-0-		3213	2	1	9	N	1					162
08	3286	X	3177	-0-	-109		-0-		3171	2	6	9	N	5					167
09	3180	X	3022	-0-	-158		-0-		3022	2			N	-0-					167
10	3286	X	2986	-0-	-300		-0-		2986	2			N	-0-					167
11	3180	X	2798	-0-	-382		-0-		2798	2			N	-0-	124	1			43
12	3224	X	3051	-0-	-173		-0-		3051	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 36,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-		-0-		1788	2			N	-0-					180
02	1587	N	1587	-0-	-0-		-0-		1587	2			N	-0-					180
03	1798	N	1702	-0-	-96		-0-		1702	2			N	-0-					180
04	1740	N	1614	-0-	-126		-0-		1614	2			N	-0-					180
05	1767	N	1660	-0-	-107		-0-		1660	2			N	-0-					180
06	1650	N	1615	-0-	-35		-0-		1615	2			N	-0-					180
07	1674	N	1633	-0-	-41		-0-		1632	2	1	9	N	1					181
08	1674	N	1619	-0-	-55		-0-		1619	2			N	-0-					181
09	1620	N	1543	-0-	-77		-0-		1543	2			N	-0-					181
10	1643	N	1520	-0-	-123		-0-		1520	2			N	-0-					181
11	1642	N	1642	-0-	-0-		-0-		1642	2			N	-0-	140	1			41
12	1581	N	1513	-0-	-68		-0-		1513	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1449	2	7	9	N	6					76
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	2	9	9	N	8					84
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					89
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					92
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3					95
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					97
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2					99
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					99
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					99
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					99
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3					102
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

01	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					9
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			N	-0-					9
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					9
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					9
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					9
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					9
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					9
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					9
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					9
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					9
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					9
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	N	6					168
02	2436	N	2311	-0-	-125	-0-	2303	2	8	9	N	7					175
03	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2517	2	6	9	N	5	168	1			12
04	2550	N	2433	-0-	-117	-0-	2432	2	1	9	N	1					13
05	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2513	2	2	9	N	2					15
06	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	2360	2	4	9	N	4					19
07	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2425	2	2	9	N	2					21
08	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2450	2	2	9	N	2					23
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	N	3					26
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1					27
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4					31
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	N	5					36

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					100
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	1338	2			N	-0-					100
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					100
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					100
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					100
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-					100
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					100
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					100
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-					100
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					100
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					100
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 16,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1259	-0-	-756	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FULLER PRODUCTION, INC. 288587
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					108
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	946	3			N	-0-					108
03	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					108
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					108
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					108
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					108
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					108
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					108
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					108
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					108
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					108
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 12,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & S. INC. 292316
BENNETT WELL #: RRCID -> 033394 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7375

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

01	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	134	1	867	2	N	-0-					65
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	134	1	865	2	N	-0-					65
03	1612	N	832	-0-	-780	-0-	134	1	683	2	N	14					79
							15	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	134	1	841	2	N	-0-					79
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	134	1	802	2	N	-0-					79
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	134	1	860	2	N	4					83
							4	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	134	1	1004	2	N	-0-					83
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	134	1	932	2	N	-0-					83
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	134	1	1159	2	N	-0-					83
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	134	1	1321	2	N	14					97
							15	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1115	2	N	2					99
							2	9									
12	1333	N	909	-0-	-424	-0-	134	1	773	2	N	2					101
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	1144	2	N	-0-					98
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	908	2	N	8					106
							9	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	N	11					117
							12	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	N	3					120
							3	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	2	N	-0-					120
06	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	72	1	1070	2	N	4					124
							4	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	1144	2	N	-0-					124
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					124
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	7					131
							8	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	2	N	8					139
							9	9									
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	2	N	-0-					139
12	1240	N	845	-0-	-395	-0-	72	1	773	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2265	-0-	-494	-0-	10	1	2247	2	N	7					121
							8	9									
02	2240	N	2099	-0-	-141	-0-	10	1	2080	2	N	8					129
							9	9									
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	10	1	2598	2	N	156	196	1			89
							172	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	10	1	2564	2	N	-0-					89
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	10	1	2619	2	N	-0-					89
06	2670	N	2548	-0-	-122	-0-	10	1	2536	2	N	2					91
							2	9									
07	2666	N	2618	-0-	-48	-0-	10	1	2608	2	N	-0-					91
08	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	10	1	2621	2	N	-0-					91
09	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	10	1	2529	2	N	-0-					91
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	10	1	2609	2	N	-0-					91
11	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	10	1	2369	2	N	-0-					91
12	2635	N	2345	-0-	-290	-0-	10	1	2335	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 30,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	706	-0-	-100	-0-	10	1	696	2	N	-0-					43
02	1008	N	709	-0-	-299	-0-	10	1	699	2	N	-0-					43
03	1023	N	561	-0-	-462	-0-	10	1	551	2	N	-0-					43
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	10	1	978	2	N	-0-					43
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	10	1	733	2	N	-0-					43
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1016	2	N	-0-					43
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	10	1	1042	2	N	-0-					43
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	2	N	-0-					43
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	10	1	939	2	N	-0-					43
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	10	1	978	2	N	-0-					43
11	990	N	890	-0-	-100	-0-	10	1	880	2	N	-0-					43
12	992	N	688	-0-	-304	-0-	10	1	678	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					196
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					196
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-					196
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	-0-					196
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	10	1	289	2	N	-0-					196
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	10	1	262	2	N	-0-					196
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	10	1	222	2	N	-0-					196
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	2	N	-0-					196
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	2	N	-0-					196
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					196
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					196
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	10	1	134	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		504	-0-	504	504	504	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		448	-0-	448	952	448	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		259	-0-	259	1211	259	2			N	-0-					-0-
09	1211	X	-0-	-0-	-1211	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & D OPERATING CO. A 448436
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	828	-0-	-629	-0-	828	1			N	-0-					-0-
02	1344	N	1083	-0-	-261	-0-	1083	1			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	1			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-					-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	1			N	-0-					-0-
06	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	1146	1			N	-0-					-0-
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	1			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	1			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-
12	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	2115	2			N	-0-					257
02	2884	X	2141	-0-	-743	-0-	2141	2			N	-0-					257
03	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	1624	2			N	-0-					257
04	2550	X	2120	-0-	-430	-0-	2120	2			N	-0-					257
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					257
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					257
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					257
08	2883	X	1865	-0-	-1018	-0-	1865	2			N	-0-					257
09	2790	X	1152	-0-	-1638	-0-	1152	2			N	-0-					257
10	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-					257
11	2670	X	1069	-0-	-1601	-0-	1069	2			N	-0-					257
12	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	2485	2			N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 25,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	2			N	-0-					86
02	2184	N	1301	-0-	-883	-0-	1301	2			N	-0-					86
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					86
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					86
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					86
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					86
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					86
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					86
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					86
10	2542	N	1649	-0-	-893	-0-	1649	2			N	-0-					86
11	2370	N	1322	-0-	-1048	-0-	1322	2			N	-0-					86
12	2449	N	1256	-0-	-1193	-0-	1256	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	2			N	-0-					40
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	930	2			N	-0-					40
*03	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	2			N	-0-					40
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					40
*05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	2			N	-0-					40
*06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					40
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					40
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					40
*09	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					40
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					40
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					40
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 2 RRCID -> 069590 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6856 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792
COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					141
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					141
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					141
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					141
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					141
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					141
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					141
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					141
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					141
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					141
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					141
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					91
02	560	N	254	-0-	-306	-0-	254	2			N	-0-					91
03	589	N	237	-0-	-352	-0-	237	2			N	-0-					91
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					91
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					91
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					91
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					91
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					91
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					91
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					91
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					91
12	806	N	473	-0-	-333	-0-	473	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, INC. 501545
COOPER WELL #: RRCID -> 028230 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					29
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					29
03	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	3			N	-0-					29
04	3000	N	3106	-0-	106	172	3106	3			N	-0-					29
05	3100	N	3041	-0-	-59	113	3041	3			N	-0-					29
06	2981	X	2868	-0-	-113	-0-	2868	3			N	-0-					29
07	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	3			N	-0-					29
08	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2933	3			N	-0-					29
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					29
10	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	2792	3			N	-0-					29
11	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	3			N	-0-					29
12	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 34,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

01	589	N	80	-0-	-509	-0-	31	1	49	2	N	-0-					79
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	2	N	-0-					79
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					79
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	N	-0-					79
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	31	1	65	2	N	-0-					79
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-					79
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	31	1	61	2	N	-0-					79
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	31	1	49	2	N	-0-					79
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	30	1	31	2	N	-0-					79
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	31	1	23	2	N	-0-					79
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	30	1	17	2	N	-0-					79
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

01	682	N	617	-0-	-65	-0-	30	1	585	2	N	2					42
							2	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	N	-0-					42
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	N	-0-					42
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	N	-0-					42
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	N	-0-					42
06	840	N	632	-0-	-208	-0-	29	1	596	2	N	6					48
							7	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	N	-0-					48
08	1302	N	398	-0-	-904	-0-	27	1	371	2	N	-0-					48
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	N	2					50
							2	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					50
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					50
12	713	N	345	-0-	-368	-0-	16	1	327	2	N	2					52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1068	-0-	-1071	-0-	25	1	1043	2	N	-0-					27
02	1400	N	1117	-0-	-283	-0-	21	1	1096	2	N	-0-					27
03	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	31	1	1432	2	N	-0-					27
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1758	2	N	-0-					27
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	N	-0-					27
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	N	-0-					27
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	367	1	1856	2	N	-0-					27
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	2	N	-0-					27
09	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	32	1	1250	2	N	-0-					27
10	2232	N	1314	-0-	-918	-0-	31	1	1283	2	N	-0-					27
11	1320	N	28	-0-	-1292	-0-	28	1			N	-0-					27
12	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	27	1	1175	2	N	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2778	-0-	-477	-0-	30	1	2748	2	N	-0-					7
02	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	26	1	2428	2	N	-0-					7
03	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	30	1	3090	2	N	-0-					7
04	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	30	1	2880	2	N	-0-					7
05	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	31	1	3383	2	N	71					78
							78	9									
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	29	1	3035	2	N	-0-					78
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	31	1	3720	2	N	-0-					78
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	31	1	3703	2	N	17					95
							19	9									
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	30	1	3505	2	N	5					100
							6	9									
10	3751	X	2918	-0-	-833	-0-	31	1	2879	2	N	7					107
							8	9									
11	3630	X	2879	-0-	-751	-0-	30	1	2846	2	N	3					110
							3	9									
12	3751	X	2533	-0-	-1218	-0-	25	1	2504	2	N	4					114
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	31	1	643	2	N	-0-					137
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	-0-					137
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	2	N	-0-					137
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	N	-0-					137
05	775	N	594	-0-	-181	-0-	24	1	570	2	N	-0-					137
06	900	N	357	-0-	-543	-0-	30	1	327	2	N	-0-					137
07	899	N	351	-0-	-548	-0-	26	1	325	2	N	-0-					137
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	29	1	526	2	N	-0-					137
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	-0-					137
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	N	-0-					137
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-					137
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	22	1	442	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	761	-0-	-231	-0-	41	1	720	2	N	-0-					180
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	N	-0-					180
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	N	-0-					180
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	N	-0-					180
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	2	N	-0-					180
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-					180
07	1271	N	803	-0-	-468	-0-	52	1	751	2	N	-0-					180
08	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	1			N	-0-					180
09	1020	N	25	-0-	-995	-0-	2	1	23	2	N	-0-					180
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	61	1	1216	2	N	-0-					180
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	N	-0-					180
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 10,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	28	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	30	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	31	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	30	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	31	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	28	-0-	-1292	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	1364	N	794	-0-	-570	-0-	24	1	770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	29	1	1213	2	N	-0-					38
02	1176	N	908	-0-	-268	-0-	26	1	882	2	N	-0-					38
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	2	N	-0-					38
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					38
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2	N	89					127
							98	9									
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	30	1	1120	2	N	-0-					127
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	-0-					127
08	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	31	1	1137	2	N	3					130
							3	9									
09	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	30	1	1070	2	N	5					135
							6	9									
10	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	31	1	1084	2	N	2					137
							2	9									
11	1140	N	28	-0-	-1112	-0-	28	1			N	-0-					137
12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	25	1	1020	2	N	5					142
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	24	1	470	2	N	-0-					58
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					58
03	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					58
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2176	-0-	-645	-0-	27	1	2149	2	N	-0-					80
02	2156	X	1588	-0-	-568	-0-	26	1	1562	2	N	-0-					80
03	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	31	1	1996	2	N	-0-					80
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	30	1	2246	2	N	-0-					80
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	31	1	2420	2	N	-0-					80
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	30	1	2434	2	N	-0-					80
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	31	1	2793	2	N	-0-					80
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	31	1	2242	2	N	-0-					80
09	2460	N	2232	-0-	-228	-0-	30	1	2202	2	N	-0-					80
10	2821	N	2256	-0-	-565	-0-	31	1	2225	2	N	-0-					80
11	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	30	1	2147	2	N	-0-					80
12	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	26	1	1993	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 26,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1549	-0-	-745	-0-	115	1	1434	2	N	-0-					28
02	1904	N	1728	-0-	-176	-0-	127	1	1601	2	N	-0-					28
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	149	1	2085	2	N	-0-					28
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	153	1	1946	2	N	-0-					28
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	162	1	2108	2	N	-0-					28
06	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	155	1	1968	2	N	12					40
							13	9									
07	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	155	1	1933	2	N	-0-					40
08	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	156	1	1976	2	N	28					68
							31	9									
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	152	1	1942	2	N	14					82
							15	9									
10	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	150	1	1862	2	N	3					85
							3	9									
11	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	135	1	1688	2	N	2					87
							2	9									
12	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	131	1	1797	2	N	3					90
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	679	-0-	-158	-0-	61	1	618	2	N	-0-					27
02	672	N	389	-0-	-283	-0-	37	1	352	2	N	-0-					27
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	78	1	837	2	N	-0-					27
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	686	2	N	-0-					27
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	75	1	713	2	N	2					29
							2	9									
06	900	N	734	-0-	-166	-0-	72	1	662	2	N	-0-					29
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	75	1	677	2	N	-0-					29
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	74	1	687	2	N	-0-					29
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	72	1	665	2	N	-0-					29
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	73	1	652	2	N	-0-					29
11	750	N	670	-0-	-80	-0-	65	1	605	2	N	-0-					29
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	65	1	648	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	29	1	1126	2	N	-0-					200
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	26	1	866	2	N	-0-					200
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					200
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	30	1	975	2	N	-0-					200
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1513	2	N	-0-					200
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	2	N	2					202
							2	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	-0-					202
08	1550	N	905	-0-	-645	-0-	31	1	874	2	N	-0-					202
09	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	30	1	1046	2	N	-0-					202
10	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	31	1	1202	2	N	-0-					202
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	-0-					202
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	2	N	1					203
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5649	-0-	-892	-0-	31	1	5601	2	N	15					193
							17	9									
02	5488	X	5357	-0-	-131	-0-	27	1	5328	2	N	2					195
							2	9									
03	6076	X	5852	-0-	-224	-0-	31	1	5813	2	N	7	185	1			17
							8	9									
04	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	30	1	5872	2	N	10					27
							11	9									
05	5921	X	5899	-0-	-22	-0-	31	1	5856	2	N	11					38
							12	9									
06	5730	X	5585	-0-	-145	-0-	30	1	5545	2	N	9					47
							10	9									
07	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	31	1	5733	2	N	8					55
							9	9									
08	6107	X	5503	-0-	-604	-0-	31	1	5464	2	N	7					62
							8	9									
09	5910	X	5309	-0-	-601	-0-	30	1	5272	2	N	6					68
							7	9									
10	5890	X	5437	-0-	-453	-0-	31	1	5402	2	N	4					72
							4	9									
11	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	30	1	5215	2	N	13					85
							14	9									
12	5766	X	4995	-0-	-771	-0-	27	1	4955	2	N	12					97
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 66,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	31	1	1371	2	N	4					22
							4	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	22	1	1420	2	N	-0-					22
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	31	1	1591	2	N	1					23
							1	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	30	1	1636	2	N	-0-					23
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	31	1	1731	2	N	-0-					23
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	30	1	1594	2	N	-0-					23
07	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	31	1	1697	2	N	4					27
							4	9									
08	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	29	1	1642	2	N	1					28
							1	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	29	1	1612	2	N	2					30
							2	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	N	-0-					30
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	26	1	1555	2	N	2					32
							2	9									
12	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	24	1	1488	2	N	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	-0-					3
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	24	1	689	2	N	-0-					3
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	31	1	769	2	N	5					8
							6	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	N	-0-					8
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	-0-					8
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	-0-					8
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	942	2	N	-0-					8
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-					8
09	780	N	645	-0-	-135	-0-	29	1	616	2	N	-0-					8
10	961	N	511	-0-	-450	-0-	31	1	480	2	N	-0-					8
11	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	1			N	-0-					8
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					127
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	959	2	N	1					128
							1	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	2					130
							2	9									
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	30	1	974	2	N	-0-					130
05	1085	N	788	-0-	-297	-0-	31	1	757	2	N	-0-					130
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	30	1	868	2	N	3					133
							3	9									
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	31	1	883	2	N	-0-					133
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	3	1	8			135
							3	9									
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	30	1	865	2	N	-0-					135
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	31	1	842	2	N	-0-					135
11	1020	N	821	-0-	-199	-0-	28	1	793	2	N	-0-					135
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	27	1	926	2	N	2					137
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MGE RESOURCES, INC. 563288
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					36
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					36
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					36
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					36
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					36
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					36
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-					36
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					36
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					36
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			Y	-0-					36
11	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	3			Y	-0-					36
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1240	-0-	-356	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1603	-0-	-350	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	575	3	7	9	N	6					218
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	3	10	9	N	9					227
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	N	8					235
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	715	3	22	9	N	20	202	1			53
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					53
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	592	3	11	9	N	10					63
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					63
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	791	3	3	9	N	3					66
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	362	3	8	9	N	7					73
10	651	N	467	-0-	-184	-0-	463	3	4	9	N	4					77
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	3			N	-0-					77
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	859	2	1	9	N	1					74
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					74
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					74
04	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	2			N	-0-					74
05	899	N	404	-0-	-495	-0-	404	2			N	-0-					74
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	687	2			N	-0-					74
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					74
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					74
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					74
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					74
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					74
12	837	N	470	-0-	-367	-0-	453	2	17	9	N	15	62	1			27

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					52
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					52
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					52
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					52
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					52
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					52
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					52
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					52
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					52
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					52
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. 742261
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 056142 COMPL. DATE 05/02/1973 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6812 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1763	-0-	-307	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					15
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					15
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					15
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					15
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					15
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					15
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					15
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					15
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-					15
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					15
11	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2			N	-0-					15
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					67
02	1204	N	269	-0-	-935	-0-	269	2			N	-0-					67
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					67
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					67
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					67
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	49	1			18
07	682	N	116	-0-	-566	-0-	84	2	32	9	N	29					47
08	682	N	146	-0-	-536	-0-	143	2	3	9	N	3					50
09	660	N	170	-0-	-490	-0-	167	2	3	9	N	3					53
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	N	4					57
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					58
12	186	N	69	-0-	-117	-0-	67	2	2	9	N	2					60

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					309
02	2660	X	607	-0-	-2053	-0-	607	2			N	-0-					309
03	2945	X	650	-0-	-2295	-0-	650	2			N	-0-					309
04	2850	X	1483	-0-	-1367	-0-	1483	2			N	-0-					309
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					309
06	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	211	1			98
07	1519	N	363	-0-	-1156	-0-	363	2			N	-0-					98
08	1519	N	28	-0-	-1491	-0-	28	2			N	-0-					98
09	1500	N	647	-0-	-853	-0-	647	2			N	-0-					98
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					98
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					98
12	682	N	275	-0-	-407	-0-	268	2	7	9	N	6					104

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					22
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	2	1	660	2	N	-0-					22
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	2	1	790	2	N	-0-					22
04	1140	N	803	-0-	-337	-0-	2	1	801	2	N	-0-					22
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	N	-0-					22
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	1	1	660	2	N	-0-					22
07	837	N	560	-0-	-277	-0-	1	1	559	2	N	-0-					22
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	3	1	1610	2	N	-0-					22
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	2	N	-0-					22
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	2	N	-0-					22
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	3	1	1434	2	N	-0-					22
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	3	1	1430	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7423 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	130	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	130	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	109	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	130	1	3003	2	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	130	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	130	1	2826	2	N	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	130	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	130	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	121	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	130	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1156	-0-	-104	-0-	43	1	1113	2	N	-0-					-0-
*12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	130	1	1241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 7732

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1069 RRCID -> 270402 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 7390 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					179
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					179
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					182
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5					187
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					187
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	5					192
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					192
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					192
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	167	1			25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	896	X	532	-0-	-364	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	992	X	413	-0-	-579	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	960	X	338	-0-	-622	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	690	X	440	-0-	-250	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	589	X	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	496	X	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					97
02	1848	N	1381	-0-	-467	-0-	1381	2			N	-0-					97
03	2015	N	1169	-0-	-846	-0-	1169	2			N	-0-					97
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					97
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					97
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					97
07	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1767	2	1	9	N	1					98
08	1984	N	1584	-0-	-400	-0-	1582	2	2	9	N	2					100
09	1710	N	1190	-0-	-520	-0-	1190	2			N	-0-					100
10	1767	N	1121	-0-	-646	-0-	1121	2			N	-0-					100
11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1325	2	2	9	N	2					102
12	1240	N	134	-0-	-1106	-0-	133	2	1	9	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC //CONT.// 891725
HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	4767	3	7	9	N	6					145
02	4480	X	4220	-0-	-260	-0-	4190	3	30	9	N	27					172
03	4960	X	3930	-0-	-1030	-0-	3917	3	13	9	N	12					184
04	4800	X	2326	-0-	-2474	-0-	2325	3	1	9	N	1					185
05	4774	X	1792	-0-	-2982	-0-	1792	3			N	-0-					185
06	4620	X	2318	-0-	-2302	-0-	2297	3	21	9	N	19					204
07	4681	X	3295	-0-	-1386	-0-	3264	3	31	9	N	28					232
08	3937	X	2454	-0-	-1483	-0-	2437	3	17	9	N	15	190	1			57
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	3	3	9	N	3					60
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					60
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3846	3	8	9	N	7					67
*12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4063	3	24	9	N	22					89

TOTAL GAS PROD: 40,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	299	-0-	-1592	-0-	293	2	6	9	N	5					48
02	1708	X	594	-0-	-1114	-0-	590	2	4	9	N	4					52
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	683	2	6	9	N	5					57
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					57
05	651	X	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					57
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					57
07	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-	54	1			3
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					3
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					3
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					3
11	1050	N	691	-0-	-359	-0-	691	2			N	-0-					3
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8					11

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-					41
02	420	N	91	-0-	-329	-0-	90	2	1	9	N	1					42
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					47
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	2	9	9	N	8					55
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	7					62
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					64
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1	59	1			6
08	1209	N	839	-0-	-370	-0-	839	2			N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
10	1023	N	804	-0-	-219	-0-	795	2	9	9	N	8					16
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4					20
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	2	17	9	N	15					35

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1320	2	25	9	N	23					30
02	1232	N	842	-0-	-390	-0-	833	2	9	9	N	8					38
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8	9	N	7					45
04	1290	N	940	-0-	-350	-0-	938	2	2	9	N	2					47
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1480	2	7	9	N	6					53
06	930	N	256	-0-	-674	-0-	255	2	1	9	N	1					54
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2					56
08	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1322	2	1	9	N	1	54	1			3
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	N	10					13
10	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	1138	2	10	9	N	9					22
11	1290	N	754	-0-	-536	-0-	747	2	7	9	N	6					28
12	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					14
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					15
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					15
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					15
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					15
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	465	2	3	9	N	3					18
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					20
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					20
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3					23
10	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					23
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					23
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	N	2					25

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1156	2	12	9	N	11					56
02	1064	N	911	-0-	-153	-0-	908	2	3	9	N	3					59
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1097	2	3	9	N	3					62
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	N	3					65
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	N	5					70
06	1050	N	843	-0-	-207	-0-	841	2	2	9	N	2	64	1			8
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1090	2	68	9	N	62	62	1			8
08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-					8
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	N	2					10
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1078	2	3	9	N	3					13
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1044	2	3	9	N	3					16
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1043	2	11	9	N	10					26

TOTAL GAS PROD: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

01	2883	N	2016	-0-	-867	-0-	2010	2	6	9	N	5					18
02	2324	N	1968	-0-	-356	-0-	1964	2	4	9	N	4					22
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2901	2	2	9	N	2					24
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2528	2	6	9	N	5					29
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	N	1					30
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2819	2	2	9	N	2					32
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1					33
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2942	2	4	9	N	4	37	1			-0-
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2591	2	3	9	N	3					3
10	2914	N	2758	-0-	-156	-0-	2754	2	4	9	N	4					7
11	2850	N	2589	-0-	-261	-0-	2581	2	8	9	N	7					14
12	2666	N	1823	-0-	-843	-0-	1817	2	6	9	N	5					19

TOTAL GAS PROD: 30,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

01	837	N	829	-0-	-8	-0-	822	2	7	9	N	6					16
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	705	2	4	9	N	4					20
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	857	2	1	9	N	1					21
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					21
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					23
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					23
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1060	2	12	9	N	11	34	1			-0-
08	1085	N	654	-0-	-431	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	713	N	309	-0-	-404	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2					30
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	497	2	2	9	N	2					32
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					32
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					34
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1					35
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					35
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					35
08	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					35
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					35
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					35
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					35
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1405	-0-	-362	-0-	1392	2	13	9	N	12					61
02	1904	N	1306	-0-	-598	-0-	1304	2	2	9	N	2					63
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					63
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	2			N	-0-					63
05	1457	N	260	-0-	-1197	-0-	260	2			N	-0-					63
06	1470	N	581	-0-	-889	-0-	581	2			N	-0-					63
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	63	1			-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	N	5					5
10	2263	N	1567	-0-	-696	-0-	1567	2			N	-0-					5
11	1980	N	1775	-0-	-205	-0-	1769	2	6	9	N	5					10
12	1953	N	1204	-0-	-749	-0-	1194	2	10	9	N	9					19

TOTAL GAS PROD: 17,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8	34	1			9
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	N	3					12
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	482	2	2	9	N	2					14
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					16
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					18
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					21
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2	22	1			1
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					1
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	N	7					8
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	528	2	3	9	N	3					11

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					36
02	532	N	354	-0-	-178	-0-	354	2			N	-0-					36
03	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					36
04	540	N	276	-0-	-264	-0-	276	2			N	-0-					36
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					36
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					36
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					36
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					36
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					36
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					36
11	810	N	510	-0-	-300	-0-	510	2			N	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	N	9					54
02	1400	N	1038	-0-	-362	-0-	1036	2	2	9	N	2					56
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1212	2	1	9	N	1					57
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1327	2	7	9	N	6	52	1			11
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3					14
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					14
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	N	1					15
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1318	2	2	9	N	2	13	1			4
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					4
10	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					4
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1270	2	9	9	N	8					12
12	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1299	2	10	9	N	9					21

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					9
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					12
03	899	N	812	-0-	-87	-0-	810	2	2	9	N	2					14
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	2	3	9	N	3					17
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					19
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	N	2					21
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	19	1			2
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					2
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					2
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					2
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					2
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	804	2	18	9	N	16					18

TOTAL GAS PROD: 12,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12					57
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	3	11	9	N	10					67
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	3	3	9	N	3					70
04	1290	N	885	-0-	-405	-0-	875	3	10	9	N	9					79
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	3	9	9	N	8					87
06	1080	N	763	-0-	-317	-0-	759	3	4	9	N	4					91
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	9	N	1	76	1			16
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1229	3	4	9	N	4					20
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6	9	N	5					25
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1073	3	9	9	N	8					33
11	1200	N	917	-0-	-283	-0-	915	3	2	9	N	2					35
12	1178	N	989	-0-	-189	-0-	978	3	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	N	8					12
02	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1011	3	6	9	N	5					17
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1572	3	6	9	N	5					22
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	3	6	9	N	5					27
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	3	6	9	N	5					32
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-					32
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	3	2	9	N	2					34
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-	31	1			3
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	3	7	9	N	6					9
*10	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1281	3	4	9	N	4					13
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1148	3	7	9	N	6					19
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	3	8	9	N	7					26

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	2155	3	15	9	N	14					96
02	2324	N	1916	-0-	-408	-0-	1902	3	14	9	N	13					109
03	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2437	3	18	9	N	16	50	1			75
04	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1978	3	6	9	N	5					80
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1930	3	11	9	N	10					90
06	2370	N	1929	-0-	-441	-0-	1921	3	8	9	N	7	89	1			8
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	2966	3	102	9	N	93	89	1			12
08	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	1576	3			N	-0-					12
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	3	6	9	N	5					17
10	2945	N	2326	-0-	-619	-0-	2314	3	12	9	N	11					28
11	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	1209	3	3	9	N	3					31
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 24,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	N	7					56
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	342	3			N	-0-					56
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	499	3	7	9	N	6					62
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	351	3	7	9	N	6					68
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	N	3					71
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	3			N	-0-					71
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					72
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	N	5	62	1			15
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					15
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					15
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	476	3	3	9	N	3					18
12	558	N	335	-0-	-223	-0-	329	3	6	9	N	5					23

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2699	-0-	-277		-0-	2678	3	21	9	N	19					119
02	2772	X	2146	-0-	-626		-0-	2128	3	18	9	N	16					135
03	3069	X	2858	-0-	-211		-0-	2836	3	22	9	N	20	143	1			12
04	2970	X	2439	-0-	-531		-0-	2422	3	17	9	N	15					27
05	3069	X	2817	-0-	-252		-0-	2798	3	19	9	N	17					44
06	2760	X	1706	-0-	-1054		-0-	1702	3	4	9	N	4					48
07	3131	X	3131	-0-	-0-		-0-	3114	3	17	9	N	15					63
08	3156	X	3156	-0-	-0-		-0-	3143	3	13	9	N	12	60	1			15
09	2985	N	2985	-0-	-0-		-0-	2971	3	14	9	N	13					28
10	3069	X	2986	-0-	-83		-0-	2964	3	22	9	N	20					48
11	2970	X	2916	-0-	-54		-0-	2903	3	13	9	N	12					60
12	3069	X	2384	-0-	-685		-0-	2351	3	33	9	N	30					90

TOTAL GAS PROD: 32,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-		-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	817	-0-	-303		-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1066	-0-	-112		-0-	1057	3	9	9	N	8					8
04	1273	N	1273	-0-	-0-		-0-	1254	3	19	9	N	17					25
05	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-	1094	3	3	9	N	3					28
06	1020	N	759	-0-	-261		-0-	759	3			N	-0-					28
07	1302	N	1302	-0-	-0-		-0-	1302	3			N	-0-					28
08	1126	N	1126	-0-	-0-		-0-	1123	3	3	9	N	3	20	1			11
09	1111	N	1111	-0-	-0-		-0-	1111	3			N	-0-					11
10	1302	N	1004	-0-	-298		-0-	1004	3			N	-0-					11
11	1080	N	865	-0-	-215		-0-	854	3	11	9	N	10					21
12	1147	N	941	-0-	-206		-0-	932	3	9	9	N	8					29

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-		-0-	223	2			N	-0-					17
02	196	N	166	-0-	-30		-0-	166	2			N	-0-					17
03	234	N	234	-0-	-0-		-0-	234	2			N	-0-					17
04	210	N	202	-0-	-8		-0-	202	2			N	-0-					17
05	225	N	225	-0-	-0-		-0-	225	2			N	-0-					17
06	240	N	197	-0-	-43		-0-	197	2			N	-0-					17
07	237	N	237	-0-	-0-		-0-	237	2			N	-0-					17
08	217	N	203	-0-	-14		-0-	203	2			N	-0-					17
09	206	N	206	-0-	-0-		-0-	206	2			N	-0-					17
10	248	N	226	-0-	-22		-0-	226	2			N	-0-					17
11	229	N	229	-0-	-0-		-0-	229	2			N	-0-					17
12	217	N	209	-0-	-8		-0-	209	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					190
02	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					190
03	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					190
04	750	#	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					190
05	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					190
06	750	#	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					190
07	947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					190
08	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					190
09	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					190
10	810	R	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4	152	1			42
11	750	#	723	-0-	-27	-0-	720	2	3	9	N	3					45
12	775	#	688	-0-	-87	-0-	686	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: RRCID -> 237648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7484 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 177859 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3429 - 3432

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	403	N	113	-0-	-290	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: 1 RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	166	-0-	-454	-0-	166	2			N	-0-					100
02	588	N	169	-0-	-419	-0-	169	2			N	-0-					100
03	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	2			N	-0-					100
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					100
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					100
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					100
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					100
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					100
09	690	N	278	-0-	-412	-0-	278	2			N	-0-					100
10	1302	N	174	-0-	-1128	-0-	174	2			N	-0-					100
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					100
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCCLELLAN WELL #: 2012 RRCID -> 162898 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	6	1	428	2	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					120
02	1036	#	1026	-0-	-10	-0-	1026	2			N	-0-					120
03	1147	#	1122	-0-	-25	-0-	1119	2	3	9	N	3					123
04	1110	#	1038	-0-	-72	-0-	1034	2	4	9	N	4					127
05	1147	#	1115	-0-	-32	-0-	1114	2	1	9	N	1					128
06	1110	#	1038	-0-	-72	-0-	1036	2	2	9	N	2					130
07	1147	#	1118	-0-	-29	-0-	1115	2	3	9	N	3					133
08	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					133
09	1080	#	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					133
10	1116	#	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					133
11	1080	#	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					133
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CRONE OIL COMPANY 190235
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	3	1	1701	2	N	-0-					17
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	3	1	1612	2	N	-0-					17
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	3	1	1286	2	N	-0-					17
04	1650	N	1129	-0-	-521	-0-	2	1	1127	2	N	-0-					17
05	1798	N	1168	-0-	-630	-0-	2	1	1166	2	N	-0-					17
06	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	2	1	1075	2	N	-0-					17
07	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	2	1	1070	2	N	-0-					17
08	1085	N	697	-0-	-388	-0-	1	1	696	2	N	-0-					17
09	1080	N	712	-0-	-368	-0-	2	1	710	2	N	-0-					17
10	1085	N	761	-0-	-324	-0-	2	1	759	2	N	-0-					17
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	2	N	-0-					17
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	2	1	1120	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	780	N	445	-0-	-335	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	810	N	64	-0-	-746	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	713	N	250	-0-	-463	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	35	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	45	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	54	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					52
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					52
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					52
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					52
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					52
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					52
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					52
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					52
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					52
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					52
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-					52
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	45	1	1124	2	N	-0-					44
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	-0-					44
							1	4									
03	1364	N	731	-0-	-633	-0-	23	1	708	2	N	-0-					44
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	42	1	1136	2	N	-0-					44
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	35	1	935	2	N	-0-					44
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	2	N	-0-					44
07	1209	N	888	-0-	-321	-0-	37	1	851	2	N	-0-					44
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	991	2	N	-0-					44
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1284	2	N	-0-					44
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	2	N	-0-	44	5			-0-
11	990	N	303	-0-	-687	-0-	23	1	278	2	N	2					2
							2	9									
12	1395	N	714	-0-	-681	-0-	24	1	690	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-					70
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	N	-0-					70
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	N	-0-					70
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					70
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					70
06	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3			N	-0-					70
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					70
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					70
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					70
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E R OPERATING COMPANY 238075
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					105
02	2016	N	1432	-0-	-584	-0-	1432	2			N	-0-					105
03	2139	N	999	-0-	-1140	-0-	999	2			N	-0-					105
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					105
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					105
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					105
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					105
08	1891	N	1384	-0-	-507	-0-	1384	2			N	-0-					105
09	2010	N	1490	-0-	-520	-0-	1490	2			N	-0-					105
10	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					105
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					105
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

01	868	N	385	-0-	-483	-0-	56	1	329	2	N	-0-					207
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	N	-0-					207
03	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	56	1	956	2	N	-0-					207
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	1122	2	N	-0-					207
05	1488	N	244	-0-	-1244	-0-	47	1	197	2	N	-0-					207
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	64	1	1633	2	N	-0-					207
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	34	1	904	2	N	-0-					207
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	1	1	24	2	N	-0-					207
09	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	57	1	1425	2	N	-0-					207
10	930	N	360	-0-	-570	-0-	13	1	347	2	N	-0-					207
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	2	N	-0-					207
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

01	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			N	-0-					189
02	2156	N	1693	-0-	-463	-0-	1693	2			N	-0-					189
03	1116	N	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-					189
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					189
05	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					189
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					189
07	2201	N	1497	-0-	-704	-0-	1497	2			N	-0-					189
08	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					189
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					189
10	1488	N	805	-0-	-683	-0-	805	2			N	-0-					189
11	1380	N	383	-0-	-997	-0-	383	2			N	-0-					189
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					126
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-					126
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	683	2	2	9	N	2					128
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					128
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					128
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	N	4					132
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					132
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					132
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					135
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					135
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2					137
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1					138

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5251	-0-	-1290	-0-	10	1	5241	2	N	-0-					28
02	5460	X	5301	-0-	-159	-0-	10	1	5291	2	N	-0-					28
03	6045	X	5124	-0-	-921	-0-	10	1	5114	2	N	-0-					28
04	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	10	1	5162	2	N	-0-					28
05	6014	X	5144	-0-	-870	-0-	10	1	5134	2	N	-0-					28
06	5670	X	5338	-0-	-332	-0-	10	1	5328	2	N	-0-					28
07	DLQ G-10		5744	-0-	5744	5744	10	1	5734	2	N	-0-					28
08	DLQ G-10		5371	-0-	5371	11115	10	1	5361	2	N	-0-					28
09	16364	X	5249	-0-	-11115	-0-	10	1	5239	2	N	-0-					28
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	10	1	5519	2	N	-0-					28
11	5340	X	5301	-0-	-39	-0-	10	1	5291	2	N	-0-					28
12	5518	X	5208	-0-	-310	-0-	10	1	5198	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 63,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & D OPERATING CO. A 448436
ODONNELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1045	-0-	-846	-0-	26	1	1019	2	N	-0-					128
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	24	1	1596	2	N	-0-					128
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	31	1	1983	2	N	-0-					128
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	30	1	1920	2	N	-0-					128
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1971	2	N	-0-					128
06	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	30	1	1872	2	N	-0-					128
07	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	31	1	1897	2	N	-0-					128
08	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	31	1	1777	2	N	-0-					128
09	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	30	1	1755	2	N	-0-					128
10	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	31	1	1811	2	N	-0-					128
11	1740 N	27	-0-	-1713	-0-	27	1			N	-0-					128
12	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	26	1	1689	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 19,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					120
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	755	2	7	9	N	6					126
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	783	2	8	9	N	7					133
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	821	2	7	9	N	6					139
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					139
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					139
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					139
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					139
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					139
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					139
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					139
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 10,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					89
02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-					89
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					89
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					89
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					89
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					89
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					89
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					89
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					89
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					89
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					89
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 15,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					11
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					11
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					11
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					11
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					11
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					11
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					11
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2	10	1			3
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					3
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					3
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	865	-0-	-220	-0-	859	3	6	9	N	5					18
02	980	N	697	-0-	-283	-0-	694	3	3	9	N	3					21
03	1209	N	812	-0-	-397	-0-	811	3	1	9	N	1					22
04	840	N	523	-0-	-317	-0-	523	3			N	-0-					22
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1					23
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					23
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					23
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					23
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					23
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					23
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			N	-0-					5
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	364	N	171	-0-	-193	-0-	170	3	1	4	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	899	N	363	-0-	-536	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	N	5					5
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	157	1	2288	3	N	-0-					30
							1	4									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	170	1	2148	3	N	-0-					30
							2	4									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	124	1	2259	3	N	-0-					30
							1	4									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	155	1	1913	3	N	-0-					30
							2	4									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137	1	1695	3	N	-0-					30
							2	4									
06	2160	N	1027	-0-	-1133	-0-	65	1	961	3	N	-0-					30
							1	4									
07	2139	N	1209	-0-	-930	-0-	50	1	1158	3	N	-0-					30
							1	4									
08	1829	N	49	-0-	-1780	-0-	47	1	2	4	N	-0-					30
09	1020	N	60	-0-	-960	-0-	58	1	2	4	N	-0-					30
10	1209	N	103	-0-	-1106	-0-	97	1	2	4	N	4					34
							4	9									
11	3000	N	3313	-0-	313	313	110	1	3201	3	N	-0-					34
							2	4									
*12	3100	N	3369	-0-	269	582	103	1	3264	3	N	-0-	22	5			12
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	4	N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	146	-0-	-1063	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	124	-0-	-926	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2626	-0-	-474	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	2440	-0-	-360	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
04	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
06	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
07	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
09	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-			-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
10	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
11	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2		N	-0-			47
*02	700	N	676	-0-	-24	-0-	676	2		N	-0-			47
*03	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2		N	-0-			47
*04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2		N	-0-			47
*05	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2		N	-0-			47
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			47
*07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-			47
*08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-			47
*09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2		N	-0-			47
*10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-			47
*11	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	2		N	-0-			47
*12	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	780	N	286	-0-	-494	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	636					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	54	1	541	2	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	116	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	105	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	113	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	111	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	109	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	109	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	110	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	110	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	101	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	98	1	940	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	101	1	1021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E R OPERATING COMPANY 238075
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	214	-0-	-251	-0-	47	1	167	2	N	-0-					48
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	-0-					48
03	899	N	568	-0-	-331	-0-	31	1	537	2	N	-0-					48
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-					48
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-					48
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					48
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					48
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					48
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					48
10	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			N	-0-					48
11	600	N	314	-0-	-286	-0-	314	2			N	-0-					48
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	2028	2			N	-0-					126
02	2044	N	1320	-0-	-724	-0-	1320	2			N	-0-					126
03	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	1747	2			N	-0-					126
04	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	1545	2	77	9	N	70					196
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					196
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					196
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					196
08	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1479	2			N	-0-					196
09	2190	N	1815	-0-	-375	-0-	1815	2			N	-0-					196
10	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	1634	2			N	-0-					196
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					196
12	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1595	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 21,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2159	-0-	-941	-0-	2159	2			N	-0-					80
02	2800	X	1700	-0-	-1100	-0-	1700	2			N	-0-					80
03	3100	X	1158	-0-	-1942	-0-	1158	2			N	-0-					80
04	2850	X	1139	-0-	-1711	-0-	1139	2			N	-0-					80
05	2573	X	979	-0-	-1594	-0-	979	2			N	-0-					80
06	2100	X	836	-0-	-1264	-0-	836	2			N	-0-					80
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2					82
08	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	2			N	-0-					82
09	840	N	121	-0-	-719	-0-	121	2			N	-0-					82
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					82
11	660	N	4	-0-	-656	-0-	4	2			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3
02	644	N	75	-0-	-569	-0-	75	2			N	-0-					3
03	558	N	89	-0-	-469	-0-	89	2			N	-0-					3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					3
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					3
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					3
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					3
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					3
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					3
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					3
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	130	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	1452	-0-	-1768	-0-	70	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	130	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	649	-0-	-2891	-0-	61	1	588	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	243	-0-	-3297	-0-	30	1	213	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	117	1	3197	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	357	-0-	-3084	-0-	38	1	319	2	N	-0-					-0-
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	130	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	130	1	3291	2	N	-0-					-0-
*12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	130	1	3331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	803	-0-	-337	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	961 N	703	-0-	-258	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	837 N	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	4213	3		N	-0-					-0-
02	3416	X	2895	-0-	-521	-0-	-0-	2895	3		N	-0-					-0-
03	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	-0-	2900	3		N	-0-					-0-
04	4080	X	2257	-0-	-1823	-0-	-0-	2257	3		N	-0-					-0-
05	4216	X	2497	-0-	-1719	-0-	-0-	2497	3		N	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-					-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-					-0-
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-					-0-
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-					-0-
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-					-0-
*12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	62 4	1 9	268	2	N	4					32
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	56 3	1 9	260	2	N	3					35
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	58 2	1 9	256	2	N	2					37
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60 112	1 9	310	2	N	102	90	8			49
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	62	1	274	2	N	-0-					49
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	440	2	N	2	2	8			49
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	56 1	1 9	431	2	N	1	1	8			49
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	2	N	-0-					49
09	510	N	227	-0-	-283	-0-	50	1	177	2	N	-0-					49
10	496	N	200	-0-	-296	-0-	52	1	148	2	N	-0-					49
11	360	N	200	-0-	-160	-0-	60 1	1 9	139	2	N	1					50
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	2841	-0-	2810 B	-55931	2841	3			N	-0-					-0-
02	2324	#	1994	-0-	-330 B	-56261	1994	3			N	-0-					-0-
03	2976	#	2506	-0-	-470 B	-56731	2506	3			N	-0-					-0-
04	2880	#	2131	-0-	-749 B	-57480	2131	3			N	-0-					-0-
05	2976	#	1417	-0-	-1559 B	-59039	1417	3			N	-0-					-0-
06	2760	#	2647	-0-	-113 B	-59152	2647	2			N	-0-					-0-
07	2511	#	2023	-0-	-488 B	-59640	2023	2			N	-0-					-0-
08	2511	#	2217	-0-	-294 B	-59934	2217	2			N	-0-					-0-
09	2640	#	1385	-0-	-1255 B	-61189	1385	2			N	-0-					-0-
10	2728	#	2713	-0-	-15 B	-61204	2713	2			N	-0-					-0-
11	2640	#	2156	-0-	-484 B	-61688	2156	2			N	-0-					-0-
12	2232	#	2239	-0-	7 B	-61681	2239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1188	-0-	-238 B	-18675	31	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1260	#	1005	-0-	-255 B	-18930	28	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1240	#	1078	-0-	-162 B	-19092	31	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1126	-0-	-14 B	-19106	1126	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	1229	-0-	51 B	-19055	31	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	1190	-0-	50 B	-19005	30	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1178	#	1244	-0-	66 B	-18939	31	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1240	#	1236	-0-	-4 B	-18943	31	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1200	#	1168	-0-	-32 B	-18975	30	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1240	#	1241	-0-	1 B	-18974	31	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	1148	-0-	-52 B	-19026	30	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1240	#	1235	-0-	-5 B	-19031	31	1	1204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1035	-0-	-81 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1000	-0-	-85 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MCCRORY WELL #: 1 RRCID -> 133219 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3498 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	775	N	364	-0-	-411	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	840	N	422	-0-	-418	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
DEEN WELL #: 1 RRCID -> 137326 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3442 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	616	N	468	-0-	-148	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	744	N	367	-0-	-377	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILBERBERG WELL #: 1 RRCID -> 137328 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	924	N	635	-0-	-289	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	720	N	448	-0-	-272	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	450	N	112	-0-	-338	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	510	N	15	-0-	-495	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	952	N	630	-0-	-322	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	992	N	514	-0-	-478	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	900	N	525	-0-	-375	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	837	-0-	-279	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	837	N	416	-0-	-421	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3683	-0-	3683	7550	3683	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3785	-0-	3785	11335	3785	2			N	-0-					-0-
03	15158	X	3823	-0-	-11335	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2556	-0-	-1974	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3097	-0-	-1088	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	1896	-0-	-1917	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3902	-0-	-238	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	558	N	132	-0-	-426	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1097	-0-	-79	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	651	-0-	-403	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	448	N	303	-0-	-145	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	930	N	416	-0-	-514	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. 563288
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1247	-0-	-923	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1474	-0-	-776	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	613	-0-	-875	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	620	N	12	-0-	-608	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	696	-0-	-544	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	351	-0-	-1075	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	949	-0-	-551	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	570	N	277	-0-	-293	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	775	N	427	-0-	-348	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	672	N	133	-0-	-539	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	656	-0-	-454	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	596	-0-	-1016	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	682	N	377	-0-	-305	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	544	-0-	-1436	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2438	-0-	-197	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	927	-0-	-1522	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1437	3	13	9	N	12					52
02	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1302	3	9	9	N	8					60
03	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1421	3	19	9	N	17					77
04	1410	N	1310	-0-	-100 B	-0-	1279	3	31	9	N	28					105
05	1457	N	1404	-0-	-53 B	-0-	1380	3	24	9	N	22					127
06	1380	N	1074	-0-	-306 B	-0-	1054	3	20	9	N	18					145
07	1364	N	895	-0-	-469 B	-0-	889	3	6	9	N	5					150
08	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1599	3	2	9	N	2					152
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1428	3	13	9	N	12					164
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1447	3	33	9	N	30	182	1			12
11	1560	N	1361	-0-	-199 B	-0-	1361	3			N	-0-					12
12	1488	N	1421	-0-	-67 B	-0-	1420	3	1	9	N	1					13

TOTAL GAS PROD: 16,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
KINDER WELL #: 19 RRCID -> 225021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
DAVIS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 160747 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	368	-0-	-159	B	-0-	10	1	358	2	N	-0-					13
02	448	N	307	-0-	-141	B	-0-	307	2			N	-0-					13
03	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	2			N	-0-					13
04	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					13
05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					13
06	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					13
07	713	N	547	-0-	-166	B	-0-	547	2			N	-0-					13
08	651	N	507	-0-	-144	B	-0-	507	2			N	-0-					13
09	600	N	455	-0-	-145	B	-0-	455	2			N	-0-					13
10	558	N	482	-0-	-76	B	-0-	482	2			N	-0-					13
11	480	N	469	-0-	-11	B	-0-	469	2			N	-0-					13
*12	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX, WALDO WELL #: 1 RRCID -> 185619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8961 PERF. 7993 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	9	1	350	2	N	-0-			25
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	2			N	-0-			25
03	372	N	223	-0-	-149 B	-0-	223	2			N	-0-			25
04	360	N	200	-0-	-160 B	-0-	200	2			N	-0-			25
05	310	N	183	-0-	-127 B	-0-	183	2			N	-0-			25
06	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-			25
07	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-			25
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-			25
09	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-			25
10	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-			25
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			25
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	1	1	87	2	N	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
*11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	24	1	1576	2	Y	-0-	2	7			151
02	DLQ G-10		1292	-0-	1292 B	1292	8	1	1284	2	Y	-0-					151
03	DLQ G-10		776	-0-	776 B	2068	6	1	770	2	Y	-0-					151
04	DLQ G-10		978	-0-	978 B	3046	13	1	965	2	Y	-0-					151
05	DLQ G-10		1564	-0-	1564 B	4610	16	1	1548	2	Y	-0-					151
06	DLQ G-10		1301	-0-	1301 B	5911	8	1	1293	2	Y	-0-					151
07	DLQ G-10		848	-0-	848 B	6759	7	1	841	2	Y	-0-					151
08	7337		578	-0-	-6759 B	-0-	7	1	571	2	Y	-0-					151
09	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			Y	-0-					153
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					153
*11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			Y	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 11,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

01	465	#	321	-0-	-144 B	-5734	5	1	316	2	N	-0-	1	7			77
02	364	#	-0-	-0-	-364 B	-6098					N	-0-					77
03	372	#	276	-0-	-96 B	-6194	276	2			N	-0-					77
04	360	#	241	-0-	-119 B	-6313	241	2			N	-0-					77
05	310	#	250	-0-	-60 B	-6373	2	1	248	2	N	-0-					77
06	300	#	355	-0-	55 B	-6318	5	1	309	2	N	37					114
							41	9									
07	279	#	543	-0-	264 B	-6054	521	2	22	9	N	20					134
08	279	#	545	-0-	266 B	-5788	513	2	32	9	N	29					163
09	240	#	496	-0-	256 B	-5532	476	2	20	9	N	18					181
10	558	#	499	-0-	-59 B	-5591	477	2	22	9	N	20					201
11	540	#	427	-0-	-113 B	-5704	415	2	12	9	N	11					212
12	558	#	NO RPT	-0-	-558 B	-6262					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	716	-0-	176	B	-0-	62	1	654	2	N	-0-					144
02	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	56	1	584	2	N	-0-					144
03	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	62	1	620	2	N	-0-					144
04	690	N	562	-0-	-128	B	-0-	60	1	502	2	N	-0-					144
05	713	N	466	-0-	-247	B	-0-	62	1	404	2	N	-0-					144
06	660	N	479	-0-	-181	B	-0-	42	1	437	2	N	-0-					144
07	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	56	1	592	2	N	-0-					144
08	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	52	1	571	2	N	-0-					144
09	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	60	1	490	2	N	-0-					144
10	651	N	403	-0-	-248	B	-0-	62	1	341	2	N	-0-					144
11	600	N	172	-0-	-428	B	-0-	44	1	128	2	N	-0-					144
12	558	N	67	-0-	-491	B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	469	2	2	9	N	2					78
02	448	N	340	-0-	-108	B	-0-	336	2	4	9	N	4					82
03	496	N	44	-0-	-452	B	-0-	44	2			N	-0-					82
04	450	N	331	-0-	-119	B	-0-	331	2			N	-0-					82
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					82
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					82
07	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					82
08	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					82
09	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	484	2	6	9	N	5					87
10	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					87
11	690	N	502	-0-	-188	B	-0-	502	2			N	-0-					87
*12	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	544	-0-	-107 B	-691	544	2			N	-0-					51
02	532	#	472	-0-	-60 B	-751	472	2			N	-0-					51
03	589	#	520	-0-	-69 B	-820	520	2			N	-0-					51
04	540	#	490	-0-	-50 B	-870	487	2	3	9	N	3					54
05	558	#	667	-0-	109 B	-761	664	2	3	9	N	3					57
06	540	#	696	-0-	156 B	-605	642	2	54	9	N	49					106
07	527	#	592	-0-	65 B	-540	592	2			N	-0-					106
08	682	#	578	-0-	-104 B	-644	578	2			N	-0-					106
09	690	#	551	-0-	-139 B	-783	551	2			N	-0-					106
10	713	#	564	-0-	-149 B	-932	564	2			N	-0-					106
11	690	#	547	-0-	-143 B	-1075	547	2			N	-0-					106
12	589	#	557	-0-	-32 B	-1107	557	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

01	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1493	2	51	9	N	46					233
02	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	195	1	1164	2	N	35	197	1			71
							39	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	262	1	1696	2	N	15					86
							17	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1548	2	6	9	N	5					91
05	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	238	1	1464	2	N	72					163
							79	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1415	2	30	9	N	27					190
07	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1576	2	13	9	N	12					202
08	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1531	2	36	9	N	33					235
09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1521	2	33	9	N	30	178	1			87
10	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1518	2	55	9	N	50					137
11	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1602	2	25	9	N	23					160
*12	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1508	2	25	9	N	23					183

TOTAL GAS PROD: 19,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

HEBE 40076 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OLDHAM
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HEBE WELL #: 1 RRCID -> 107487 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6770 - 6820

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2015 - PLUGGED 02/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	321	-0-	-392	-0-	314	2	7	9	N	6					28
02	644	#	178	-0-	-466	-0-	178	2			N	-0-					28
03	496	#	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					28
04	360	#	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					28
05	310	#	274	-0-	-36	-0-	245	2	29	9	N	26					54
06	300	#	80	-0-	-220	-0-	40	2	40	9	N	36					90
07	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					100
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	304	2	9	9	N	8					108
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	295	2	67	9	N	61					169
10	620	#	242	-0-	-378	-0-	213	2	29	9	N	26					195
11	600	#	130	-0-	-470	-0-	90	2	40	9	N	36					231
12	620	#	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-	188	1			43

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
HEFLEY WELL #: 1013 RRCID -> 185706 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7924 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					27
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					27
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					27
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					27
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					27
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					27
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1922	2	90	9	N	82					109
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1757	2	95	9	N	86					195
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1252	2	35	9	N	32					227
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	937	2	13	9	N	12					239

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					167
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					167
03	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			N	-0-					167
04	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	1919	2			N	-0-					167
05	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2106	2			N	-0-					167
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					167
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					167
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					167
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					167
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					167
11	2220	N	1905	-0-	-315	-0-	1905	2			N	-0-	142	1			25
12	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	2069	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					33
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	N	1					34
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					34
04	780	N	538	-0-	-242	-0-	538	2			N	-0-					34
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	2			N	-0-					34
06	750	N	197	-0-	-553	-0-	197	2			N	-0-					34
07	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	2			N	-0-					34
08	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			N	-0-					34
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					34
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					34
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					34
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					8
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					8
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					8
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	907	-0-	-178	-0-	888	2	19	9	N	17	196	1			16
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	894	2	13	9	N	12					28
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	N	8					36
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8					44
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	870	2	8	9	N	7					51
06	1020	N	599	-0-	-421	-0-	599	2			N	-0-					51
07	1054	N	652	-0-	-402	-0-	650	2	2	9	N	2					53
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					53
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8					61
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	N	8					69
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	942	2	23	9	N	21					90
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8					98

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HUFF 9 WELL #: 1 RRCID -> 270706 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 8082 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3194	-0-	94	1149	3194	2			N	-0-					7
02	2800	N	2928	-0-	128	1277	2928	2			N	-0-					7
03	3100	N	2591	-0-	-509	768	2591	2			N	-0-					7
04	2219	N	1451	-0-	-768	-0-	21	1	1428	2	N	-0-					7
							2	4									
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	42	1	2571	2	N	-0-					7
							3	4									
06	2220	N	1455	-0-	-765	-0-	34	1	1420	2	N	-0-					7
							1	4									
07	2294	X	1466	-0-	-828	-0-	27	1	1437	2	N	-0-					7
							2	4									
08	2294	X	1345	-0-	-949	-0-	1343	2	2	4	N	-0-					7
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3092	2	2	4	N	-0-					7
10	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1750	2	2	4	N	109					116
							120	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	4	N	-0-					116
12	2294	X	1412	-0-	-882	-0-	1410	2	2	4	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 24,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					40
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					40
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					40
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					40
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					40
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					40
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					40
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					40
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					40
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					40
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					40
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	15	1 4	377	3	N	-0-					34
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1 4	404	3	N	-0-					34
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1 4	420	3	N	-0-					34
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	16	1 4	370	3	N	-0-					34
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	14	1 4	319	3	N	-0-					34
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1 4	409	3	N	-0-					34
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1 4	404	3	N	-0-					34
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1 4	379	3	N	-0-					34
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1 4	791	3	N	-0-					34
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1 4	685	3	N	-0-					34
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1 4	426	3	N	-0-					34
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	43	1 4	673	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1	11	5	21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	5			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

01	124	N	38	-0-	-86	-0-	29	3	9	9	N	8	58	1	7	5	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	3			N	-0-					29
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					29
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					29
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					29
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					29
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					29
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					29
08	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	3			N	-0-					29
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					29
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					29
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					29
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	368	-0-	-500	-0-	367	2	1	9	N	1					45
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					45
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2					47
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	2	3	9	N	3	3	8			47
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1312	2	7	9	N	6	5	8			48
06	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1241	2	6	9	N	5					53
07	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	1101	2	9	9	N	8	2	8			59
08	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1301	2	15	9	N	14	1	8			72
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1226	2	29	9	N	26	1	8			97
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	N	12					109
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1171	2	23	9	N	21	5	8			125
12	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1150	2	26	9	N	24					149

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19					74
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	369	2	15	9	N	14					88
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	235	2	6	9	N	5					93
04	600	N	202	-0-	-398	-0-	195	2	7	9	N	6					99
05	434	N	267	-0-	-167	-0-	254	2	13	9	N	12					111
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	N	6					117
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	N	4					121
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	N	5					126
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	279	2	8	9	N	7					133
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	682	2	14	9	N	13					146
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					146
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2332	3	19	9	Y	17					129
02	2324	X	1622	-0-	-702	-0-	1597	3	25	9	Y	23	134	1			18
03	2201	N	1517	-0-	-684	-0-	1498	3	19	9	Y	17	3	1			32
04	2280	N	1752	-0-	-528	-0-	1727	3	25	9	Y	23					55
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2029	3	46	9	Y	42					97
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-	72	1			25
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1919	3	57	9	Y	52	10	1			67
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2176	3	66	9	Y	60					127
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2064	3	53	9	Y	48					175
10	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1557	3	56	9	Y	51	194	1			32
11	2160	N	1514	-0-	-646	-0-	1477	3	37	9	Y	34	12	1			54
12	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1967	3	42	9	Y	38					92

TOTAL GAS PROD: 22,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-	174	1			49
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	150	2	4	9	N	4					53
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	171	2	2	9	N	2					55
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	171	2	13	9	N	12					67
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	170	2	69	9	N	63					130
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	185	2	22	9	N	20					150
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2					152
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	N	2					154
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	230	2	40	9	N	36					190
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	221	2	28	9	N	25					215
*11	240	N	198	-0-	-42	-0-	190	2	8	9	N	7	183	1			39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 5 RRCID -> 249949 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8056 - 8175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	N	-0-					65
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	10	1	134	2	N	-0-					65
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-					65
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	-0-					65
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	2	N	-0-					65
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	2	N	-0-					65
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	10	1	60	2	N	-0-					65
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	10	1	78	2	N	-0-					65
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	2	N	-0-					65
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					65
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					65
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					14
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					14
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					14
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					14
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					14
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					14
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					14
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					14
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					14
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					14
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					14
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1002	-0-		-269	-0-		1002	2			N	-0-					13
02	1064	N	511	-0-		-553	-0-		511	2			N	-0-					13
03	1209	N	841	-0-		-368	-0-		763	2	78	9	N	71					84
04	983	N	983	-0-		-0-	-0-		977	2	6	9	N	5					89
05	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-		1263	2			N	-0-					89
06	810	N	427	-0-		-383	-0-		427	2			N	-0-					89
07	1023	N	809	-0-		-214	-0-		809	2			N	-0-					89
08	1271	N	719	-0-		-552	-0-		706	2	13	9	N	12					101
09	826	N	826	-0-		-0-	-0-		825	2	1	9	N	1					102
10	924	N	924	-0-		-0-	-0-		924	2			N	-0-					102
11	926	N	926	-0-		-0-	-0-		860	2	66	9	N	60					162
*12	876	N	876	-0-		-0-	-0-		873	2	3	9	N	3					165

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	863	-0-		-191	-0-		863	2			N	-0-					7
02	728	N	700	-0-		-28	-0-		700	2			N	-0-					7
03	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-		1009	2			N	-0-					7
04	979	N	979	-0-		-0-	-0-		979	2			N	-0-					7
05	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-		1069	2			N	-0-					7
06	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-		1023	2			N	-0-					7
07	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-		1040	2			N	-0-					7
08	1054	N	1021	-0-		-33	-0-		1021	2			N	-0-					7
09	1020	N	976	-0-		-44	-0-		976	2			N	-0-					7
10	1054	N	999	-0-		-55	-0-		999	2			N	-0-					7
11	990	N	981	-0-		-9	-0-		981	2			N	-0-					7
12	1023	N	982	-0-		-41	-0-		982	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-		-0-	-0-		816	2			N	-0-					23
02	711	N	711	-0-		-0-	-0-		711	2			N	-0-					23
03	835	N	835	-0-		-0-	-0-		835	2			N	-0-					23
04	757	N	757	-0-		-0-	-0-		757	2			N	-0-					23
05	836	N	836	-0-		-0-	-0-		836	2			N	-0-					23
06	810	N	772	-0-		-38	-0-		772	2			N	-0-					23
07	775	N	772	-0-		-3	-0-		772	2			N	-0-					23
08	837	N	749	-0-		-88	-0-		749	2			N	-0-					23
09	780	N	738	-0-		-42	-0-		738	2			N	-0-					23
10	785	N	785	-0-		-0-	-0-		785	2			N	-0-					23
11	756	N	756	-0-		-0-	-0-		756	2			N	-0-					23
12	775	N	720	-0-		-55	-0-		720	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					18
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	233	2			N	-0-					18
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					18
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					18
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					18
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					18
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					18
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					18
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					18
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					18
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					8
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					8
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					8
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					8
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					8
07	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					8
08	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					8
09	1170	N	697	-0-	-473	-0-	697	2			N	-0-					8
10	1364	X	602	-0-	-762	-0-	602	2			N	-0-					8
11	1320	X	497	-0-	-823	-0-	497	2			N	-0-					8
12	1364	X	303	-0-	-1061	-0-	303	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					133
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					133
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					133
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					133
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5					138
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					138
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					20
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					20
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					20
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3089	2	14	9	N	13					33
05	3410 X	2967	-0-	-443	-0-	2954	2	13	9	N	12					45
06	3360 X	2794	-0-	-566	-0-	2780	2	14	9	N	13					58
07	3472 X	2863	-0-	-609	-0-	2852	2	11	9	N	10					68
08	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	2756	2			N	-0-					68
09	3090 X	1019	-0-	-2071	-0-	1019	2			N	-0-					68
10	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	2953	2			N	-0-					68
11	2790 X	1900	-0-	-890	-0-	1821	2	79	9	N	72					140
*12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 32,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FLOWERS WELL #: 2015 RRCID -> 171567 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7874 - 7921

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2014 - P&A 10/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					63
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6829	2	2	9	N	2					65
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6564	2	2	9	N	2					67
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5318	2	7	9	N	6					73
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5625	2	50	9	N	45					118
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4592	2	6	9	N	5					123
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3401	2	2	9	N	2					125
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	2	22	9	N	20					145
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					145
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4502	2	2	9	N	2					147
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4320	2	83	9	N	75					222
*12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-	191	1			31

TOTAL GAS PROD: 54,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					180
02	4928	X	4280	-0-	-648	-0-	4267	2	13	9	N	12					192
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5658	2	55	9	N	50					242
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6825	2	47	9	N	43					285
05	5456	X	4912	-0-	-544	-0-	4857	2	55	9	N	50	196	1			139
06	5520	X	4758	-0-	-762	-0-	4737	2	21	9	N	19					158
07	7099	X	1950	-0-	-5149	-0-	1950	2			N	-0-					158
08	7099	X	1782	-0-	-5317	-0-	1782	2			N	-0-					158
09	6870	X	5064	-0-	-1806	-0-	5064	2			N	-0-					158
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					158
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5559	2	32	9	N	29					187
*12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5945	2	18	9	N	16					203

TOTAL GAS PROD: 58,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 49 WELL #: 1 RRCID -> 174825 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1417	2	34	9	N	31					141
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1008	2	40	9	N	36					177
03	1519	N	884	-0-	-635	-0-	862	2	22	9	N	20					197
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	2	12	9	N	11					208
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1055	2	59	9	N	54	193	1			69
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					69
07	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	1207	2			N	-0-					69
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1193	2	15	9	N	14					83
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					85
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2725	2	31	9	N	28					113
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2430	2	136	9	N	124	195	1			42
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	N	5					47

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4863	-0-	-1027	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4166	-0-	-1154	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	2795	-0-	-3095	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3571	-0-	-1979	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4175	-0-	-1250	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3339	-0-	-1371	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	1426	-0-	-3193	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3885	-0-	-975	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 4015 RRCID -> 176579 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030

01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					17
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					17
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					17
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	504	2	33	9	N	30					47
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					47
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					47
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					47
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					47
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					47
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					47
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					47
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	700	-0-	-504	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	637	-0-	-820	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	485	2	46	9	N	42					155
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	519	2	43	9	N	39					194
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	803	2	21	9	N	19					213
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					213
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					213
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					213
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					213
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					213
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					213
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					213
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					213
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4813	-0-	2013	2013	4813	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4342	-0-	1242	3255	4342	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	3261	3006	2			N	-0-					-0-
05	5697	X	2436	-0-	-3261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2966	2	30	9	N	27					239
02	2800	N	2864	-0-	64	64	2830	2	34	9	N	31	195	1			75
03	2375	N	2311	-0-	-64	-0-	2277	2	34	9	N	31					106
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1990	2	35	9	N	32					138
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2085	2	32	9	N	29					167
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2093	2	34	9	N	31					198
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1124	2	7	9	N	6					204
08	868	X	14	-0-	-854	-0-	14	2			N	-0-					204
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					204
10	868	X	320	-0-	-548	-0-	320	2			N	-0-					204
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					204
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2066	2	54	9	N	49					253

TOTAL GAS PROD: 19,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					38
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					38
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					38
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					38
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					38
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4					42
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	3					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					18
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					18
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					18
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLOWERS "B" WELL #: 1053 RRCID -> 183734 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7876 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					297
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	133	2	283	9	N	257	387	1			167
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	96	2	86	9	N	78					245
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	213	2	160	9	N	145	192	1			198
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	85	2	55	9	N	50					248
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	249	2	198	9	N	180	193	1			235
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	149	2	119	9	N	108	177	1			166
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	27	2	8	9	N	7					173
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	286	2	200	9	N	182					355
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	113	2	90	9	N	82	192	1			245
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					3
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					3
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					3
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					3
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					3
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					3
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					3
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4291	2	9	9	N	8					11
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4169	2	2	9	N	2					13
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					13
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3942	2	59	9	N	54					67
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3748	2	23	9	N	21					88

TOTAL GAS PROD: 50,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	960	-0-	-280	-0-	960	2			N	-0-					48
02	1036	N	601	-0-	-435	-0-	601	2			N	-0-					48
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					48
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2					50
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					50
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					50
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8			50
08	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-					50
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					50
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	N	1	1	8			50
11	3000	N	4043	-0-	1043	1043	4043	2			N	-0-					50
*12	3100	N	4455	-0-	1355	2398	4455	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	55	2	30	9	N	27					96
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	91	2	62	9	N	56					152
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	2	58	9	N	53					205
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	2	20	9	N	18					223
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					223
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	67	2	2	9	N	2					225
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					225
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	263	2	645	9	N	586	559	1			252
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	374	2	420	9	N	382	374	1			260
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	597	2	349	9	N	317	189	1			388
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	540	2	165	9	N	150	376	1			162
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	232	2	267	9	N	243	192	1			213

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2412	-0-	-905	-0-	2412	2			N	-0-					76
02	2800	X	1402	-0-	-1398	-0-	1402	2			N	-0-					76
03	3100	X	2024	-0-	-1076	-0-	2009	2	15	9	N	14					90
04	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	2474	2	25	9	N	23					113
05	2635	X	2295	-0-	-340	-0-	2286	2	9	9	N	8					121
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3159	2	29	9	N	26					147
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3286	2	64	9	N	58					205
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3056	2	52	9	N	47	196	1			56
09	3180	X	2461	-0-	-719	-0-	2460	2	1	9	N	1					57
10	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2			N	-0-					57
11	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	2837	2	3	9	N	3					60
12	3193	X	2844	-0-	-349	-0-	2819	2	25	9	N	23					83

TOTAL GAS PROD: 31,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SAMPLES WELL #: 3014 RRCID -> 189439 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7794 - 7864

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 189608 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	360	2	25	9	N	23					23
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	266	2	54	9	N	49					72
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	300	2	36	9	N	33					105
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	252	2	72	9	N	65					170
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1554	2	263	9	N	239	196	1			213
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	970	2	51	9	N	46	191	1			68
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	660	2	33	9	N	30					98
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	443	2	57	9	N	52					150
11	420	N	232	-0-	-188	-0-	208	2	24	9	N	22					172
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	304	2	39	9	N	35					207

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					35
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					35
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					35
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					35
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					35
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					35
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			35
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					35
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	95	2	64	9	N	58	58	8			35
10	403	N	160	-0-	-243	-0-	119	2	41	9	N	37	37	8			35
11	420	N	128	-0-	-292	-0-	104	2	24	9	N	22	22	8			35
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	115	2	10	9	N	9	9	8			35

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					53
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1518	2	18	9	N	16					69
03	1922	N	804	-0-	-1118	-0-	775	2	29	9	N	26					95
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	N	5					100
05	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1453	2	1	9	N	1					101
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					101
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					101
08	1457	N	840	-0-	-617	-0-	838	2	2	9	N	2					103
09	1530	N	948	-0-	-582	-0-	948	2			N	-0-					103
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					103
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	4	9	N	4					107
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					30
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					30
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					30
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4571	2	2	9	N	2					32
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					32
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					32
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					32
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					32
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					32
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					32
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					32
*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 47,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5289	2	10	9	N	9					165
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4632	2	46	9	N	42					207
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4393	2	76	9	N	69	196	1			80
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4236	2	13	9	N	12					92
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					92
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					92
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4306	2	26	9	N	24					116
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4250	2	44	9	N	40					156
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4057	2	2	9	N	2					158
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					158
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4067	2	157	9	N	143	193	1			108
*12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	2	4	9	N	4					112

TOTAL GAS PROD: 52,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

SAMPLES WELL #: 5014 RRCID -> 226950 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7854 - 8058

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	736	-0-	-1186	-0-	736	2			N	-0-					271
*02	2800	N	3205	-0-	405	405	3205	2			N	-0-					271
*03	3025	N	2620	-0-	-405	-0-	2620	2			N	-0-					271
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					271
*05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-	199	1			72
*06	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-					72
*07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					72
*08	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					72
*09	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					72
*10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					72
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					72
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 24,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					63
02	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					N	-0-					63
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					63
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	149	2	895	9	N	814	394	1			483
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	331	2	831	9	N	755	785	1			453
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	258	2	373	9	N	339	390	1			402
07	682	N	341	-0-	-341	-0-	218	2	123	9	N	112	194	1			320
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					320
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					320
10	341	N	97	-0-	-244	-0-	53	2	44	9	N	40					360
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	45	2	88	9	N	80	191	1			249
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	N	5					254

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,145

FLOWERS 49 WELL #: 4 RRCID -> 228561 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7853 - 8033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					70
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					70
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					70
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					70
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					70
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					70
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			70
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					70
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					70
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					70
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					70
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHELL FEE 13 WELL #: 4 RRCID -> 228562 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 7935 - 8115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2015 - PLUGGED 04/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					280
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					280
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					280
04	2040	X	1322	-0-	-718	-0-	1322	2			N	-0-					280
05	2108	X	1032	-0-	-1076	-0-	1032	2			N	-0-					280
06	2040	X	1067	-0-	-973	-0-	1067	2			N	-0-					280
07	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	1507	2			N	-0-					280
08	2108	X	1511	-0-	-597	-0-	1511	2			N	-0-					280
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					280
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					280
11	1470	X	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					280
12	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	1150	2			N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 21,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS "D" WELL #: 2021 RRCID -> 229357 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7813 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	791	-0-	-1131	-0-	791	2			N	-0-					60
02	1736	X	756	-0-	-980	-0-	756	2			N	-0-					60
03	1798	X	1028	-0-	-770	-0-	1028	2			N	-0-					60
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					60
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-					60
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					60
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1231	2	96	9	N	87					147
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1361	2	28	9	N	25					172
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1312	2	94	9	N	85					257
*11	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1078	2	14	9	N	13	192	1	13	8	65
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1256	2	1	9	N	1	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4					208
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					208
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	N	2					210
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					210
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					210
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					210
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					210
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					210
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					210
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					210
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					210
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHELL FEE 13 WELL #: 7 RRCID -> 230868 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7945 - 8134

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49569	X	32144	-0-	-17425	-0-	29358	2	2786	9	N	2533	2642	1			670
02	44772	X	27464	-0-	-17308	-0-	25272	2	2192	9	N	1993	1888	1			775
03	49569	X	24984	-0-	-24585	-0-	22816	2	2168	9	N	1971	2261	1			485
04	47970	X	3983	-0-	-43987	-0-	2252	2	1731	9	N	1574	1579	1			480
05	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	20047	2	1823	9	N	1657	1557	1			580
06	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	19636	2	1433	9	N	1303	1568	1			315
07	30411	X	21264	-0-	-9147	-0-	19868	2	1396	9	N	1269	1393	1	38	8	153
08	24986	X	17137	-0-	-7849	-0-	16217	2	920	9	N	836	702	1			287
09	21150	X	16615	-0-	-4535	-0-	15597	2	1018	9	N	925	860	1	22	8	330
10	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	21884	2	1293	9	N	1175	693	1	67	8	745
11	21060	X	20251	-0-	-809	-0-	19599	2	652	9	N	593	528	1	52	8	758
*12	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	17957	2	714	9	N	649	873	1	44	8	490

TOTAL GAS PROD: 248,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,478

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	21	1			255
04	0		61703	-0-	61703	61703	55381	2	6322	9	N	5747	5532	1			470
05	0		52375	-0-	52375	114078	47468	2	4907	9	N	4461	4716	1			215
06	162400	X	48322	-0-	-114078	-0-	44066	2	4256	9	N	3869	3394	1			690
07	50561	X	37168	-0-	-13393	-0-	34432	2	2736	9	N	2487	2659	1			518
08	50561	X	33661	-0-	-16900	-0-	30764	2	2897	9	N	2634	2740	1			412
09	48930	X	29050	-0-	-19880	-0-	26505	2	2545	9	N	2314	2224	1	2	8	500
10	50561	X	28612	-0-	-21949	-0-	26296	2	2316	9	N	2105	2275	1	5	8	325
11	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	23206	2	1786	9	N	1624	1037	1	7	8	905
12	30008	X	22637	-0-	-7371	-0-	20699	2	1938	9	N	1762	2213	1	2	8	452

TOTAL GAS PROD: 338,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,279

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8468 - 12647

05	0		50630	-0-	50630	50630	49773	2	857	9	N	779	241	1			538
06	0		50261	-0-	50261	100891	49427	2	834	9	N	758	758	1			538
07	140342	X	39451	-0-	-100891	-0-	38739	2	712	9	N	647	592	1			593
08	36766	X	27761	-0-	-9005	-0-	27260	2	501	9	N	455	710	1			338
09	35580	X	29164	-0-	-6416	-0-	28662	2	502	9	N	456	552	1			242
10	36766	X	26473	-0-	-10293	-0-	25832	2	641	9	N	583	550	1	25	8	250
11	35580	X	22756	-0-	-12824	-0-	22299	2	457	9	N	415	376	1	11	8	278
12	36766	X	18884	-0-	-17882	-0-	18534	2	350	9	N	318	363	1	1	8	232

TOTAL GAS PROD: 265,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,411

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

06	0		888	-0-	888	888	888	2			N	-0-					-0-
07	0		8142	-0-	8142	9030	8142	2			N	-0-					-0-
08	33219	X	24189	-0-	-9030	-0-	23928	2	261	9	N	237					237
09	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	33988	2	333	9	N	303	192	1			348
10	41921	X	41921	-0-	-0-	-0-	41634	2	287	9	N	261	197	1			412
11	37163	X	37163	-0-	-0-	-0-	36860	2	303	9	N	275	189	1			498
*12	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	33590	2	369	9	N	335	390	1			443

TOTAL GAS PROD: 180,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		29638	-0-	29638	29638	29561	2	77	9	N	70					70
10	0		42271	-0-	42271	71909	41715	2	556	9	N	505	192	1			383
11	101837	X	29928	-0-	-71909	-0-	29627	2	301	9	N	274	194	1			463
12	43493	X	24209	-0-	-19284	-0-	23998	2	211	9	N	192	199	1			456

TOTAL GAS PROD: 126,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		36894	-0-	36894	36894	33705	2	3189	9	N	2899	2490	1			409
09	94712	X	57818	-0-	-36894	-0-	55119	2	2699	9	N	2454	2316	1			547
10	68479	X	50870	-0-	-17609	-0-	48461	2	2409	9	N	2190	2085	1	40	8	612
11	66270	X	46422	-0-	-19848	-0-	44978	2	1444	9	N	1313	1159	1	21	8	745
12	68479	X	38280	-0-	-30199	-0-	36992	2	1288	9	N	1171	1373	1	15	8	528

TOTAL GAS PROD: 230,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,027

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	56544	X	NO RPT	-0-	-56544	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10032	X	NO RPT	-0-	-10032	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7370	X	NO RPT	-0-	-7370	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8380 - 12745

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2029	-0-	-1040	-0-	141	1	1888	2	N	-0-					76
02	2772	X	1795	-0-	-977	-0-	170	1	1625	2	N	-0-					76
03	3069	X	2359	-0-	-710	-0-	208	1	2151	2	N	-0-					76
04	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	200	1	2418	2	N	2					78
							2	9									
05	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	140	1	1875	2	N	1					79
							1	9									
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	229	1	2091	2	N	5					84
							6	9									
07	2697	X	2111	-0-	-586	-0-	144	1	1967	2	N	-0-					84
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	198	1	2513	2	N	-0-					84
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	218	1	2272	2	N	-0-					84
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	2	N	1					85
							1	9									
11	2610	N	2293	-0-	-317	-0-	209	1	2072	2	N	11					96
							12	9									
12	2573	N	1273	-0-	-1300	-0-	216	1	1057	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 26,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	587	2	8	9	N	7					101
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	490	2	4	9	N	4					105
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	601	2	21	9	N	19					124
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	320	2	9	9	N	8					132
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					132
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					132
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	216	1	1978	2	N	3	88	1			78
							3	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	231	1	1918	2	N	-0-					78
03	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	68	1	1448	2	N	13					91
							14	9									
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	125	1	2042	2	N	10					101
							11	9									
05	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	133	1	1297	2	N	14					115
							15	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	120	1	1749	2	N	10					125
							11	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	112	1	1733	2	N	19					144
							21	9									
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	87	1	1269	2	N	-0-					144
09	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	102	1	1569	2	N	-0-					144
10	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	40	1	1352	2	N	-0-					144
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	2	N	57					201
							63	9									
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	266	1	1767	2	N	8					209
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

01	1953	N	1275	-0-	-678	-0-	1275	2			N	-0-					53
02	1456	N	1236	-0-	-220	-0-	1230	2	6	9	N	5					58
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			N	-0-					58
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					58
05	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			N	-0-					58
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					58
07	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					58
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					58
09	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-					58
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					58
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					58
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					42
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					42
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	250	1	1310	2	N	11					58
							12	9									
02	1316	N	1239	-0-	-77	-0-	215	1	1009	2	N	14					72
							15	9									
03	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	71	1	969	2	N	6					78
							7	9									
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	108	1	1352	2	N	14					92
							15	9									
05	1364	N	859	-0-	-505	-0-	111	1	725	2	N	21					113
							23	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	108	1	924	2	N	3					116
							3	9									
07	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	84	1	958	2	N	14					130
							15	9									
08	868	N	604	-0-	-264	-0-	70	1	534	2	N	-0-					130
09	1050	N	655	-0-	-395	-0-	97	1	558	2	N	-0-					130
10	1054	N	896	-0-	-158	-0-	76	1	820	2	N	-0-					130
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	2	N	13					143
							14	9									
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	247	1	1196	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	230	1	758	2	N	58	109	1			181
							64	9									
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	214	1	645	2	N	24					205
							26	9									
03	992	N	861	-0-	-131	-0-	69	1	745	2	N	43					248
							47	9									
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	107	1	799	2	N	52	197	1			103
							57	9									
05	992	N	633	-0-	-359	-0-	109	1	495	2	N	26					129
							29	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	108	1	743	2	N	32					161
							35	9									
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	86	1	700	2	N	17					178
							19	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	N	36					214
							40	9									
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	86	1	691	2	N	49					263
							54	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	40	198	1			105
							44	9									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	113	1	649	2	N	28					133
							31	9									
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	228	1	527	2	N	42					175
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

01	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					115
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	226	2			N	-0-					115
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	157	2	1	9	N	1					116
04	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					116
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					117
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					117
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

01	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					105
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					105
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					105
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4					109
05	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-					109
06	721	N	686	-0-	-35	-0-	686	2			N	-0-					109
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					109
08	2945	X	1452	-0-	-1493	-0-	1451	2	1	9	N	1					110
09	2850	X	1610	-0-	-1240	-0-	1610	2			N	-0-					110
10	2945	X	971	-0-	-1974	-0-	971	2			N	-0-					110
11	1410	X	733	-0-	-677	-0-	733	2			N	-0-					110
12	1674	X	308	-0-	-1366	-0-	308	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					102
02	252	N	13	-0-	-239	-0-	13	2			N	-0-					102
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					102
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-					102
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					102
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					102
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	900	-0-	-588	-0-	900	2			N	-0-					59
02	1092	N	706	-0-	-386	-0-	706	2			N	-0-					59
03	1054	N	873	-0-	-181	-0-	873	2			N	-0-					59
04	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					59
05	775	N	414	-0-	-361	-0-	411	2	3	9	N	3					62
06	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	2			N	-0-					62
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					62
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					62
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					62
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1					63
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1293	2	77	9	N	70					133
12	1178	N	669	-0-	-509	-0-	665	2	4	9	N	4					137

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	93	1	1314	2	N	28					122
							31	9									
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	84	1	1307	2	N	20					142
							22	9									
03	1209	N	864	-0-	-345	-0-	93	1	746	2	N	23					165
							25	9									
04	1380	N	503	-0-	-877	-0-	90	1	405	2	N	7					172
							8	9									
05	1550	N	608	-0-	-942	-0-	93	1	489	2	N	24					196
							26	9									
06	840	N	583	-0-	-257	-0-	90	1	465	2	N	25					221
							28	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	93	1	478	2	N	20					241
							22	9									
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	93	1	420	2	N	10					251
							11	9									
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	90	1	366	2	N	5					256
							6	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	90	1	615	2	N	52	192	1			116
							57	9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	90	1	508	2	N	28					144
							31	9									
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	93	1	545	2	N	19					163
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. //CONT.// 780000
FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	93	1	1066	2	N	92					447
							101	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	N	-0-					447
03	1364	N	997	-0-	-367	-0-	69	1	921	2	N	6	189	1			264
							7	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1286	2	N	73					337
							80	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	2	N	17					354
							19	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	2	N	24					378
							26	9									
07	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	54	1	1110	2	N	35					413
							39	9									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1520	2	N	10					423
							11	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	N	7					430
							8	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	93	1	1338	2	N	46	194	1			282
							51	9									
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	90	1	1381	2	N	28					310
							31	9									
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	93	1	1429	2	N	5					315
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHUMBLEY WELL #: 1 RRCID -> 172893 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7955 - 7965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

01	1271	N	992	-0-	-279	-0-	119	1	873	2	N	-0-					28
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	991	2			N	-0-					28
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					28
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					28
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					28
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	52	1	1608	2	N	-0-					28
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					28
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2717	2	8	9	N	7					35
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12					47
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2408	2	3	9	N	3					50
11	2640	N	2122	-0-	-518	-0-	2122	2			N	-0-					50
12	2573	N	2190	-0-	-383	-0-	2186	2	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 21,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	477	-0-	-887	-0-	477	2			N	-0-					125
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2					127
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					130
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					132
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	N	2					134
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					134
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5					139
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3					142
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	2	9	9	N	8					150
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	970	2	9	9	N	8					158
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1042	1	1120	2	N	5					257
							6	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					257
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1					258
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5					263
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	N	8					271
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1160	1	1045	2	N	20					291
							22	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	3					294
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	2	3	9	N	3					297
09	2220	N	2199	-0-	-21	-0-	2191	2	8	9	N	7					304
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					304
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	N	2					306
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 24,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					11
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	4	N	-0-					11
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					11
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					11
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	590	2	45	9	N	41					52
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					55
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					55
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					55
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					55
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	646	2	19	9	N	17					72
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					72
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2885	-0-	-215	-0-	2885	2			N	-0-					153
02	2800	#	2589	-0-	-211	-0-	2585	2	4	9	N	4					157
03	2976	#	2874	-0-	-102	-0-	2874	2			N	-0-					157
04	2829	R	2829	-0-	-0-	-0-	2827	2	2	9	N	2					159
05	2914	#	2870	-0-	-44	-0-	2870	2			N	-0-					159
06	2790	#	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-					159
07	2883	#	2863	-0-	-20	-0-	2863	2			N	-0-					159
08	2914	#	2772	-0-	-142	-0-	2772	2			N	-0-					159
09	2820	#	2738	-0-	-82	-0-	2738	2			N	-0-					159
10	2883	#	2806	-0-	-77	-0-	2806	2			N	-0-					159
*11	2760	#	2742	-0-	-18	-0-	2742	2			N	-0-					159
*12	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 30,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	309	-0-	309	2105	309	2			N	-0-					-0-
02	0	W	279	-0-	279	2384	279	2			N	-0-					-0-
03	0	W	314	-0-	314	2698	314	2			N	-0-					-0-
04	0	W	345	-0-	345	3043	334	2	11	9	N	10					10
05	0	W	363	-0-	363	3406	357	2	6	9	N	5					15
06	0	W	369	-0-	369	3775	355	2	14	9	N	13					28
07	0	W	366	-0-	366	4141	357	2	9	9	N	8					36
08	0	W	341	-0-	341	4482	335	2	6	9	N	5					41
09	0	W	322	-0-	322	4804	319	2	3	9	N	3					44
10	0	W	374	-0-	374	5178	374	2			N	-0-					44
11	0	W	365	-0-	365	5543	365	2			N	-0-					44
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5543					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
ARRINGTON FRENCH WELL #: 1054 RRCID -> 055406 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10498 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ARRINGTON WELL #: 7054 RRCID -> 148944 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10320 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	953	3	3	9	N	3					25
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	846	3	8	9	N	7					32
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					32
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	870	3	3	9	N	3					35
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					35
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					35
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					35
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					35
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					35
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					35
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-					35
12	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2589	-0-	-697	-0-	2589	2			N	-0-					42
02	2968	X	2780	-0-	-188	-0-	2765	2	15	9	N	14					56
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3334	2	33	9	N	30					86
04	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	2967	2	41	9	N	37					123
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3021	2	56	9	N	51					174
06	T. A.		3273	-0-	3273	3273	3226	2	47	9	N	43	183	1			34
07	T. A.		3240	-0-	3240	6513	3215	2	25	9	N	23					57
08	T. A.		3084	-0-	3084	9597	3037	2	47	9	N	43					100
09	T. A.		3069	-0-	3069	12666	3026	2	43	9	N	39					139
10	15468	X	2802	-0-	-12666	-0-	2791	2	11	9	N	10					149
11	3270	X	2712	-0-	-558	-0-	2690	2	22	9	N	20					169
*12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2812	2	34	9	N	31					200

TOTAL GAS PROD: 35,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

CARRUTH WELL #: 2 RRCID -> 183596 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	8	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

01	1186	N	1186	-0-		-0-		-0-	29	1	1156	2	N	-0-					35
									1	4									
02	843	N	843	-0-		-0-		-0-	16	1	825	2	N	-0-					35
									2	4									
03	1106	N	1106	-0-		-0-		-0-	14	1	1091	2	N	-0-					35
									1	4									
04	1027	N	1027	-0-		-0-		-0-	18	1	990	2	N	15					50
									2	4	17	9							
05	1060	N	1060	-0-		-0-		-0-	38	1	887	2	N	121					171
									2	4	133	9							
06	1250	N	1250	-0-		-0-		-0-	26	1	1223	2	N	-0-					171
									1	4									
07	1279	N	1279	-0-		-0-		-0-	22	1	1256	2	N	-0-					171
									1	4									
08	1102	N	1102	-0-		-0-		-0-	18	1	1076	2	N	5					176
									2	4	6	9							
09	1281	N	1281	-0-		-0-		-0-	24	1	1249	2	N	5					181
									2	4	6	9							
10	1271	N	1193	-0-		-78		-0-	24	1	1149	2	N	16					197
									2	4	18	9							
11	1283	N	1283	-0-		-0-		-0-	25	1	1256	2	N	-0-					197
									2	4									
*12	1363	N	1363	-0-		-0-		-0-	24	1	1334	2	N	3	186	1			14
									2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A- WELL #: 5 RRCID -> 106365 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7560 - 10576

01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					86
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407	3			N	-0-					86
03	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					86
04	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-					86
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	374	3	6	9	N	5					91
06	360 N	181	-0-	-179	-0-	181	3			N	-0-					91
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					91
08	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					91
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					91
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					91
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					91
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	540	-0-	540	33054	540	2			N	-0-					11
02	SWR	10	568	-0-	568	33622	567	2	1	4	N	-0-					11
03	SWR	10	591	-0-	591	34213	591	2			N	-0-					11
04	SWR	10	581	-0-	581	34794	581	2			N	-0-					11
05	SWR	10	636	-0-	636	35430	591	2	45	9	N	41					52
06	SWR	10	657	-0-	657	36087	654	2	3	9	N	3					55
07	SWR	10	674	-0-	674	36761	674	2			N	-0-					55
08	SWR	10	623	-0-	623	37384	623	2			N	-0-					55
09	SWR	10	633	-0-	633	38017	633	2			N	-0-					55
10	SWR	10	665	-0-	665	38682	646	2	19	9	N	17					72
11	SWR	10	635	-0-	635	39317	635	2			N	-0-					72
12	SWR	10	671	-0-	671	39988	671	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					124
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					124
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					118
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					118
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					118
04	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-					118
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	769	2	9	9	N	8					126
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					126
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	2	6	9	N	5					131
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	774	2	259	9	N	235	358	1			8
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	988	2	130	9	N	118					126
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					126
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					126
12	1147	N	720	-0-	-427	-0-	720	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 10,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	N	-0-					54
							1	4									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	N	-0-					54
							2	4									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	24	1	1164	2	N	-0-					54
							1	4									
04	1680	N	739	-0-	-941	-0-	739	2			N	-0-					54
05	1209	N	760	-0-	-449	-0-	760	2			N	-0-					54
06	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	2			N	-0-					54
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					54
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	709	2	1	9	N	1					55
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					55
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	707	2	113	9	N	103					158
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					158
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 10,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	5	1	369	3	N	-0-					88
							1	4									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	N	-0-					88
							2	4									
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	4	1	363	3	N	-0-					88
							1	4									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	-0-					88
							2	4									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	379	3	N	11					99
							2	4	12	9							
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	N	3					102
							1	4	3	9							
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	N	6					108
							1	4	7	9							
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	6	1	363	3	N	-0-					108
							2	4									
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	5	1	347	3	N	-0-					108
							2	4									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	88					196
							2	4	97	9							
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	355	3	N	5					201
							2	4	6	9							
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	7	1	352	3	N	-0-					201
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	3			N	-0-					50
02	1372	N	1100	-0-	-272	-0-	1100	3			N	-0-					50
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1208	3	146	9	N	133	176	1			7
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					7
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					7
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	954	3	14	9	N	13					20
07	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1032	3	6	9	N	5					25
08	1271	N	963	-0-	-308	-0-	963	3			N	-0-					25
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					25
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1086	3	103	9	N	94					119
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	3	13	9	N	12					131
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1023	3	22	9	N	20					151

TOTAL GAS PROD: 13,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	9	1	693	3	N	-0-					15
							1	4									
02	672	N	614	-0-	-58	-0-	10	1	602	3	N	-0-					15
							2	4									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	679	3	N	-0-					15
							1	4									
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	10	1	602	3	N	15					30
							2	4	17	9							
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	762	3	N	-0-					30
							2	4									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	652	3	N	30					60
							1	4	33	9							
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	12	1	758	3	N	41					101
							1	4	45	9							
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	12	1	744	3	N	-0-					101
							2	4									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	13	1	696	3	N	-0-					101
							2	4									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	N	116					217
							2	4	128	9							
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	15	1	610	3	N	-0-					217
							2	4									
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	20	1	637	3	N	-0-	182	1			35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	815	-0-	-115	-0-	19	1	795	3	N	-0-					35
							1	4									
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	23	1	745	3	N	-0-					35
							2	4									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	16	1	795	3	N	-0-					35
							1	4									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	N	15					50
							2	4	17	9							
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	25	1	857	3	N	81					131
							2	4	89	9							
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	22	1	794	3	N	63	194	1			-0-
							1	4	69	9							
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	22	1	831	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	22	1	815	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	30	1	809	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	35	1	781	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	810	N	748	-0-	-62	-0-	33	1	650	3	N	57					57
							2	4	63	9							
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	32	1	788	3	N	14					71
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	24	1	1557	3	N	10					60
							1	4	11	9							
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	36	1	1468	3	N	11					71
							2	4	12	9							
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	22	1	1568	3	N	-0-					71
							1	4									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	25	1	1554	3	N	123	187	1			7
							2	4	135	9							
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	28	1	1621	3	N	53					60
							2	4	58	9							
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	31	1	1618	3	N	11					71
							1	4	12	9							
07	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	23	1	1596	3	N	10					81
							1	4	11	9							
08	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	29	1	1512	3	N	20					101
							2	4	22	9							
09	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	16	1	1501	3	N	-0-					101
							2	4									
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1485	3	2	4	N	79					180
							87	9									
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1491	3	2	4	N	17	179	1			18
							19	9									
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1506	3	2	4	N	16					34
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-						N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

01	930	N	802	-0-	-128		-0-		12	1	789	3	N	-0-					64
									1	4											
02	868	N	822	-0-	-46		-0-		8	1	812	3	N	-0-					64
									2	4											
03	806	N	796	-0-	-10		-0-		4	1	791	3	N	-0-					64
									1	4											
04	824	N	824	-0-	-0-		-0-		7	1	813	3	N	2					66
									2	4	2	9									
05	899	N	857	-0-	-42		-0-		8	1	847	3	N	-0-					66
									2	4											
06	869	N	869	-0-	-0-		-0-		7	1	855	3	N	5					71
									1	4	6	9									
07	837	N	660	-0-	-177		-0-		6	1	650	3	N	3					74
									1	4	3	9									
08	923	N	923	-0-	-0-		-0-		8	1	913	3	N	-0-					74
									2	4											
09	870	N	822	-0-	-48		-0-		8	1	812	3	N	-0-					74
									2	4											
10	750	N	750	-0-	-0-		-0-		8	1	740	3	N	-0-					74
									2	4											
11	900	N	719	-0-	-181		-0-		11	1	706	3	N	-0-					74
									2	4											
12	837	N	691	-0-	-146		-0-		8	1	681	3	N	-0-					74
									2	4											

TOTAL GAS PROD: 9,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	25	1	1270	3	N	-0-					131
							1	4									
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	26	1	946	3	N	-0-					131
							2	4									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	20	1	1136	3	N	-0-					131
							1	4									
04	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	34	1	1097	3	N	-0-					131
							2	4									
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	30	1	1035	3	N	-0-					131
							2	4									
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	27	1	1047	3	N	20					151
							1	4	22	9							
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	26	1	999	3	N	5					156
							1	4	6	9							
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	26	1	914	3	N	4					160
							2	4	4	9							
09	1110	N	938	-0-	-172	-0-	28	1	908	3	N	-0-					160
							2	4									
10	1023	N	725	-0-	-298	-0-	23	1	689	3	N	10					170
							2	4	11	9							
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	3	N	1					171
							2	4	1	9							
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	3	N	-0-					171
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 169961 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10126 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	11	1	690	3	N	-0-					181
							1	4									
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	9	1	608	3	N	-0-					181
							2	4									
03	899	N	659	-0-	-240	-0-	6	1	652	3	N	-0-					181
							1	4									
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	9	1	651	3	N	2					183
							2	4	2	9							
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	10	1	657	3	N	2					185
							2	4	2	9							
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	6	1	445	3	N	29	182	1			32
							1	4	32	9							
07	682	N	69	-0-	-613	-0-	1	1	67	3	N	-0-					32
							1	4									
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	6	1	358	3	N	8					40
							2	4	9	9							
09	480	N	154	-0-	-326	-0-	3	1	149	3	N	-0-					40
							2	4									
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	4			N	-0-					40
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	4			N	-0-					40
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	4			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	55	1	2877	3	N	-0-					29
							1	4									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2753	3	N	-0-					29
							2	4									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	49	1	3017	3	N	11					40
							1	4	12	9							
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	69	1	2916	3	N	-0-					40
							2	4									
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	79	1	3269	3	N	169	179	1			30
							3	4	186	9							
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	63	1	3020	3	N	20					50
							1	4	22	9							
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	70	1	3433	3	N	10					60
							2	4	11	9							
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	67	1	3093	3	N	-0-					60
							2	4									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	75	1	3061	3	N	-0-					60
							2	4									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	74	1	2858	3	N	-0-					60
							2	4									
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	61	1	2767	3	N	143	178	1			25
							2	4	157	9							
*12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2732	3	N	-0-					25
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 36,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	20915	-0-	-4288	-0-	20316	2	2	4	N	543	547	1			88
							597	9									
02	22232	X	17706	-0-	-4526	-0-	17482	2	2	4	N	202	195	1			95
							222	9									
03	24211	X	19827	-0-	-4384	-0-	19196	2	1	4	N	573	569	1			99
							630	9									
04	22020	X	18004	-0-	-4016	-0-	17785	2	3	4	N	196	190	1			105
							216	9									
05	21731	X	18493	-0-	-3238	-0-	17799	2	2	4	N	629	542	1			192
							692	9									
06	18210	X	17174	-0-	-1036	-0-	16818	2	1	4	N	323	347	1	60	5	108
							355	9									
07	18817	X	17269	-0-	-1548	-0-	16839	2	1	4	N	390	372	1			126
							429	9									
08	18817	X	16969	-0-	-1848	-0-	16394	2	2	4	N	521	546	1			101
							573	9									
09	18000	X	15672	-0-	-2328	-0-	15414	2	2	4	N	233	188	1			146
							256	9									
10	18507	X	16160	-0-	-2347	-0-	15600	2	2	4	N	507	367	1			286
							558	9									
11	17160	X	14870	-0-	-2290	-0-	14658	2	2	4	N	191					477
							210	9									
12	17143	X	14948	-0-	-2195	-0-	14757	2	2	4	N	172	378	1			271
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 208,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,480

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130330	X	35047	-0-	-1095283		-0-	33923	2	1	4	N	1021	935	1			197
								1123	9									
02	39172	X	31797	-0-	-7375		-0-	30893	2	2	4	N	820	766	1			251
								902	9									
03	41013	X	34477	-0-	-6536		-0-	33214	2	1	4	N	1147	1305	1			93
								1262	9									
04	38550	X	32238	-0-	-6312		-0-	31216	2	2	4	N	927	911	1			109
								1020	9									
05	38099	X	32813	-0-	-5286		-0-	31641	2	2	4	N	1064	940	1			233
								1170	9									
06	31680	X	30245	-0-	-1435		-0-	29294	2	1	4	N	864	912	1	77	5	108
								950	9									
07	32736	X	29344	-0-	-3392		-0-	28481	2	1	4	N	784	741	1			151
								862	9									
08	32736	X	28097	-0-	-4639		-0-	27445	2	2	4	N	591	554	1			188
								650	9									
09	31680	X	28573	-0-	-3107		-0-	27635	2	2	4	N	851	937	1			102
								936	9									
10	32736	X	28537	-0-	-4199		-0-	27931	2	2	4	N	549	501	1			150
								604	9									
11	30240	X	25431	-0-	-4809		-0-	24680	2	2	4	N	681	669	1			162
								749	9									
12	29512	X	25338	-0-	-4174		-0-	24955	2	2	4	N	346	358	1			150
								381	9									

TOTAL GAS PROD: 361,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,645

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102859	X	12404	-0-	-90455		-0-	11990	2	3	4	N	374	372	1			94
								411	9									
02	13860	X	10576	-0-	-3284		-0-	10330	2	2	4	N	222	189	1			127
								244	9									
03	13113	X	11284	-0-	-1829		-0-	10900	2	1	4	N	348	376	1			99
								383	9									
04	12660	X	10574	-0-	-2086		-0-	10163	2	2	4	N	372	368	1			103
								409	9									
05	13082	X	9752	-0-	-3330		-0-	9721	2	2	4	N	26					129
								29	9									
06	11220	X	9885	-0-	-1335		-0-	9663	2	2	4	N	200	173	1			156
								220	9									
07	11594	X	9145	-0-	-2449		-0-	9121	2	2	4	N	20					176
								22	9									
08	11315	X	9607	-0-	-1708		-0-	9455	2	2	4	N	136	189	1			123
								150	9									
09	10560	X	8204	-0-	-2356		-0-	7971	2	2	4	N	210	186	1			147
								231	9									
10	10230	X	7885	-0-	-2345		-0-	7481	2	2	4	N	365	185	1			327
								402	9									
*11	9900	X	8557	-0-	-1343		-0-	8336	2	3	4	N	198	190	1			335
								218	9									
12	9610	X	8151	-0-	-1459		-0-	7990	2	3	4	N	144					479
								158	9									

TOTAL GAS PROD: 116,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	10904	-0-	-3821	-0-	10453	2	2	4	N	408	388	1			101
							449	9									
02	13300	X	9142	-0-	-4158	-0-	8934	2	2	4	N	187	186	1			102
							206	9									
03	13175	X	9806	-0-	-3369	-0-	9406	2	1	4	N	363	369	1			96
							399	9									
04	11430	X	8885	-0-	-2545	-0-	8679	2	2	4	N	185	165	1			116
							204	9									
05	11408	X	7411	-0-	-3997	-0-	7238	2	1	4	N	156					272
							172	9									
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8359	2	2	4	N	173	357	1			88
							190	9									
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8210	2	2	4	N	35					123
							39	9									
08	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8104	2	2	4	N	188	190	1			121
							207	9									
09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7413	2	2	4	N	181	189	1			113
							199	9									
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7614	2	2	4	N	196					309
							216	9									
*11	6900	X	6667	-0-	-233	-0-	6455	2	3	4	N	190	347	1			152
							209	9									
12	8308	X	6655	-0-	-1653	-0-	6554	2	2	4	N	90					242
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 100,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

01	0	W	30019	-0-	30019	30019	26051	2	3968	9	N	3607	3087	1			520
02	0	W	35880	-0-	35880	65899	32537	2	3343	9	N	3039	2786	1			773
03	102186	X	36287	-0-	-65899	-0-	33484	2	2803	9	N	2548	2874	1			447
04	33660	X	33294	-0-	-366	-0-	31127	2	2167	9	N	1970	2033	1			384
05	34782	X	32622	-0-	-2160	-0-	30794	2	1828	9	N	1662	1516	1			530
06	29863	X	29863	-0-	-0-	-0-	28656	3	1207	9	N	1097	1479	1			148
*07	34782	X	30795	-0-	-3987	-0-	29393	3	1	4	N	1274	1141	1			281
							1401	9									
08	34782	X	27756	-0-	-7026	-0-	26424	3	2	4	N	1209	1335	1			155
							1330	9									
09	33300	X	26351	-0-	-6949	-0-	25283	3	2	4	N	969	943	1			181
							1066	9									
10	32612	X	25421	-0-	-7191	-0-	24477	3	2	4	N	856	948	1			89
							942	9									
11	29850	X	23339	-0-	-6511	-0-	22391	3	2	4	N	860	763	1			186
							946	9									
12	28737	X	22952	-0-	-5785	-0-	21962	3	2	4	N	898	956	1			128
							988	9									

TOTAL GAS PROD: 354,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,989

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1354	-0-	1354	7552	24	1	1329	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	0	W	1118	-0-	1118	8670	26	1	1090	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	0	W	1086	-0-	1086	9756	19	1	1060	3	N	5					5
							1	4	6	9							
04	0	W	494	-0-	494	10250	11	1	470	3	N	10					15
							2	4	11	9							
05	0	W	16	-0-	16	10266	14	3	2	4	N	-0-					15
06	0	W	1	-0-	1	10267	1	4			N	-0-					15
07	0	W	1	-0-	1	10268	1	4			N	-0-					15
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10268					N	138	148	1			5
09	10268	X	-0-	-0-	-10268	-0-					N	10					15
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

01	434	N	424	-0-	-10	-0-	412	3	12	9	N	11					128
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	389	3	36	9	N	33					161
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	385	3	13	9	N	12	164	1			9
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	398	3	10	9	N	9					18
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	414	3	15	9	N	14					32
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	354	3	8	9	N	7					39
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	384	3	8	9	N	7					46
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	393	3	10	9	N	9					55
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	359	3	24	9	N	22					77
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					77
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					77
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	395	3	17	9	N	15					92

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876

01	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					56
02	448	N	35	-0-	-413	-0-	35	2			N	-0-					56
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					56
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					56
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					56
06	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					56
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					56
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					56
09	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					56
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					56
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					56
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS 225 WELL #: 1 L RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					110
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					110
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					110
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					110
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					110
07	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					110
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					110
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					110
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					110
11	1050	N	55	-0-	-995	-0-	55	2			N	-0-					110
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2228 T RRCID -> 068947 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10709 - 10785

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					309
02	1596	N	144	-0-	-1452	-0-	144	2			N	-0-					309
03	1519	N	877	-0-	-642	-0-	877	2			N	-0-					309
04	1500	N	1221	-0-	-279	-0-	1221	2			N	-0-					309
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					309
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					309
07	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	1037	2			N	-0-					309
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					309
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					309
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					309
11	1170	N	994	-0-	-176	-0-	994	2			N	-0-					309
12	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-					309

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	1290	2			N	-0-					164
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					164
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					164
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					164
05	2945	X	906	-0-	-2039	-0-	906	2			N	-0-					164
06	2850	X	1532	-0-	-1318	-0-	1532	2			N	-0-					164
07	2945	X	676	-0-	-2269	-0-	676	2			N	-0-					164
08	2945	X	1552	-0-	-1393	-0-	1552	2			N	-0-					164
09	1530	X	1432	-0-	-98	-0-	1432	2			N	-0-					164
10	1581	X	1353	-0-	-228	-0-	1353	2			N	-0-					164
11	1530	X	1292	-0-	-238	-0-	1292	2			N	-0-					164
12	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	1174	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 20,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					205
02	1792	X	533	-0-	-1259	-0-	533	2			N	-0-					205
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					205
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					205
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					205
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					205
07	1984	X	1559	-0-	-425	-0-	1559	2			N	-0-					205
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					205
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					205
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					205
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					205
*12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 32,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HOBART RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	844	-0-	-396	-0-	805	3	39	9	N	35	35	1			-0-
02	1064	N	645	-0-	-419	-0-	636	3	9	9	N	8					8
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	841	3	8	9	N	7					15
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					15
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					15
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					15
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1237	3	52	9	N	47					62
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2117	3	77	9	N	70	60	1			72
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2748	3	64	9	N	58	100	1			30
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2621	3	88	9	N	80	95	1			15
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2535	3	68	9	N	62					77

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	920	-0-	-227	-0-	920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3035	-0-	-530	-0-	3035	2			N	-0-					55
02	3164	X	2985	-0-	-179	-0-	2946	2	39	9	N	35					90
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3740	2	30	9	N	27					117
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3647	2	44	9	N	40					157
05	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	2494	2	33	9	N	30					187
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3644	2	55	9	N	50					237
07	3813	X	3459	-0-	-354	-0-	3444	2	15	9	N	14	184	1			67
08	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	3381	2	50	9	N	45					112
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3531	2	65	9	N	59	112	1			59
10	3813	X	3124	-0-	-689	-0-	3115	2	9	9	N	8					67
11	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	3072	2	174	9	N	158					225
12	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3259	2	110	9	N	100	55	1			70

TOTAL GAS PROD: 39,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3189	2	162	9	N	147					219
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2819	2	75	9	N	68	199	1			88
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3426	2	65	9	N	59					147
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3277	2	47	9	N	43					190
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3005	2	78	9	N	71					261
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2857	2	52	9	N	47	194	1			114
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3259	2	74	9	N	67	114	1			67
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3163	2	116	9	N	105					172
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2995	2	42	9	N	38					210
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3069	2	33	9	N	30	186	1			54
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2626	2	44	9	N	40					94
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2860	2	51	9	N	46					140

TOTAL GAS PROD: 37,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					10
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					10
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					10
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					10
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					10
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					10
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					10
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					10
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-					10
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					10
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					10
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A. A. WELL #: 8071 RRCID -> 085564 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 11152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	904	-0-	-274	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1123	3	205	9	N	186					186
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1506	3	98	9	N	89					275
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	3	15	9	N	14	169	1			120
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2403	3	26	9	N	24					144
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2461	3	31	9	N	28					172
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2854	3	68	9	N	62	120	1			114
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3017	3	59	9	N	54					168
09	3000	N	3089	-0-	89	89	3005	3	84	9	N	76	168	1			76
10	3100	N	3124	-0-	24	113	3109	3	15	9	N	14	53	1			37
11	2874	N	2761	-0-	-113	-0-	2697	3	64	9	N	58					95
*12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2621	3	46	9	N	42					137

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			N	-0-	25	1			45
02	1372	N	1262	-0-	-110	-0-	1262	2			N	-0-					45
03	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			N	-0-					45
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					45
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1396	2	24	9	N	22					67
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					67
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					67
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	N	8					75
09	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1598	2	72	9	N	65	100	1			40
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1788	2	24	9	N	22					62
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	2			N	-0-					62
12	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1929	3	43	9	N	39	40	1			7
02	1820	N	1581	-0-	-239	-0-	1581	3			N	-0-					7
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					7
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					7
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					7
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					7
07	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	3			N	-0-					7
08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			N	-0-					7
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892	3			N	-0-					7
10	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	3			N	-0-					7
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	3			N	-0-					7
12	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	166	-0-	-1880	-0-	4	1	162	2	N	-0-			57
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-			57
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			57
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

01	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	2	1	4092	2	N	-0-					37
02	3836	X	3453	-0-	-383	-0-	2	1	3451	2	N	-0-					37
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					37
04	3960	X	3836	-0-	-124	-0-	3836	2			N	-0-					37
05	4092	X	3641	-0-	-451	-0-	3641	2			N	-0-					37
06	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	3739	2			N	-0-					37
07	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	3971	2			N	-0-					37
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3769	2			N	-0-					37
09	3840	X	3637	-0-	-203	-0-	3637	2			N	-0-					37
10	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	3542	2			N	-0-					37
11	3840	X	3325	-0-	-515	-0-	4	1	3321	2	N	-0-					37
12	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	10	1	2900	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 43,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	N	17					189
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	984	2	20	9	N	18	2	8			205
03	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1091	2	20	9	N	18	182	1			41
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1218	2	18	9	N	16					57
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	958	2	1	9	N	1					58
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					58
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					58
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					58
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					59
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1					60
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1056	2	2	9	N	2					62
12	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	837	-0-	-589	-0-	837	2			N	-0-					62
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					62
03	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					62
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					62
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6	9	N	5	5	8			62
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					63
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					63
08	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1255	2			N	-0-					63
09	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1240	2			N	-0-					63
10	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1269	2	4	9	N	4					67
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					67
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	2105	3	3	9	N	3	3	8			57
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	3	3	9	N	3	3	8			57
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2469	3	4	9	N	4	4	8			57
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	3	4	9	N	4	4	8			57
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2534	3	6	9	N	5	5	8			57
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	3	3	9	N	3	3	8			57
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	3	2	9	N	2	2	8			57
08	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	2502	3	1	9	N	1	1	8			57
09	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	2402	3	4	9	N	4	4	8			57
10	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2491	3	2	9	N	2	2	8			57
11	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	2386	3	1	9	N	1	1	8			57
12	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2382	3	2	9	N	2	2	8			57

TOTAL GAS PROD: 28,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1896	-0-	-646	-0-	1893	3	3	9	N	3	3	8			165
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			165
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2371	3	4	9	N	4	4	8			165
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	3	4	9	N	4	4	8			165
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2347	3	8	9	N	7	7	8			165
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2367	3	3	9	N	3	3	8			165
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2411	3	2	9	N	2	2	8			165
08	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2309	3	1	9	N	1	1	8			165
09	2370	N	2202	-0-	-168	-0-	2201	3	1	9	N	1	1	8			165
10	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2265	3	1	9	N	1	1	8			165
11	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	2122	3	1	9	N	1	1	8			165
12	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2104	3	2	9	N	2	2	8			165

TOTAL GAS PROD: 26,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1181	-0-	-1082	-0-	1178	3	3	9	N	3	3	8			80
02	1428	X	1422	-0-	-6	-0-	1420	3	2	9	N	2	2	8			80
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1629	3	3	9	N	3	3	8			80
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1526	3	3	9	N	3	3	8			80
05	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1677	3	7	9	N	6	6	8			80
06	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1424	3	3	9	N	3	3	8			80
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	3	2	9	N	2	2	8			80
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	8			80
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	N	1	1	8			80
10	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	2347	3	2	9	N	2	2	8			80
11	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2112	3	1	9	N	1	1	8			80
12	2449	N	2129	-0-	-320	-0-	2127	3	2	9	N	2	2	8			80

TOTAL GAS PROD: 22,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1342	1	3818	3	N	57	186	1	7	8	70
							63	9									
02	3976	X	2268	-0-	-1708	-0-	1199	1	1041	3	N	25	6	8			89
							28	9									
03	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	1364	1	1729	3	N	52	6	8			135
							57	9									
04	5040	X	3464	-0-	-1576	-0-	1296	1	2118	3	N	45	8	8			172
							50	9									
05	5208	X	4237	-0-	-971	-0-	1364	1	2826	3	N	43	15	8			200
							47	9									
06	5040	X	2865	-0-	-2175	-0-	1320	1	1451	3	N	85	194	1	5	8	86
							94	9									
07	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	1276	1	1870	3	N	41	5	8			122
							45	9									
08	4247	X	3527	-0-	-720	-0-	1357	1	2137	3	N	30	2	8			150
							33	9									
09	4110	X	2933	-0-	-1177	-0-	1309	1	1579	3	N	41	1	8			190
							45	9									
10	4247	X	2079	-0-	-2168	-0-	1316	1	751	3	N	11	2	8			199
							12	9									
11	3420	X	2201	-0-	-1219	-0-	1188	1	1005	3	N	7	2	8			204
							8	9									
12	3534	X	1993	-0-	-1541	-0-	755	1	1204	3	N	31	192	1	3	8	40
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 37,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1701	-0-	-1709	-0-	925	1	696	3	N	73	195	1	6	8	44
							80	9									
02	2996	X	2412	-0-	-584	-0-	840	1	1529	3	N	39	6	8			77
							43	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	845	1	1899	3	N	49	6	8			120
							54	9									
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	895	1	1791	3	N	68	9	8			179
							75	9									
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	930	1	2263	3	N	76	18	8			237
							84	9									
06	2700	X	2516	-0-	-184	-0-	900	1	1343	3	N	248	379	1	9	8	97
							273	9									
07	2852	X	2480	-0-	-372	-0-	930	1	1502	3	N	44	5	8			136
							48	9									
08	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	900	1	1780	3	N	38	2	8			172
							42	9									
09	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	878	1	2111	3	N	50	1	8			221
							55	9									
10	3286	X	2032	-0-	-1254	-0-	765	1	1248	3	N	17	188	1	2	8	48
							19	9									
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	798	1	2016	3	N	32	2	8			78
							35	9									
12	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	754	1	2097	3	N	71	4	8			145
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 31,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1435	3	3	9	N	3	3	8			1
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	3	3	9	N	3	3	8			1
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9	N	3	3	8			1
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	3	3	9	N	3	3	8			1
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1519	3	8	9	N	7	7	8			1
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1339	3	2	9	N	2	2	8			1
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	N	1	1	8			1
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1774	3	4	9	N	4	4	8			1
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1715	3	4	9	N	4	4	8			1
10	1953	N	1358	-0-	-595	-0-	1351	3	7	9	N	6	6	8			1
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	1605	3	7	9	N	6	6	8			1
12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1567	3	10	9	N	9	9	8			1

TOTAL GAS PROD: 18,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	988	-0-	-407	-0-	986	3	2	9	N	2	2	8			10
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					10
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					10
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					10
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					10
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	3	3	9	N	3	3	8			10
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					10
08	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			N	-0-					10
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	1346	3			N	-0-					10
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-					10
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	3	6	9	N	5	5	8			10
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					38
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	1140	3			N	-0-					38
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	9	N	2	2	8			38
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					38
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					38
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-					38
07	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1341	3	2	9	N	2	2	8			38
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					38
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					38
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					38
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					38
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

01	620	N	405	-0-	-215	-0-	404	3	1	9	N	1	1	8			125
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	414	3	1	9	N	1	1	8			125
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	2	8			125
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	N	2	2	8			125
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	577	3	4	9	N	4	4	8			125
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	541	3	3	9	N	3	3	8			125
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	1	8			125
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	537	3	2	9	N	2	2	8			125
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	534	3	2	9	N	2	2	8			125
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	546	3	4	9	N	4	4	8			125
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	442	3	3	9	N	3	3	8			125
12	558	N	414	-0-	-144	-0-	410	3	4	9	N	4	4	8			125

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOBART RANCH WELL #: 168 RRCID -> 075866 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 15219 PERF.10847 - 11095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 370 RRCID -> 076991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10851 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

01	775	N	541	-0-	-234	-0-	539	3	2	9	N	2	2	8			30
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	3	2	9	N	2	2	8			30
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	N	1	1	8			30
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	428	3	1	9	N	1	1	8			30
05	744	N	303	-0-	-441	-0-	302	3	1	9	N	1	1	8			30
06	540	N	189	-0-	-351	-0-	188	3	1	9	N	1	1	8			30
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					30
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2	2	8			30
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	3	2	9	N	2	2	8			30
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5	5	8			30
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	561	3	3	9	N	3	3	8			30
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	549	3	3	9	N	3	3	8			30

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

01	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					17
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					17
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					17
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	N	3	3	8			17
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					17
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					17
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	860	3	2	9	N	2	2	8			17
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					17
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					17
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					17
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	N	6	6	8			17
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	644	N	489	-0-	-155	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	3	1	9	N	1	1	8			35
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	370	3	1	9	N	1	1	8			35
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	347	3	1	9	N	1	1	8			35
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1	1	8			35
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	N	2	2	8			35
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	N	1	1	8			35
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	355	3	1	9	N	1	1	8			35
08	465	N	322	-0-	-143	-0-	321	3	1	9	N	1	1	8			35
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	N	1	1	8			35
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2	2	8			35
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1	1	8			35
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2	2	8			35

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1358	3	3	9	N	3	3	8			57
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1418	3	2	9	N	2	2	8			57
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	3	3	9	N	3	3	8			57
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	3	4	9	N	4	4	8			57
05	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	3			N	-0-					57
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1389	3	3	9	N	3	3	8			57
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	3	2	9	N	2	2	8			57
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1465	3	4	9	N	4	4	8			57
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4	4	8			57
10	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1456	3	8	9	N	7	7	8			57
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1408	3	7	9	N	6	6	8			57
*12	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1283	3	9	9	N	8	8	8			57

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1504	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1589	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1521	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1459	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	698	-0-	-1441	-0-	165	1	532	3	N	1	1	8			30
							1	9									
02	1764	N	964	-0-	-800	-0-	41	1	923	3	N	-0-					30
03	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	1283	3			N	-0-					30
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					30
05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	3			N	-0-					30
06	1230	N	791	-0-	-439	-0-	788	3	3	9	N	3	3	8			30
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	800	3	1	9	N	1	1	8			30
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	3	11	9	N	10	9	8			31
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	N	1	1	8			31
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	797	3	1	9	N	1	1	8			31
11	1200	N	966	-0-	-234	-0-	964	3	2	9	N	2	2	8			31
12	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1031	3	2	9	N	2	2	8			31

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	N	1	1	8			120
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1	1	8			120
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	N	2	2	8			120
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2	2	8			120
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	392	3	6	9	N	5	5	8			120
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	429	3	2	9	N	2	2	8			120
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	3	1	9	N	1	1	8			120
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	N	3	3	8			120
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	N	3	3	8			120
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4	4	8			120
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3	3	8			120
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	N	4	4	8			120

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					17
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					17
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					17
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					17
05	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					17
06	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	3			N	-0-					17
07	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	3			N	-0-					17
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					17
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					17
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					17
11	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-					17
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	844	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOBART RANCH WELL #: 468 RRCID -> 182580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10797 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 769 RRCID -> 183262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					28
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					28
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					28
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					28
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	N	1	1	8			28
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1	1	8			28
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					28
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1	1	8			28
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1	1	8			28
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8			28
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			28
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	342	3	1	9	N	1	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1434	-0-	-643	-0-	1432	3	2	9	N	2	2	8			23
02	1400	N	1253	-0-	-147	-0-	1252	3	1	9	N	1	1	8			23
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2	2	8			23
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	3	2	9	N	2	2	8			23
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1968	3	4	9	N	4	4	8			23
06	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1844	3	2	9	N	2	2	8			23
07	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1915	3	1	9	N	1	1	8			23
08	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1866	3	2	9	N	2	2	8			23
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	8			23
10	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1912	3	4	9	N	4	4	8			23
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	3	3	9	N	3	3	8			23
12	1860	N	285	-0-	-1575	-0-	284	3	1	9	N	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 668 RRCID -> 185985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10848 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	910	-0-	-268	-0-	313 12	1 9	585	3	N	11	3	8			163
02	952	N	342	-0-	-610	-0-	333	3	9	9	N	8	40	1	2	8	129
03	1054	N	497	-0-	-557	-0-	495	3	2	9	N	2					131
04	870	N	470	-0-	-400	-0-	466	3	4	9	N	4	113	1			22
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					22
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3	3	8			22
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					22
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					22
09	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					22
10	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					22
11	480	N	68	-0-	-412	-0-	68	3			N	-0-					22
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			104
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					104
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	750	3	1	9	N	1	1	8			13
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1	9	N	1	1	8			13
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	N	2	2	8			13
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	3	2	9	N	2	2	8			13
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	N	3	3	8			13
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	932	3	2	9	N	2	2	8			13
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	952	3	1	9	N	1	1	8			13
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	3	2	9	N	2	2	8			13
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	864	3	2	9	N	2	2	8			13
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	899	3	4	9	N	4	4	8			13
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	867	3	3	9	N	3	3	8			13
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	3	4	9	N	4	4	8			13

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	3	1	9	N	1	1	8			13
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2223	3	1	9	N	1	1	8			13
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2569	3	2	9	N	2	2	8			13
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	3	2	9	N	2	2	8			13
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2776	3	6	9	N	5	5	8			13
06	2490	N	2251	-0-	-239	-0-	2249	3	2	9	N	2	2	8			13
07	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	2553	3	1	9	N	1	1	8			13
08	2697	N	2523	-0-	-174	-0-	2520	3	3	9	N	3	3	8			13
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2399	3	2	9	N	2	2	8			13
10	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	2483	3	6	9	N	5	5	8			13
11	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	2347	3	3	9	N	3	3	8			13
12	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2406	3	6	9	N	5	5	8			13

TOTAL GAS PROD: 29,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOBART RANCH WELL #: 867 RRCID -> 198888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10836 - 11141

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 869 RRCID -> 198891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11320 PERF.10795 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

01	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1918	3	1	9	N	1	1	8			32
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	3	1	9	N	1	1	8			32
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	3	1	9	N	1	1	8			32
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	3	2	9	N	2	2	8			32
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	3	4	9	N	4	4	8			32
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2	2	8			32
07	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2203	3	1	9	N	1	1	8			32
08	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2213	3	3	9	N	3	3	8			32
09	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2020	3	2	9	N	2	2	8			32
10	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2105	3	4	9	N	4	4	8			32
11	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	1982	3	3	9	N	3	3	8			32
12	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2031	3	4	9	N	4	4	8			32

TOTAL GAS PROD: 25,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

01	4185	X	3135	-0-	-1050	-0-	463	1	2650	3	N	20	4	8			55
							22	9									
02	3752	X	2239	-0-	-1513	-0-	2229	3	10	9	N	9	2	8			62
03	4154	X	3239	-0-	-915	-0-	3230	3	9	9	N	8					70
04	3540	X	2860	-0-	-680	-0-	2852	3	8	9	N	7					77
05	3379	X	2758	-0-	-621	-0-	2749	3	9	9	N	8					85
06	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	2444	3	21	9	N	19					104
07	3224	X	2581	-0-	-643	-0-	2567	3	14	9	N	13					117
08	3224	X	2469	-0-	-755	-0-	2456	3	13	9	N	12					129
09	2850	X	2309	-0-	-541	-0-	2290	3	19	9	N	17					146
10	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2326	3	14	9	N	13					159
11	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	2184	3	6	9	N	5	5	8			159
12	2573	X	2132	-0-	-441	-0-	2131	3	1	9	N	1	1	8			159

TOTAL GAS PROD: 30,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1718	-0-	-576	-0-	372	1 9	1337	3	N	8	8	8			22
02	1820	N	1248	-0-	-572	-0-	1247	3	1	9	N	1	1	8			22
03	1891	N	1276	-0-	-615	-0-	1276	3			N	-0-					22
04	1650	N	1102	-0-	-548	-0-	1102	3			N	-0-					22
05	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1061	3	2	9	N	2	2	8			22
06	1230	N	782	-0-	-448	-0-	775	3	7	9	N	6	6	8			22
07	1147	N	957	-0-	-190	-0-	955	3	2	9	N	2	1	8			23
08	1054	N	881	-0-	-173	-0-	880	3	1	9	N	1	1	8			23
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			23
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	776	3	2	9	N	2	2	8			23
11	840	N	703	-0-	-137	-0-	702	3	1	9	N	1	1	8			23
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	355	1 9	1597	3	N	25	5	8			80
							28										
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	431	1 9	2051	3	N	28	3	8			105
							31										
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	713	1 9	2085	3	N	24	5	8			124
							26										
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	876	1 9	1996	3	N	24	8	8			140
							26										
05	3100	N	3452	-0-	352	352	1204	1 9	2231	3	N	15	10	8			145
							17										
06	3000	N	3238	-0-	238	590	1233	1 9	1974	3	N	28	3	8			170
							31										
07	3100	N	3559	-0-	459	1049	1356	1 9	2169	3	N	31	4	8			197
							34										
08	4602	X	3553	-0-	-1049	-0-	1399	1 9	2120	3	N	31	179	1	8	8	41
							34										
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	1365	1 9	1997	3	N	28	6	8			63
							31										
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	407	1 9	2074	3	N	31	12	8			82
							34										
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	470	1 9	1476	3	N	32	15	8			99
							35										
*12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	580	1 9	2018	3	N	43	28	8			114
							47										

TOTAL GAS PROD: 34,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2951	3	4	9	N	4	4	8			25
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3360	3	3	9	N	3	3	8			25
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3744	3	4	9	N	4	4	8			25
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3587	3	4	9	N	4	4	8			25
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					25
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3593	3	4	9	N	4	4	8			25
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					25
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3555	3	4	9	N	4	4	8			25
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3246	3	6	9	N	5	5	8			25
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3343	3	9	9	N	8	8	8			25
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3187	3	7	9	N	6	6	8			25
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3202	3	15	9	N	14	14	8			25

TOTAL GAS PROD: 41,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1761	3	8	9	N	7	7	8			25
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1761	3	6	9	N	5	5	8			25
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	3	4	9	N	4	4	8			25
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2152	3	4	9	N	4	4	8			25
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1993	3	10	9	N	9	9	8			25
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2108	3	4	9	N	4	4	8			25
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2228	3	2	9	N	2	2	8			25
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	N	4	4	8			25
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6	9	N	5	5	8			25
10	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2214	3	9	9	N	8	8	8			25
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	N	7	7	8			25
12	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1937	3	9	9	N	8	8	8			25

TOTAL GAS PROD: 24,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	295	1	2127	3	N	23	3	8			147
							25	9									
02	2996	X	2647	-0-	-349	-0-	293	1	2332	3	N	20	1	8			166
							22	9									
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	801	1	2854	3	N	16					182
							18	9									
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	842	1	2078	3	N	20	5	8			197
							22	9									
05	2945	X	2395	-0-	-550	-0-	479	1	1910	3	N	5	5	8			197
							6	9									
06	3540	X	1971	-0-	-1569	-0-	165	1	1798	3	N	7	5	8			199
							8	9									
07	3658	X	2090	-0-	-1568	-0-	181	1	1905	3	N	4	178	1	4	8	21
							4	9									
08	3658	X	2139	-0-	-1519	-0-	194	1	1934	3	N	10	10	8			21
							11	9									
09	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	178	1	1762	3	N	9	9	8			21
							10	9									
10	2387	X	1899	-0-	-488	-0-	109	1	1772	3	N	16	16	8			21
							18	9									
11	2070	X	1609	-0-	-461	-0-	1597	3	12	9	N	11	11	8			21
*12	2015	N	1602	-0-	-413	-0-	1582	3	20	9	N	18	18	8			21

TOTAL GAS PROD: 27,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	2787	3	42	9	N	38	4	8			73
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2878	3	14	9	N	13	3	8			83
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3368	3	67	9	N	61	4	8			140
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3129	3	47	9	N	43	4	8			179
05	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3098	3	65	9	N	59	181	1	9	8	48
06	3330	X	2764	-0-	-566	-0-	2743	3	21	9	N	19	5	8			62
07	3441	X	2818	-0-	-623	-0-	2806	3	12	9	N	11	3	8			70
08	3441	X	2802	-0-	-639	-0-	2788	3	14	9	N	13	5	8			78
09	3180	X	2770	-0-	-410	-0-	2746	3	24	9	N	22	5	8			95
10	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3025	3	25	9	N	23	9	8			109
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2983	3	58	9	N	53	7	8			155
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3058	3	40	9	N	36	13	8			178

TOTAL GAS PROD: 35,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1223	-0-	-1319	-0-	165	1	1038	3	N	18					40
							20	9									
02	2268	X	976	-0-	-1292	-0-	21	1	941	3	N	13					53
							14	9									
03	2511	X	1214	-0-	-1297	-0-	60	1	1154	3	N	-0-					53
04	2010	X	1228	-0-	-782	-0-	77	1	1151	3	N	-0-					53
05	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	104	1	1239	3	N	-0-					53
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1161	3	N	3	3	8			53
							3	9									
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	106	1	1120	3	N	-0-					53
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	112	1	1113	3	N	-0-					53
09	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	107	1	1057	3	N	-0-					53
10	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	66	1	1071	3	N	-0-					53
11	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3			N	-0-					53
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1919	3	3	9	N	3	3	8			22
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	3	3	9	N	3	3	8			22
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2567	3	4	9	N	4	4	8			22
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2452	3	4	9	N	4	4	8			22
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2365	3	9	9	N	8	8	8			22
06	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	2435	3	3	9	N	3	3	8			22
07	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			22
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	3	4	9	N	4	4	8			22
09	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2385	3	4	9	N	4	4	8			22
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2460	3	8	9	N	7	7	8			22
11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2350	3	6	9	N	5	5	8			22
12	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2344	3	12	9	N	11	11	8			22

TOTAL GAS PROD: 28,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	2663	3	3	9	N	3	3	8			53
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9	N	3	3	8			53
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3293	3	4	9	N	4	4	8			53
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	3	4	9	N	4	4	8			53
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	3119	3	8	9	N	7	7	8			53
06	3240	X	2922	-0-	-318	-0-	2919	3	3	9	N	3	3	8			53
07	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3026	3	2	9	N	2	2	8			53
08	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	2870	3	6	9	N	5	5	8			53
09	3150	X	2185	-0-	-965	-0-	2185	3			N	-0-					53
10	3131	X	2005	-0-	-1126	-0-	1996	3	9	9	N	8	8	8			53
11	2940	X	2055	-0-	-885	-0-	2046	3	9	9	N	8	8	8			53
12	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	2182	3	10	9	N	9	9	8			53

TOTAL GAS PROD: 32,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2600	3	4	9	N	4	4	8			147
02	2744	X	2689	-0-	-55	-0-	2686	3	3	9	N	3	3	8			147
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3079	3	4	9	N	4	4	8			147
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2941	3	4	9	N	4	4	8			147
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3029	3	8	9	N	7	7	8			147
06	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	2541	3	4	9	N	4	4	8			147
07	3069	X	2499	-0-	-570	-0-	2497	3	2	9	N	2	2	8			147
08	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2648	3	4	9	N	4	4	8			147
09	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	2816	3	4	9	N	4	4	8			147
10	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2691	3	9	9	N	8	8	8			147
11	2580	X	2183	-0-	-397	-0-	2176	3	7	9	N	6	6	8			147
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3326	3	10	9	N	9	9	8			147

TOTAL GAS PROD: 33,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	2029	3	4	9	N	4	4	8			147
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2087	3	4	9	N	4	2	8			149
03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1722	3	3	9	N	3	3	8			149
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2347	3	4	9	N	4	4	8			149
05	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2216	3	8	9	N	7	7	8			149
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	3	4	9	N	4	4	8			149
07	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	2165	3	2	9	N	2	2	8			149
08	2232	N	1326	-0-	-906	-0-	1323	3	3	9	N	3	3	8			149
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	9	9	8			149
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	6	6	8			149
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2371	-0-		-109		-0-	2328	2	43	9	N	39	2	8			195
02	2240	X	2038	-0-		-202		-0-	2034	2	4	9	N	4	4	8			195
03	2480	X	2187	-0-		-293		-0-	2147	2	40	9	N	36	181	1	5	8	45
04	2280	X	2006	-0-		-274		-0-	1994	2	12	9	N	11	3	8			53
05	2356	X	2158	-0-		-198		-0-	2140	2	18	9	N	16	14	8			55
06	2280	X	2070	-0-		-210		-0-	2066	2	4	9	N	4	3	8			56
07	2263	X	2124	-0-		-139		-0-	2117	2	7	9	N	6	5	8			57
08	2201	X	2145	-0-		-56		-0-	2138	2	7	9	N	6	1	8			62
09	2100	X	2050	-0-		-50		-0-	2027	2	23	9	N	21	3	8			80
10	2186	X	2186	-0-		-0-		-0-	2166	2	20	9	N	18	16	8			82
11	2070	X	1924	-0-		-146		-0-	1913	2	11	9	N	10	5	8			87
12	2139	X	1920	-0-		-219		-0-	1895	2	25	9	N	23	20	8			90

TOTAL GAS PROD: 25,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2617	-0-		-762		-0-	325	1	2273	3	N	17					114
									19	9									
02	3113	X	3113	-0-		-0-		-0-	469	1	2632	3	N	11					125
									12	9									
03	3317	X	2416	-0-		-901		-0-	139	1	2265	3	N	11	2	8			134
									12	9									
04	2850	X	2609	-0-		-241		-0-	2609	3			N	-0-					134
05	3441	X	2577	-0-		-864		-0-	2566	3	11	9	N	10					144
06	3330	X	2375	-0-		-955		-0-	2341	3	34	9	N	31	8	8			167
07	3441	X	2450	-0-		-991		-0-	2422	3	28	9	N	25	2	8			190
08	2697	X	2421	-0-		-276		-0-	2390	3	31	9	N	28	179	1	12	8	27
09	2610	X	2256	-0-		-354		-0-	2230	3	26	9	N	24	6	8			45
10	2573	X	2331	-0-		-242		-0-	2301	3	30	9	N	27	6	8			66
11	2511	X	2511	-0-		-0-		-0-	2482	3	29	9	N	26	5	8			87
12	2449	X	2276	-0-		-173		-0-	2248	3	28	9	N	25	7	8			105

TOTAL GAS PROD: 29,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4679	-0-		-808		-0-	596	1	4075	3	N	7	7	8			17
									8	9									
02	4956	X	4655	-0-		-301		-0-	723	1	3924	3	N	7	7	8			17
									8	9									
03	5513	X	5513	-0-		-0-		-0-	995	1	4509	3	N	8	8	8			17
									9	9									
04	4530	X	3202	-0-		-1328		-0-	467	1	2727	3	N	7	7	8			17
									8	9									
05	5146	X	4720	-0-		-426		-0-	363	1	4337	3	N	18	18	8			17
									20	9									
06	5340	X	4424	-0-		-916		-0-	371	1	4044	3	N	8	8	8			17
									9	9									
07	5518	X	4621	-0-		-897		-0-	400	1	4214	3	N	6	6	8			17
									7	9									
08	5518	X	4578	-0-		-940		-0-	417	1	4149	3	N	11	11	8			17
									12	9									
09	4560	X	4362	-0-		-198		-0-	399	1	3952	3	N	10	10	8			17
									11	9									
10	4712	X	4392	-0-		-320		-0-	252	1	4118	3	N	20	20	8			17
									22	9									
11	4470	X	3994	-0-		-476		-0-	3977	3	17	9	N	15	15	8			17
12	4619	X	3978	-0-		-641		-0-	3955	3	23	9	N	21	21	8			17

TOTAL GAS PROD: 53,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

01	4960	X	3653	-0-	-1307	-0-	528	1	3080	3	N	41	16	8	72
							45	9							
02	4144	X	3991	-0-	-153	-0-	822	1	3136	3	N	30	13	8	89
							33	9							
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1188	1	4003	3	N	22	11	8	100
							24	9							
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1543	1	3814	3	N	32	17	8	115
							35	9							
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	2069	1	3787	3	N	39	30	8	124
							43	9							
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	2131	1	3531	3	N	37	19	8	142
							41	9							
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	2280	1	3544	3	N	33	9	8	166
							36	9							
08	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	2093	1	3379	3	N	40	21	8	185
							44	9							
09	5700	X	5635	-0-	-65	-0-	2080	1	3521	3	N	31	16	8	200
							34	9							
10	5890	X	4658	-0-	-1232	-0-	1264	1	3361	3	N	30	28	8	202
							33	9							
11	5700	X	4549	-0-	-1151	-0-	727	1	3802	3	N	18	18	8	202
							20	9							
12	5859	X	2994	-0-	-2865	-0-	655	1	2282	3	N	52	52	8	202
							57	9							

TOTAL GAS PROD: 59,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3468	-0-		-965	-0-	264	1	3170	3	N	31	10	8			104
								34	9									
02	4043	X	4043	-0-		-0-	-0-	315	1	3697	3	N	28	14	8			118
								31	9									
03	4340	X	3993	-0-		-347	-0-	3949	3	44	9	N	40	14	8			144
04	3810	X	3783	-0-		-27	-0-	3744	3	39	9	N	35	18	8			161
05	4464	X	3581	-0-		-883	-0-	3514	3	67	9	N	61	41	8			181
06	4320	X	4050	-0-		-270	-0-	4007	3	43	9	N	39	182	1	25	8	13
07	4464	X	4245	-0-		-219	-0-	4199	3	46	9	N	42	14	8			41
08	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-	4125	3	70	9	N	64	27	8			78
09	4050	X	3886	-0-		-164	-0-	3825	3	61	9	N	55	23	8			110
10	4475	X	4475	-0-		-0-	-0-	534	1	3864	3	N	70	42	8			138
								77	9									
11	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	572	1	3716	3	N	53	37	8			154
								58	9									
*12	4272	X	4272	-0-		-0-	-0-	624	1	3598	3	N	45	38	8			161
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 48,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1958	-0-		-615	-0-	279	1	1657	3	N	20	5	8			107
								22	9									
02	2284	X	2284	-0-		-0-	-0-	74	1	2190	3	N	18	1	8			124
								20	9									
03	2449	X	2045	-0-		-404	-0-	2026	3	19	9	N	17	1	8			140
04	2310	X	1834	-0-		-476	-0-	1815	3	19	9	N	17	5	8			152
05	2542	X	1679	-0-		-863	-0-	1664	3	15	9	N	14	9	8			157
06	2460	X	1537	-0-		-923	-0-	1519	3	18	9	N	16	4	8			169
07	2542	X	1477	-0-		-1065	-0-	1465	3	12	9	N	11	3	8			177
08	2046	X	1535	-0-		-511	-0-	1517	3	18	9	N	16	9	8			184
09	1830	X	1710	-0-		-120	-0-	1676	3	34	9	N	31	26	8			189
10	1890	X	1890	-0-		-0-	-0-	1846	3	44	9	N	40	179	1	34	8	16
11	2395	X	2395	-0-		-0-	-0-	476	1	1868	3	N	46	27	8			35
								51	9									
*12	2394	X	2394	-0-		-0-	-0-	568	1	1771	3	N	50	35	8			50
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	292	1	2437	3	N	39	2	8			65
							43	9									
02	2716	X	2249	-0-	-467	-0-	221	1	1999	3	N	26	2	8			89
							29	9									
03	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	2366	3	37	9	N	34	3	8			120
04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	2260	3	2	9	N	2	2	8			120
05	2759	X	1848	-0-	-911	-0-	1839	3	9	9	N	8	3	8			125
06	2670	X	2214	-0-	-456	-0-	2189	3	25	9	N	23	3	8			145
07	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	2338	3	23	9	N	21	1	8			165
08	2418	X	2271	-0-	-147	-0-	2246	3	25	9	N	23	7	8			181
09	2250	X	2187	-0-	-63	-0-	2169	3	18	9	N	16	2	8			195
10	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	69	1	2141	3	N	19	183	1	5	8	26
							21	9									
11	2280	X	1942	-0-	-338	-0-	1921	3	21	9	N	19	3	8			42
12	2263	N	1806	-0-	-457	-0-	1789	3	17	9	N	15	2	8			55

TOTAL GAS PROD: 26,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1956	-0-	-183	-0-	1939	3	17	9	N	15	4	8			125
02	1904	X	1893	-0-	-11	-0-	1886	3	7	9	N	6	3	8			128
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2126	3	12	9	N	11	4	8			135
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1997	3	8	9	N	7	5	8			137
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2123	3	8	9	N	7	7	8			137
06	2070	X	2018	-0-	-52	-0-	2014	3	4	9	N	4	4	8			137
07	2139	X	2034	-0-	-105	-0-	2032	3	2	9	N	2	2	8			137
08	2139	X	934	-0-	-1205	-0-	932	3	2	9	N	2	2	8			137
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					137
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					137
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	694	3	8	9	N	7	7	8			23
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	N	6	6	8			23
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	7	9	N	6	6	8			23
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	N	7	7	8			23
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1138	3	15	9	N	14	13	8			24
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	3	11	9	N	10	10	8			24
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1140	3	4	9	N	4	4	8			24
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	3	10	9	N	9	9	8			24
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1071	3	8	9	N	7	7	8			24
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	3	15	9	N	14	14	8			24
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1096	3	11	9	N	10	10	8			24
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1050	3	12	9	N	11	11	8			24

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1726	3	3	9	N	3	3	8			23
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	3	2	9	N	2	2	8			23
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	3	3	9	N	3	3	8			23
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2047	3	6	9	N	5	5	8			23
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2173	3	13	9	N	12	12	8			23
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1942	3	6	9	N	5	5	8			23
07	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2028	3	3	9	N	3	3	8			23
08	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1980	3	7	9	N	6	6	8			23
09	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1924	3	6	9	N	5	5	8			23
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1987	3	3	9	N	3	3	8			23
11	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	1851	3	4	9	N	4	4	8			23
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1817	3	2	9	N	2	2	8			23

TOTAL GAS PROD: 23,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1718	3	4	9	N	4	4	8			25
02	1848	N	1812	-0-	-36	-0-	1809	3	3	9	N	3	3	8			25
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	3	6	9	N	5	5	8			25
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	3	7	9	N	6	6	8			25
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	3	12	9	N	11	11	8			25
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2111	3	10	9	N	9	9	8			25
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2165	3	7	9	N	6	6	8			25
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2133	3	12	9	N	11	11	8			25
09	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2075	3	11	9	N	10	10	8			25
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2082	3	19	9	N	17	17	8			25
11	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1936	3	14	9	N	13	13	8			25
12	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	1893	3	21	9	N	19	19	8			25

TOTAL GAS PROD: 24,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	2140	3	7	9	N	6	6	8			21
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2202	3	6	9	N	5	5	8			21
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2461	3	8	9	N	7	7	8			21
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2406	3	10	9	N	9	9	8			21
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	3	19	9	N	17	17	8			21
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	2362	3	10	9	N	9	9	8			21
07	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2462	3	7	9	N	6	6	8			21
08	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	2416	3	13	9	N	12	12	8			21
09	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2302	3	11	9	N	10	10	8			21
10	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2368	3	19	9	N	17	17	8			21
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2276	3	13	9	N	12	12	8			21
12	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2273	3	21	9	N	19	19	8			21

TOTAL GAS PROD: 28,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HOBART RANCH WELL #: 2868 RRCID -> 237527 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10869 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3466	-0-	-874	-0-	469	1	2975	3	N	20	15	8			164
							22	9									
02	3920	X	2825	-0-	-1095	-0-	2821	3	4	9	N	4	4	8			164
03	4340	X	2980	-0-	-1360	-0-	2977	3	3	9	N	3	3	8			164
04	3990	X	2805	-0-	-1185	-0-	2802	3	3	9	N	3	3	8			164
05	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2839	3	14	9	N	13	154	1	11	8	12
06	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	2604	3	6	9	N	5	5	8			12
07	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	2683	3	4	9	N	4	4	8			12
08	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	2551	3	7	9	N	6	6	8			12
09	2820	X	2448	-0-	-372	-0-	2440	3	8	9	N	7	7	8			12
10	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2486	3	11	9	N	10	10	8			12
11	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2452	3	12	9	N	11	11	8			12
12	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	2468	3	21	9	N	19	19	8			12

TOTAL GAS PROD: 32,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2859	-0-	-613	-0-	2842	3	17	9	N	15	183	1	6	8	23
02	3136	X	2983	-0-	-153	-0-	2969	3	14	9	N	13	6	8			30
03	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3380	3	12	9	N	11	7	8			34
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3238	3	9	9	N	8	8	8			34
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3449	3	17	9	N	15	15	8			34
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3400	3	9	9	N	8	8	8			34
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3653	3	4	9	N	4	4	8			34
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3605	3	11	9	N	10	10	8			34
09	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	3402	3	9	9	N	8	8	8			34
10	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	3516	3	15	9	N	14	14	8			34
11	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3467	3	10	9	N	9	9	8			34
12	3658	X	3332	-0-	-326	-0-	3313	3	19	9	N	17	17	8			34

TOTAL GAS PROD: 40,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	498	1	2414	3	N	33	8	8			157
							36	9									
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	497	1	2617	3	N	16	153	1	5	8	15
							18	9									
03	3348	X	2509	-0-	-839	-0-	279	1	2205	3	N	23	4	8			34
							25	9									
04	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2635	3	6	9	N	5	5	8			34
05	3472	X	2520	-0-	-952	-0-	2507	3	13	9	N	12	12	8			34
06	3360	X	2390	-0-	-970	-0-	2383	3	7	9	N	6	6	8			34
07	3472	X	2556	-0-	-916	-0-	2552	3	4	9	N	4	4	8			34
08	2728	X	2586	-0-	-142	-0-	2576	3	10	9	N	9	9	8			34
09	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	2439	3	9	9	N	8	8	8			34
10	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	2477	3	18	9	N	16	16	8			34
11	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	2470	3	13	9	N	12	12	8			34
12	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	2442	3	18	9	N	16	16	8			34

TOTAL GAS PROD: 31,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	921	-0-	-2179	-0-	911	3	10	9	N	9	2	8			61
02	2772	X	2381	-0-	-391	-0-	2375	3	6	9	N	5	5	8			61
03	3038	X	2218	-0-	-820	-0-	2214	3	4	9	N	4	4	8			61
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	3	3	8			61
05	2635	X	29	-0-	-2606	-0-	29	3			N	-0-					61
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					61
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					61
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					61
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2897	-0-	-1102	-0-	2887	3	10	9	N	9	9	8			117
02	3584	X	2878	-0-	-706	-0-	2877	3	1	9	N	1	1	8			117
03	3937	X	3044	-0-	-893	-0-	3043	3	1	9	N	1	1	8			117
04	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	3060	3	3	9	N	3	3	8			117
05	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	3166	3	17	9	N	15	15	8			117
06	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	2964	3	1	9	N	1	1	8			117
07	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	3			N	-0-					117
08	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	2875	3	2	9	N	2	2	8			117
09	3090	X	2747	-0-	-343	-0-	2746	3	1	9	N	1	1	8			117
10	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	2864	3	1	9	N	1	1	8			117
11	2970	X	1934	-0-	-1036	-0-	1933	3	1	9	N	1	1	8			117
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 31,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2586	-0-	-917	-0-	238	1	2309	3	N	35	3	8			177
							39	9									
02	3024	X	2090	-0-	-934	-0-	214	1	1852	3	N	22	4	8			195
							24	9									
03	3348	X	2807	-0-	-541	-0-	2783	3	24	9	N	22	180	1	5	8	32
04	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	2812	3	40	9	N	36	6	8			62
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3010	3	41	9	N	37	14	8			85
06	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2589	3	34	9	N	31	5	8			111
07	2945	X	2201	-0-	-744	-0-	2171	3	30	9	N	27	1	8			137
08	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2532	3	25	9	N	23	5	8			155
09	2940	X	2329	-0-	-611	-0-	2307	3	22	9	N	20	5	8			170
10	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	76	1	2379	3	N	28	9	8			189
							31	9									
11	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2236	3	24	9	N	22	7	8			204
12	2542	X	2218	-0-	-324	-0-	2188	3	30	9	N	27	185	1	10	8	36

TOTAL GAS PROD: 30,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	503	1	1535	3	N	27	2	8			159
							30	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	545	1	1656	3	N	18	2	8			175
							20	9									
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	938	1	2062	3	N	22	2	8			195
							24	9									
04	2010	N	639	-0-	-1371	-0-	636	1	3	9	N	3	182	1	2	8	14
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					14
06	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					14
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1868	3	3	9	N	3	3	8			143
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	N	3	3	8			143
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	3	4	9	N	4	4	8			143
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1932	3	6	9	N	5	5	8			143
05	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1989	3	8	9	N	7	7	8			143
06	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1796	3	4	9	N	4	4	8			143
07	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1896	3	2	9	N	2	2	8			143
08	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1857	3	6	9	N	5	5	8			143
09	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1759	3	4	9	N	4	4	8			143
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1963	3	9	9	N	8	8	8			143
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1991	3	9	9	N	8	8	8			143
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	3	10	9	N	9	9	8			143

TOTAL GAS PROD: 23,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HOBART RANCH WELL #: 3068 RRCID -> 244134 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11205 - 12648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1448	3	8	9	N	7	7	8			25
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	3	6	9	N	5	5	8			25
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1658	3	9	9	N	8	8	8			25
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	3	11	9	N	10	10	8			25
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	3	22	9	N	20	20	8			25
06	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1562	3	11	9	N	10	10	8			25
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1624	3	8	9	N	7	7	8			25
08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1608	3	15	9	N	14	14	8			25
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1560	3	13	9	N	12	12	8			25
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1600	3	23	9	N	21	21	8			25
11	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1514	3	17	9	N	15	15	8			25
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1536	3	23	9	N	21	21	8			25

TOTAL GAS PROD: 19,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2985	-0-	-797	-0-	2977	3	8	9	N	7	7	8			94
02	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	3308	3	8	9	N	7	7	8			94
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3623	3	13	9	N	12	12	8			94
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3491	3	14	9	N	13	13	8			94
05	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	3584	3	28	9	N	25	25	8			94
06	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3390	3	13	9	N	12	12	8			94
07	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3455	3	13	9	N	12	7	8			99
08	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3382	3	13	9	N	12	12	8			99
09	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3257	3	14	9	N	13	13	8			99
10	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3418	3	30	9	N	27	27	8			99
11	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3284	3	21	9	N	19	19	8			99
12	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3328	3	25	9	N	23	23	8			99

TOTAL GAS PROD: 40,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3074	-0-	-460	-0-	3057	3	17	9	N	15	3	8			204
02	3192	X	3107	-0-	-85	-0-	3060	3	47	9	N	43	184	1	4	8	59
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3510	3	18	9	N	16	6	8			69
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	3	6	9	N	5	5	8			69
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					69
06	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	3373	3	3	9	N	3	3	8			69
07	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3527	3			N	-0-					69
08	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3446	3	6	9	N	5	5	8			69
09	3390	X	3288	-0-	-102	-0-	3282	3	6	9	N	5	5	8			69
10	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3377	3	9	9	N	8	8	8			69
11	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	3199	3	7	9	N	6	6	8			69
12	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3201	3	12	9	N	11	11	8			69

TOTAL GAS PROD: 40,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3250	3	4	9	N	4	4	8			133
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	3	3	9	N	3	3	8			133
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3483	3	3	9	N	3	3	8			133
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3281	3	18	9	N	16	16	8			133
05	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	3194	3	8	9	N	7	7	8			133
06	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	3267	3	4	9	N	4	4	8			133
07	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3119	3	3	9	N	3	2	8			134
08	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3039	3	4	9	N	4	4	8			134
09	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2832	3	4	9	N	4	4	8			134
10	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	2929	3	9	9	N	8	8	8			134
11	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	2768	3	8	9	N	7	7	8			134
12	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2800	3	12	9	N	11	11	8			134

TOTAL GAS PROD: 37,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	2392	3	4	9	N	4	4	8			35
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2582	3	3	9	N	3	3	8			35
03	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2599	3	4	9	N	4	4	8			35
04	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	2355	3	4	9	N	4	4	8			35
05	2852	X	2217	-0-	-635	-0-	2209	3	8	9	N	7	7	8			35
06	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	2592	3	3	9	N	3	3	8			35
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2973	3	2	9	N	2	2	8			35
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	N	4	4	8			35
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2829	3	6	9	N	5	5	8			35
10	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2942	3	10	9	N	9	9	8			35
11	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2545	3	9	9	N	8	8	8			35
12	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2606	3	10	9	N	9	9	8			35

TOTAL GAS PROD: 31,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4038	-0-	-1139	-0-	404	1	3576	3	N	53	14	8			144
							58	9									
02	4676	X	3531	-0-	-1145	-0-	546	1	2930	3	N	50	15	8			179
							55	9									
03	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	918	1	3798	3	N	32	187	1	7	8	17
							35	9									
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1234	1	3869	3	N	14	6	8			25
							15	9									
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1914	1	5046	3	N	37	22	8			40
							41	9									
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	1986	1	4649	3	N	30	15	8			55
							33	9									
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	1849	1	4740	3	N	33	6	8			82
							36	9									
08	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	1861	1	4499	3	N	60	12	8			130
							66	9									
09	6780	X	6117	-0-	-663	-0-	1870	1	4205	3	N	38	9	8			159
							42	9									
10	7006	X	4950	-0-	-2056	-0-	1130	1	3767	3	N	48	29	8			178
							53	9									
11	6660	X	5046	-0-	-1614	-0-	660	1	4349	3	N	34	23	8			189
							37	9									
12	6634	X	4329	-0-	-2305	-0-	735	1	3531	3	N	57	56	8			190
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 64,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	2821	3	46	9	N	42	187	1	6	8	32
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3024	3	31	9	N	28	5	8			55
03	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3282	3	63	9	N	57	7	8			105
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3144	3	75	9	N	68	9	8			164
05	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	3201	3	28	9	N	25	14	8			175
06	3270	X	2995	-0-	-275	-0-	2926	3	69	9	N	63	185	1	8	8	45
07	3379	X	2672	-0-	-707	-0-	2651	3	21	9	N	19	4	8			60
08	3348	X	2803	-0-	-545	-0-	2783	3	20	9	N	18	5	8			73
09	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	2734	3	35	9	N	32	6	8			99
10	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	3128	3	61	9	N	55	10	8			144
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2980	3	90	9	N	82	187	1	9	8	30
*12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2989	3	44	9	N	40	13	8			57

TOTAL GAS PROD: 36,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2757	3	26	9	N	24	4	8			141
02	2856	X	2725	-0-	-131	-0-	2692	3	33	9	N	30	3	8			168
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3267	3	6	9	N	5	4	8			169
04	2940	X	1103	-0-	-1837	-0-	1101	3	2	9	N	2	2	8			169
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					169
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					169
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	5	5	8			169
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					169
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					169
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 9,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3296	3	44	9	N	40	9	8			89
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3530	3	40	9	N	36	10	8			115
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3914	3	30	9	N	27	16	8			126
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3791	3	22	9	N	20	19	8			127
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3926	3	90	9	N	82	34	8			175
06	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3562	3	46	9	N	42	186	1	13	8	18
07	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3808	3	58	9	N	53	11	8			60
08	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	3758	3	73	9	N	66	23	8			103
09	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	3584	3	66	9	N	60	21	8			142
10	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	3726	3	79	9	N	72	38	8			176
11	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	3597	3	61	9	N	55	183	1	29	8	19
12	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3606	3	64	9	N	58	37	8			40

TOTAL GAS PROD: 44,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	3086	3	17	9	N	15	7	8			83
02	3612	X	3198	-0-	-414	-0-	3189	3	9	9	N	8	4	8			87
03	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	3508	3	11	9	N	10	5	8			92
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3407	3	8	9	N	7	7	8			92
05	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3500	3	19	9	N	17	17	8			92
06	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	3293	3	9	9	N	8	8	8			92
07	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3388	3	7	9	N	6	6	8			92
08	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	3319	3	3	9	N	3	3	8			92
09	3420	X	3128	-0-	-292	-0-	3125	3	3	9	N	3	3	8			92
10	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	3243	3	8	9	N	7	7	8			92
11	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	3107	3	6	9	N	5	5	8			92
12	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	3075	3	6	9	N	5	5	8			92

TOTAL GAS PROD: 39,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1670	-0-	-934	-0-	245	1	1419	3	N	5	5	8			162
							6	9									
02	2296	X	1342	-0-	-954	-0-	195	1	1143	3	N	4	4	8			162
							4	9									
03	2480	X	1942	-0-	-538	-0-	1927	3	15	9	N	14	14	8			162
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2103	3	21	9	N	19	144	1	19	8	18
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2154	3	29	9	N	26	26	8			18
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2566	3	14	9	N	13	13	8			18
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2380	3	8	9	N	7	5	8			20
08	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2142	3	11	9	N	10	9	8			21
09	2340	N	2032	-0-	-308	-0-	2023	3	9	9	N	8	8	8			21
10	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	65	1	2021	3	N	15	15	8			21
							17	9									
11	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1948	3	12	9	N	11	11	8			21
12	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1732	3	14	9	N	13	13	8			21

TOTAL GAS PROD: 24,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2711	-0-	-141	-0-	2672	3	39	9	N	35	9	8			203
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2619	3	22	9	N	20	180	1	8	8	35
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2818	3	24	9	N	22	12	8			45
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2723	3	34	9	N	31	13	8			63
05	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	2812	3	59	9	N	54	28	8			89
06	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2673	3	36	9	N	33	14	8			108
07	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2791	3	36	9	N	33	9	8			132
08	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2746	3	44	9	N	40	18	8			154
09	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2653	3	50	9	N	45	17	8			182
10	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	2767	3	53	9	N	48	30	8			200
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2689	3	51	9	N	46	186	1	24	8	36
12	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2652	3	58	9	N	53	32	8			57

TOTAL GAS PROD: 33,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2834	3	11	9	N	10	10	8			35
02	2856	X	2714	-0-	-142	-0-	2703	3	11	9	N	10	10	8			35
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3257	3	13	9	N	12	12	8			35
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3146	3	17	9	N	15	15	8			35
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3246	3	20	9	N	18	18	8			35
06	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3049	3	9	9	N	8	8	8			35
07	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	3223	3	6	9	N	5	5	8			35
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3108	3	11	9	N	10	10	8			35
09	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2951	3	9	9	N	8	8	8			35
10	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	3015	3	12	9	N	11	11	8			35
11	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2847	3	7	9	N	6	6	8			35
12	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	2809	3	15	9	N	14	14	8			35

TOTAL GAS PROD: 36,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	4006	3	11	9	N	10	10	8			45
02	3696	X	3501	-0-	-195	-0-	3491	3	10	9	N	9	9	8			45
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4068	3	13	9	N	12	12	8			45
04	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	3838	3	14	9	N	13	13	8			45
05	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3961	3	28	9	N	25	25	8			45
06	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	3836	3	15	9	N	14	14	8			45
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4237	3	9	9	N	8	8	8			45
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4362	3	24	9	N	22	22	8			45
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4212	3	22	9	N	20	20	8			45
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4331	3	41	9	N	37	37	8			45
11	4230	X	4068	-0-	-162	-0-	4039	3	29	9	N	26	26	8			45
*12	4371	X	4050	-0-	-321	-0-	4015	3	35	9	N	32	32	8			45

TOTAL GAS PROD: 48,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3408	-0-	-808	-0-	3383	3	25	9	N	23	10	8			187
02	3808	X	3347	-0-	-461	-0-	3314	3	33	9	N	30	183	1	8	8	26
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4163	3	62	9	N	56	6	8			76
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3878	3	53	9	N	48	7	8			117
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3817	3	45	9	N	41	8	8			150
06	4080	X	3748	-0-	-332	-0-	3697	3	51	9	N	46	4	8			192
07	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3895	3	36	9	N	33	181	1	4	8	40
08	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3797	3	42	9	N	38	9	8			69
09	3930	X	3713	-0-	-217	-0-	3660	3	53	9	N	48	12	8			105
10	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3690	3	62	9	N	56	16	8			145
11	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	3572	3	57	9	N	52	14	8			183
12	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	3429	3	65	9	N	59	188	1	22	8	32

TOTAL GAS PROD: 44,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	823	-0-	-167	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	3	3	9	Y	3					3
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					3
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					3
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					3
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					3
12	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					23
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2					25
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					25
04	780	N	3	-0-	-777	-0-	3	3			Y	-0-					25
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					25
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					25
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	953	-0-	-251	-0-	25	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	30	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	30	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	30	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	31	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	30	1	1129	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	31	1	1157	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	30	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	31	1	1004	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1153	2	24	9	Y	22	1	8			96
02	952	N	647	-0-	-305	-0-	608	2	39	9	Y	35	78	1	1	8	52
03	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1022	2	1	9	Y	1	1	1			52
04	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	2			Y	-0-					52
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					52
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1093	2	18	9	Y	16					68
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1202	2	46	9	Y	42	1	8			109
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					109
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	872	2	10	9	Y	9	1	8			117
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	943	2	8	9	Y	7	1	8			123
11	1320	N	999	-0-	-321	-0-	999	2			Y	-0-	1	8			122
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	1243	3	24	9	N	22					77
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	3	14	9	N	13					90
03	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	1236	3	9	9	N	8					98
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	3	10	9	N	9					107
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	3	9	9	N	8					115
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	3	19	9	N	17	42	1			90
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1895	3	12	9	N	11	6	1			95
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	3	15	9	N	14	79	1			30
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	3	30	9	N	27	2	1			55
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2706	3	20	9	N	18					73
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2203	3	17	9	N	15					88
12	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2150	3	25	9	N	23	64	1			47

TOTAL GAS PROD: 21,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2599	-0-	-2888	-0-	30	1	2544	3	Y	23					160
							25	9									
02	4676	X	2655	-0-	-2021	-0-	27	1	2600	3	Y	25					185
							28	9									
03	5177	X	3886	-0-	-1291	-0-	31	1	3800	3	Y	50					235
							55	9									
04	4110	X	3867	-0-	-243	-0-	30	1	3795	3	Y	38	189	1			84
							42	9									
05	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	31	1	4062	3	Y	20					104
							22	9									
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	27	1	4062	3	Y	29	85	1			48
							32	9									
07	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	31	1	3753	3	Y	56	12	1			92
							62	9									
08	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	31	1	3987	3	Y	20					112
							22	9									
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	30	1	4532	3	Y	-0-					112
10	4247	X	1607	-0-	-2640	-0-	30	1	1577	3	Y	-0-					112
11	4110	X	1584	-0-	-2526	-0-	29	1	1554	3	Y	1	60	1			48
							1	9									
12	4712	X	3248	-0-	-1464	-0-	31	1	3208	3	Y	8	3	1			53
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057532 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10684 - 10802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-				-0-
03	3100	N	16287	-0-	13187	13187	1129	1	15158	3		Y	-0-				-0-
04	3000	N	12260	-0-	9260	22447	1063	1	11197	3		Y	-0-				-0-
05	3100	N	22555	-0-	19455	41902	2511	1	20044	3		Y	-0-				-0-
06	60136	X	18234	-0-	-41902	-0-	2224	1	16010	3		Y	-0-				-0-
07	16275	X	10963	-0-	-5312	-0-	1439	1	9524	3		Y	-0-				-0-
08	22568	X	10358	-0-	-12210	-0-	1352	1	9006	3		Y	-0-				-0-
09	21840	X	7459	-0-	-14381	-0-	1026	1	6433	3		Y	-0-				-0-
10	22568	X	6922	-0-	-15646	-0-	901	1	6021	3		Y	-0-				-0-
11	18240	X	2752	-0-	-15488	-0-	426	1	2326	3		Y	-0-				-0-
12	10974	X	4601	-0-	-6373	-0-	689	1	3912	3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 112,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1253	-0-	-514	-0-	1251	3	2	9	N	2					32
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					32
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			N	-0-					32
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	N	11					43
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					43
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					43
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	3	24	9	N	22					65
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1899	3	22	9	N	20					85
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	3	6	9	N	5					90
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1880	3	29	9	N	26	36	1			80
11	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1790	3	17	9	N	15	2	1			93
12	2325	N	2013	-0-	-312	-0-	2000	3	13	9	N	12	65	1			23

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2335	-0-	-331	-0-	2335	3			Y	-0-					33
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					33
03	2418	N	1968	-0-	-450	-0-	1951	3	17	9	Y	15					48
04	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	2004	3	2	9	Y	2					50
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	3	2	9	Y	2					52
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					52
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					52
08	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2282	3	2	9	Y	2					54
09	2250	N	2072	-0-	-178	-0-	2072	3			Y	-0-					54
10	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	1934	3			Y	-0-					54
11	2220	N	1809	-0-	-411	-0-	1809	3			Y	-0-					54
12	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	996	-0-	-337	-0-	996	3			N	-0-					80
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					80
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1157	3	47	9	N	43					123
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	3	1	9	N	1					124
05	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	3			N	-0-					124
06	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			N	-0-	97	1			27
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1034	3	19	9	N	17	14	1			30
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	N	23					53
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	3			N	-0-					53
10	1054	N	972	-0-	-82	-0-	964	3	8	9	N	7					60
11	1170	N	868	-0-	-302	-0-	859	3	9	9	N	8					68
12	1116	N	769	-0-	-347	-0-	765	3	4	9	N	4	45	1			27

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1744	-0-	-953	-0-	1729	2	15	9	Y	14					129
02	2324	X	1686	-0-	-638	-0-	1641	2	45	9	Y	41	85	1	1	8	84
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2545	2	10	9	Y	9	2	1			91
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2214	2	7	9	Y	6	91	1	1	8	5
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2373	2	23	9	Y	21	4	1			22
06	2460	N	2013	-0-	-447	-0-	2011	2	2	9	Y	2	1	8			23
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2350	2	2	9	Y	2					25
08	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2378	2	6	9	Y	5					30
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	2	8	9	Y	7					37
10	2356	N	2001	-0-	-355	-0-	1997	2	4	9	Y	4					41
11	2310	N	2009	-0-	-301	-0-	2007	2	2	9	Y	2	1	8			42
12	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	2139	2	22	9	Y	20					62

TOTAL GAS PROD: 25,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	83	3	20	9	Y	18					18
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7					25
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	Y	5					30

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	31	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	28	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1212	2	29	9	Y	26	1	8			149
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	990	2	12	9	Y	11	129	1	1	8	30
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	Y	25	2	1	3	8	50
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	995	2	46	9	Y	42	3	8			89
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1030	2	30	9	Y	27	1	8			115
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	988	2	25	9	Y	23	1	8			137
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1014	2	28	9	Y	25	1	8			161
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	934	2	24	9	Y	22					183
09	1020	N	913	-0-	-107	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	8			183
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	930	2	62	9	Y	56	177	1	1	8	61
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	844	2	24	9	Y	22	11	1	1	8	71
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	14	52	1			33

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1314	3			Y	-0-					2
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					2
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3			Y	-0-					2
04	1260	N	693	-0-	-567	-0-	693	3			Y	-0-					2
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					2
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					2
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					2
08	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1061	3			Y	-0-					2
09	1410	N	735	-0-	-675	-0-	735	3			Y	-0-					2
10	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	3			Y	-0-					2
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					2
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	131	-0-	-675	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	131	-0-	-679	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	784	3	17	9	Y	15					15
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1165	3	22	9	Y	20					35
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1552	-0-	-246		-0-		31	1	1490	3	Y	28					85
									31	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-		-0-		28	1	1239	3	Y	3	48	1			40
									3	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-		-0-		31	1	1709	3	Y	1	1	1			40
									1	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-		-0-		30	1	1711	3	Y	32					72
									35	9									
05	1967	N	1967	-0-	-0-		-0-		31	1	1896	3	Y	36					108
									40	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-		-0-		26	1	1896	3	Y	3	84	1			27
									3	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-		-0-		31	1	1867	3	Y	40	12	1			55
									44	9									
08	1953	N	1941	-0-	-12		-0-		31	1	1855	3	Y	50					105
									55	9									
09	1920	N	1776	-0-	-144		-0-		30	1	1733	3	Y	12					117
									13	9									
10	1953	N	741	-0-	-1212		-0-		30	1	711	3	Y	-0-					117
11	1890	N	784	-0-	-1106		-0-		28	1	756	3	Y	-0-	52	1			57
12	1829	N	1249	-0-	-580		-0-		31	1	1207	3	Y	10	3	1			64
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	662	-0-	-20		-0-		662	3			Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-		-0-		527	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11		-0-		640	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33		-0-		597	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1		-0-		588	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42		-0-		588	3			Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-		-0-		739	3			Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-		-0-		962	3			Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-		-0-		915	3			Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-		-0-		912	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40		-0-		830	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	730	-0-	-231		-0-		730	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					124
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					124
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					124
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					124
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					124
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					124
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					124
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	-0-					124
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 52 WELL #: 9 RRCID -> 066826 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10713 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	148	-0-	-503	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	11	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	15	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	31	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	28	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	31	1	1221	2	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	30	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	2	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	27	1	1252	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	29	1	1139	2	Y	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	31	1	1255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	574	-0-	-210	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	641	-0-	-196	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	851	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1131	3		Y	-0-			-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		Y	-0-			-0-
03	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3		Y	-0-			-0-
04	1080	N	834	-0-	-246	-0-	834	3		Y	-0-			-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-			-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-			-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-			-0-
08	1116	N	781	-0-	-335	-0-	781	3		Y	-0-			-0-
09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3007	-0-	-434	-0-	3007	3		Y	-0-			-0-
02	3080	X	2648	-0-	-432	-0-	2648	3		Y	-0-			-0-
03	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	2896	3		Y	-0-			-0-
04	3090	X	2821	-0-	-269	-0-	2821	3		Y	-0-			-0-
05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	3		Y	-0-			-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		Y	-0-			-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		Y	-0-			-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3		Y	-0-			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		Y	-0-			-0-
10	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	3		Y	-0-			-0-
11	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	2535	3		Y	-0-			-0-
12	3534	X	2847	-0-	-687	-0-	2847	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	264	-0-	-246	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	228	-0-	-361	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3757	-0-	657	657	3757	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3757	-0-	757	1414	3757	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1782	-0-	-1318	96	1782	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1827	-0-	-243	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
10	2139	X	1644	-0-	-495	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1545	-0-	-525	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	9	Y	5					35
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	3	8	9	Y	7					42
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1616	3	7	9	Y	6					48
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	3	32	9	Y	29					77
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1648	3	6	9	Y	5					82
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	3	3	9	Y	3					85
07	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	1481	3	4	9	Y	4					89
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1820	3	15	9	Y	14					103
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6	9	Y	5					108
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	3	4	9	Y	4					112
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-	81	1			17
12	2573	X	2358	-0-	-215	-0-	2354	3	4	9	Y	4	4	1			17

TOTAL GAS PROD: 21,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	150	3	22	9	Y	20					20
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	267	3	22	9	Y	20					40
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	245	3	22	9	Y	20					60
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	256	3	26	9	Y	24					84
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6	9	Y	5	67	1			22
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	387	3	24	9	Y	22	10	1			34
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	Y	3					37
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3					40
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	Y	2					42
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					44
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	321	3	19	9	Y	17					37
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	335	3	28	9	Y	25					62
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	301	3	31	9	Y	28					90
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	Y	10					100
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					100
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					100
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	276	3	11	9	Y	10					110
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	749	3	15	9	Y	14	99	1			25
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2	9	Y	2	2	1			25
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7					32
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					35
12	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	3	3	9	Y	3					20
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					20
03	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1288	3	21	9	Y	19					39
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1548	3	20	9	Y	18					57
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	3	2	9	Y	2					59
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1876	3	6	9	Y	5					64
07	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	1144	3	6	9	Y	5					69
08	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1078	3	3	9	Y	3					72
09	1890	N	782	-0-	-1108	-0-	769	3	13	9	Y	12					84
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1	9	Y	1					85
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-	56	1			25
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	Y	3	3	1			25

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

01	3658	X	2047	-0-	-1611	-0-	31	1	2008	3	Y	7				99
							8	9								
02	2940	X	1845	-0-	-1095	-0-	28	1	1802	3	Y	14	93	1		20
							15	9								
03	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	31	1	2181	3	Y	29	2	1		47
							32	9								
04	2310	X	2143	-0-	-167	-0-	30	1	2102	3	Y	10				57
							11	9								
05	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	31	1	2306	3	Y	27				84
							30	9								
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	27	1	2306	3	Y	4	58	1		30
							4	9								
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2327	3	Y	12	8	1		34
							13	9								
08	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	31	1	2187	3	Y	21				55
							23	9								
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	30	1	2404	3	Y	20				75
							22	9								
10	2294	N	1526	-0-	-768	-0-	31	1	1471	3	Y	22				97
							24	9								
11	2160	N	1421	-0-	-739	-0-	28	1	1393	3	Y	-0-	80	1		17
12	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	31	1	1853	3	Y	36	4	1		49
							40	9								

TOTAL GAS PROD: 24,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3		N	-0-			-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
04	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	404	-0-	-946	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	1007	3		Y	-0-			-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-
05	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	3		Y	-0-			-0-
06	1050	N	769	-0-	-281	-0-	769	3		Y	-0-			-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
09	780	N	278	-0-	-502	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		Y	-0-			-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-			-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1566	3	4	9	Y	4					17
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					17
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					17
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					17
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					17
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					17
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	3			Y	-0-					17
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	3			Y	-0-					17
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	3			Y	-0-					17
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			Y	-0-					17
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	1280	3			Y	-0-					17
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	31	1	1058	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	28	1	964	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	31	1	1005	2	Y	-0-			-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1037	2	Y	-0-			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-			-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	31	1	939	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	847	-0-	-238	-0-	30	1	817	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	30	1	989	2	Y	-0-			-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	31	1	1006	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 3053 RRCID -> 083746 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10444 - 10758

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 5030 RRCID -> 088110 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - PLUGGED 06/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2446	-0-	2446	2446	12	1	2434	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4053	-0-	4053	6499	29	1	4024	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3128	-0-	3128	9627	31	1	3097	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2645	-0-	2645	12272	30	1	2615	2	Y	-0-					-0-
*12	15101	X	2829	-0-	-12272	-0-	30	1	2786	2	Y	12					12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	314	-0-	-286	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9	Y	10					10
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	31	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	30	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	31	1	296	2	Y	1					1
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	1					-0-
							1	9									
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4					54
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					54
03	961	N	659	-0-	-302	-0-	658	3	1	9	Y	1					55
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	818	3	22	9	Y	20					75
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2					77
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					77
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	3	2	9	Y	2					79
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	3	3	9	Y	3					82
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	3	3	9	Y	3					85
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					85
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-	34	1			45
12	1364	N	1037	-0-	-327	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	1			45

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	481	-0-	-108	-0-	479	3	2	9	Y	2					10
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					10
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					10
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					10
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					10
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	3			Y	-0-					10
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					10
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					10
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	3			Y	-0-					10
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					10
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					10
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	982	-0-	-382	-0-	982	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

01	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1405	3	6	9	Y	5					73
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					73
03	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247	3			Y	-0-					73
04	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1213	3	6	9	Y	5					78
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	3	2	9	Y	2					80
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					80
07	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			Y	-0-					80
08	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	3			Y	-0-					80
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			Y	-0-					80
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			Y	-0-					80
11	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			Y	-0-					80
12	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 15,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	Y	3					42
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					42
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	3	9	9	Y	8					50
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	3	4	9	Y	4					54
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					54
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					54
07	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			Y	-0-					54
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1481	3	34	9	Y	31					85
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1720	3	26	9	Y	24					109
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	3	31	9	Y	28					137
11	1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1193	3			Y	-0-	114	1			23
12	1798 N	1407	-0-	-391	-0-	1385	3	22	9	Y	20	6	1			37

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	Y	2					2
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					2
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					2
11	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	3			Y	-0-					2
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	248	-0-	-952	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1320	3	3	9	Y	3					55
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1049	3	4	9	Y	4					59
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1267	3	21	9	Y	19					78
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1344	3	10	9	Y	9					87
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	Y	2					89
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1467	3	22	9	Y	20					109
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1460	3	15	9	Y	14					123
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1943	3	6	9	Y	5					128
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	3	4	9	Y	4					132
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					132
11	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	1368	3	1	9	Y	1	100	1			32
12	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	1459	3	11	9	Y	10	5	1			37

TOTAL GAS PROD: 17,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	3	2	9	Y	2					32
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					32
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	Y	2					34
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3					37
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					37
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					37
07	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	1047	3			Y	-0-					37
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					37
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					37
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					37
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					37
12	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	1654	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	31	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1159	-0-	-661	-0-	27	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	28	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	30	1	2098	2	Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	31	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1267	-0-	-383	-0-	30	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1288	-0-	-913	-0-	31	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1127	-0-	-1012	-0-	31	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	30	1	1710	2	Y	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	30	1	2088	2	Y	-0-					-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	31	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	31	-0-	-403	-0-	31	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

01	4340	X	3300	-0-	-1040	-0-	3300	3			Y	-0-					30
02	3920	X	3333	-0-	-587	-0-	3333	3			Y	-0-					30
03	4340	X	3419	-0-	-921	-0-	3419	3			Y	-0-					30
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3677	3	2	9	Y	2					32
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3696	3	1	9	Y	1					33
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					33
07	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	3730	3			Y	-0-					33
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			Y	-0-					33
09	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	3589	3			Y	-0-					33
10	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3372	3	11	9	Y	10					43
11	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	3704	3			Y	-0-					43
12	4030	X	3552	-0-	-478	-0-	3552	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 43,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1661	-0-	-478	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	3	Y	2					57
							2	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	-0-					57
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	31	1	1664	3	Y	2					59
							2	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	3	Y	5					64
							6	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1493	3	Y	-0-					64
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	26	1	1493	3	Y	20					84
							22	9									
07	1674	N	1221	-0-	-453	-0-	31	1	1189	3	Y	1					85
							1	9									
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	31	1	1451	3	Y	14					99
							15	9									
09	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	29	1	1307	3	Y	5					104
							6	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	31	1	1164	3	Y	15	97	1			22
							17	9									
11	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	30	1	1078	3	Y	7	6	1			23
							8	9									
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	31	1	1258	3	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					22
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					22
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	3	1	9	Y	1					23
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					23
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					23
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					23
07	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	3			Y	-0-					23
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	3	2	9	Y	2					25
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					25
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2230	3	33	9	Y	30					55
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	3	8	9	Y	7					62
12	2883	X	2132	-0-	-751	-0-	2129	3	3	9	Y	3	40	1			25

TOTAL GAS PROD: 19,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	3	24	9	Y	22					142
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-	83	1			59
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1734	3	17	9	Y	15	2	1			72
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1710	3	30	9	Y	27					99
05	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1465	3	14	9	Y	13					112
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1465	3	12	9	Y	11	58	1			65
07	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1613	3	35	9	Y	32	8	1			89
08	1488	N	217	-0-	-1271	-0-	192	3	25	9	Y	23					112
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1919	3	28	9	Y	25					137
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1524	3	46	9	Y	42	130	1			49
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	3	20	9	Y	18	8	1			59
12	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1739	3	34	9	Y	31					90

TOTAL GAS PROD: 18,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	31	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	28	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	31	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	30	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	31	1	1859	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	30	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	31	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	31	1	1810	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	30	1	1739	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	31	1	1794	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	30	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	31	1	1756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2316	2	3	9	Y	3	2	8			31
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1833	2	7	9	Y	6	4	8			33
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	Y	5	5	8			33
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2224	2	50	9	Y	45	15	8			63
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2376	2	8	9	Y	7	4	8			66
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	2	10	9	Y	9	4	8			71
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2429	2	3	9	Y	3	3	8			71
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2440	2	7	9	Y	6					77
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2407	2	7	9	Y	6	3	8			80
10	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2353	2	10	9	Y	9	3	8			86
11	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	2269	2			Y	-0-	5	8			81
12	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	1893	2	13	9	Y	12	71	1			22

TOTAL GAS PROD: 27,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ARRINGTON WELL #: 8064 RRCID -> 121235 COMPL. DATE 03/23/1986 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10760 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	31	1	1087	2	Y	3					70
							3	9									
02	1148	N	957	-0-	-191	-0-	28	1	920	2	Y	8	58	1			20
							9	9									
03	1147	N	960	-0-	-187	-0-	31	1	928	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
04	1080	N	926	-0-	-154	-0-	30	1	896	2	Y	-0-					20
05	1054	N	904	-0-	-150	-0-	29	1	875	2	Y	-0-					20
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	30	1	814	2	Y	-0-					20
07	961	N	730	-0-	-231	-0-	27	1	703	2	Y	-0-					20
08	899	N	813	-0-	-86	-0-	31	1	782	2	Y	-0-					20
09	840	N	740	-0-	-100	-0-	30	1	710	2	Y	-0-					20
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	Y	-0-					20
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					20
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	31	1	690	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	4	4	1			30
							4	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	14					44
							15	9									
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	29	1	609	2	Y	23					67
							25	9									
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	30	1	408	2	Y	28					95
							31	9									
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	26	1	385	2	Y	35					130
							39	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	7					137
							8	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-	73	1			64
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	-0-	44	1			20
09	810	N	629	-0-	-181	-0-	30	1	573	2	Y	24					44
							26	9									
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	31	1	606	2	Y	18					62
							20	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	15					77
							17	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	Y	17					94
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	31	1	1604	3	Y	40					212
							44	9									
02	2268	X	1517	-0-	-751	-0-	28	1	1447	3	Y	38	183	1			67
							42	9									
03	2418	X	1604	-0-	-814	-0-	31	1	1545	3	Y	25					92
							28	9									
04	2100	X	1996	-0-	-104	-0-	30	1	1930	3	Y	33					125
							36	9									
05	2170	X	2101	-0-	-69	-0-	31	1	2026	3	Y	40					165
							44	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	26	1	2026	3	Y	36	169	1			32
							40	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2044	3	Y	20					52
							22	9									
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	29	1	2093	3	Y	47					99
							52	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	3	Y	63					162
							69	9									
10	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	31	1	1368	3	Y	46	181	1			27
							51	9									
11	2100	N	1316	-0-	-784	-0-	28	1	1256	3	Y	29	11	1			45
							32	9									
12	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	31	1	1912	3	Y	29					74
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	31	1	955	2	Y	-0-					5
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	Y	-0-					5
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	29	1	706	2	Y	-0-					5
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	29	1	877	2	Y	-0-					5
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	31	1	1030	2	Y	2					7
							2	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	27	1	826	2	Y	1					8
							1	9									
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	22	1	739	2	Y	-0-					8
08	1054	N	745	-0-	-309	-0-	27	1	718	2	Y	-0-					8
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	30	1	787	2	Y	2					10
							2	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	1					11
							1	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	31	1	766	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	Y	1					1
06	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1					1
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-	1	8			-0-
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	2	Y	-0-	73	1			-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	Y	17	1	8			16
							19	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	Y	19					35
							21	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	30	1	1496	2	Y	15	1	8			49
							17	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	2	Y	17					66
							19	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1714	2	Y	13					79
							14	9									
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	30	1	1676	2	Y	10					89
							11	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1697	2	Y	2					91
							2	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1649	2	Y	-0-					91
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	31	1	1620	2	Y	11	80	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2067	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1904	N	1855	-0-	-49	-0-	1854	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2135	3	1	9	Y	1					1
04	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	1939	3	1	9	Y	1	1	8			1
05	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	1733	3			Y	-0-					1
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					1
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					1
09	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	2050	3	1	9	Y	1	1	8			1
10	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2131	3	1	9	Y	1					1
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	1883	3			Y	-0-	1	8			-0-
12	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					17
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	3	1	9	Y	1	1	8			17
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	Y	1	1	8			17
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1231	3	1	9	Y	1	1	8			17
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1002	3	2	9	Y	2					19
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	Y	1	1	8			19
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-	1	1			18
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					18
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	Y	1	1	8			18
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-	1	8			17
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			Y	-0-					17
12	1581	N	935	-0-	-646	-0-	935	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	155	1	1759	3	Y	59	10	8			184
							65	9									
02	2016	X	1702	-0-	-314	-0-	130	1	1478	3	Y	85	189	1	18	8	62
							94	9									
03	2046	X	992	-0-	-1054	-0-	152	1	771	3	Y	63	16	8			109
							69	9									
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	146	1	1766	3	Y	96	39	8			166
							106	9									
05	1984	X	1783	-0-	-201	-0-	69	1	1695	3	Y	17	90	1	8	8	85
							19	9									
06	1920	X	812	-0-	-1108	-0-	781	3	31	9	Y	28	11	1	6	8	96
07	2077	X	670	-0-	-1407	-0-	650	3	20	9	Y	18					114
08	2077	X	801	-0-	-1276	-0-	786	3	15	9	Y	14					128
09	2010	X	751	-0-	-1259	-0-	728	3	23	9	Y	21					149
10	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	718	3	8	9	Y	7					156
11	810	X	436	-0-	-374	-0-	433	3	3	9	Y	3	3	8			156
12	775	N	418	-0-	-357	-0-	400	3	18	9	Y	16	115	1			28

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1303	-0-	-402	-0-	28	1	1275	3	Y	-0-					45
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1	1191	3	Y	2					47
							2	9									
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	30	1	1345	3	Y	-0-					47
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	3	Y	-0-					47
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	3	Y	-0-					47
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	26	1	1375	3	Y	-0-					47
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	31	1	1808	3	Y	-0-					47
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	3	Y	-0-					47
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	30	1	1682	3	Y	-0-					47
10	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	31	1	1655	3	Y	-0-					47
11	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	30	1	1488	3	Y	-0-					47
12	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	31	1	1407	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 18,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1302	-0-	-589	-0-	330	1	966	3	Y	5					38
							6	9									
02	1568	N	1258	-0-	-310	-0-	308	1	950	3	Y	-0-					38
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	330	1	1113	3	Y	2					40
							2	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	307	1	1122	3	Y	3					43
							3	9									
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	319	1	1052	3	Y	-0-					43
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	293	1	1322	3	Y	5					48
							6	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	341	1	1560	3	Y	5					53
							6	9									
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	341	1	1336	3	Y	4					57
							4	9									
09	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	330	1	1167	3	Y	5					62
							6	9									
10	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	330	1	1178	3	Y	-0-					62
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	330	1	1121	3	Y	-0-	26	1			32
12	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	341	1	1086	3	Y	1	1	1			32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	168 48	1 9	8526	2	Y	44	2	8			110
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	168 31	1 9	7526	2	Y	28	2	8			136
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	183 46	1 9	7970	2	Y	42	2	8			176
04	8250	X	7427	-0-	-823	-0-	180 36	1 9	7211	2	Y	33	160	1	3	8	46
05	8525	X	3270	-0-	-5255	-0-	93 39	1 9	3138	2	Y	35	7	1	1	8	73
06	8460	X	44	-0-	-8416	-0-	5 8	1 9	31	2	Y	7	78	1	1	8	1
07	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	10	11	1			-0-
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4758	-0-	-1907	-0-	28 17	1 9	4713	2	Y	15	2	1	2	8	80
02	5544	X	4588	-0-	-956	-0-	28 28	1 9	4532	2	Y	25	1	8			104
03	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	31 2	1 9	5515	2	Y	2	2	8			104
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	30 50	1 9	6735	2	Y	45	102	1	11	8	36
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	6772	2	Y	33	4	1	3	8	62
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	6244	2	Y	5	4	8			63
07	7037	X	5237	-0-	-1800	-0-	29 2	1 9	5206	2	Y	2	2	8			63
08	7037	X	5893	-0-	-1144	-0-	31 8	1 9	5854	2	Y	7					70
09	6810	X	6203	-0-	-607	-0-	30 42	1 9	6131	2	Y	38	2	8			106
10	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	31 21	1 9	6475	2	Y	19	2	8			123
11	6270	X	5928	-0-	-342	-0-	30 56	1 9	5842	2	Y	51	3	8			171
12	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	31 83	1 9	5806	2	Y	75	191	1			55

TOTAL GAS PROD: 70,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2584	-0-	-580	-0-	272	1	2312	3	Y	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	258	1	3464	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2431	-0-	-689	-0-	211	1	2220	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	247	1	1967	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	388	1	2793	3	Y	-0-					-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	824	1	5456	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2167	-0-	-1553	-0-	283	1	1884	3	Y	-0-					-0-
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	634	1	3973	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	2823	-0-	-3470	-0-	368	1	2455	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	3731	-0-	-2359	-0-	578	1	3153	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	3574	-0-	-2719	-0-	535	1	3039	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1765	-0-	-529	-0-	1755	3	10	9	Y	9	1	8			62
02	1568	X	1418	-0-	-150	-0-	1417	3	1	9	Y	1	1	8			62
03	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	1216	3	47	9	Y	43	1	8			104
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	455	1	4584	3	Y	18	7	8			115
							20	9									
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1227	1	5533	3	Y	14	74	1	1	8	54
							15	9									
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	985	1	5038	3	Y	26	9	1	4	8	67
							29	9									
07	5239	X	3292	-0-	-1947	-0-	437	1	2776	3	Y	72	47	1	2	8	90
							79	9									
08	6789	X	2591	-0-	-4198	-0-	367	1	2163	3	Y	55	28	1			117
							61	9									
09	6570	X	1914	-0-	-4656	-0-	270	1	1592	3	Y	47	2	8			162
							52	9									
10	6789	X	3894	-0-	-2895	-0-	573	1	3298	3	Y	21	1	8			182
							23	9									
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	17	1	8			198
12	3286	X	503	-0-	-2783	-0-	80	1	395	3	Y	25	157	1			26
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 34,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11354	-0-	-1449	-0-	11198	3	156	9	Y	142	12	8			260
02	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	1728	1	14684	3	Y	339	182	1	31	8	386
							373	9									
03	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	1613	1	21650	3	Y	796	732	1	101	8	349
							876	9									
04	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	1151	1	12112	3	Y	562	380	1	189	8	342
							618	9									
05	13795	X	2691	-0-	-11104	-0-	247	1	1967	3	Y	434	551	1	23	8	202
							477	9									
06	23370	X	3554	-0-	-19816	-0-	388	1	2793	3	Y	339	372	1	31	8	138
							373	9									
07	24149	X	6558	-0-	-17591	-0-	825	1	5456	3	Y	252	185	1	19	8	186
							277	9									
08	24149	X	10492	-0-	-13657	-0-	1328	1	8849	3	Y	286	179	1			293
							315	9									
09	13890	X	9256	-0-	-4634	-0-	1240	1	7779	3	Y	215	184	1	21	8	303
							237	9									
10	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1387	1	9267	3	Y	232	189	1	18	8	328
							255	9									
11	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	1946	1	10624	3	Y	203	190	1	17	8	324
							223	9									
*12	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	1876	1	10655	3	Y	180	190	1			314
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 135,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,980

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4354	3	42	9	Y	38	3	1	4	8	59
02	4116	X	3980	-0-	-136	-0-	3921	3	59	9	Y	54	4	8			109
03	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	4009	3	66	9	Y	60	3	8			166
04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	3772	3	40	9	Y	36	160	1	9	8	33
05	4402	X	3890	-0-	-512	-0-	3849	3	41	9	Y	37	7	1	2	8	61
06	4260	X	4075	-0-	-185	-0-	4038	3	37	9	Y	34	2	8			93
07	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	3700	3	35	9	Y	32	2	8			123
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4629	3	15	9	Y	14					137
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4137	3	12	9	Y	11	2	8			146
10	4216	X	4194	-0-	-22	-0-	4179	3	15	9	Y	14	2	8			158
11	4500	X	3842	-0-	-658	-0-	3829	3	13	9	Y	12	3	8			167
12	4650	X	3430	-0-	-1220	-0-	3408	3	22	9	Y	20					187

TOTAL GAS PROD: 48,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	7496	3	40	9	N	36	135	1	3	8	54
02	6944	X	5923	-0-	-1021	-0-	5866	3	57	9	N	52	16	1	6	8	84
03	7688	X	6200	-0-	-1488	-0-	6155	3	45	9	N	41	4	8			121
04	7290	X	6052	-0-	-1238	-0-	6004	3	48	9	N	44	10	8			155
05	7533	X	5326	-0-	-2207	-0-	5286	3	40	9	N	36	109	1	2	8	80
06	7290	X	5304	-0-	-1986	-0-	5245	3	59	9	N	54	14	1	3	8	117
07	6572	X	6003	-0-	-569	-0-	5968	3	35	9	N	32	2	8			147
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6292	3	25	9	N	23					170
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6047	3	29	9	N	26	2	8			194
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6295	3	31	9	N	28	2	8			220
11	6120	X	5648	-0-	-472	-0-	5607	3	41	9	N	37	188	1	3	8	66
12	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	6177	3	22	9	N	20					86

TOTAL GAS PROD: 72,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10870 - 12318

01	6045	X	6027	-0-	-18	-0-	1667	1	4315	3	Y	41	2	1	12	8	66
							45	9									
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1522	1	3963	3	Y	72	76	1	15	8	47
							79	9									
03	6138	X	5168	-0-	-970	-0-	1627	1	3513	3	Y	25	1	1	16	8	55
							28	9									
04	5940	X	5935	-0-	-5	-0-	1647	1	4212	3	Y	69	32	8			92
							76	9									
05	6169	X	5995	-0-	-174	-0-	1705	1	4231	3	Y	54	54	1	8	8	84
							59	9									
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1646	1	4406	3	Y	44	7	1	10	8	111
							48	9									
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	1698	1	4499	3	Y	34	7	8			138
							37	9									
08	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	1698	1	4317	3	Y	43					181
							47	9									
09	6090	X	5892	-0-	-198	-0-	1647	1	4223	3	Y	20	8	8			193
							22	9									
10	6293	X	5952	-0-	-341	-0-	1701	1	4204	3	Y	43	8	8			228
							47	9									
11	6090	X	5748	-0-	-342	-0-	1650	1	4058	3	Y	36	184	1	8	8	72
							40	9									
12	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	1693	1	3998	3	Y	25					97
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 70,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF. 11040 - 14493

01	12741	X	12186	-0-	-555	-0-	12030	3	156	9	Y	142	17	1	2	8	198
02	11508	X	10207	-0-	-1301	-0-	10108	3	99	9	Y	90	186	1	3	8	99
03	12741	X	11446	-0-	-1295	-0-	11341	3	105	9	Y	95	2	8			192
04	11820	X	10450	-0-	-1370	-0-	10331	3	119	9	Y	108	180	1	9	8	111
05	12183	X	11467	-0-	-716	-0-	11399	3	68	9	Y	62	64	1	2	8	107
06	11790	X	10790	-0-	-1000	-0-	10682	3	108	9	Y	98	8	1	3	8	194
07	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11366	3	86	9	Y	78	183	1	1	8	88
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	11205	3	101	9	Y	92					180
09	11100	X	10695	-0-	-405	-0-	10584	3	111	9	Y	101	188	1	1	8	92
10	11470	X	10644	-0-	-826	-0-	10549	3	95	9	Y	86	2	8			176
11	11070	X	10325	-0-	-745	-0-	10234	3	91	9	Y	83	3	8			256
12	11439	X	8971	-0-	-2468	-0-	8885	3	86	9	Y	78	189	1			145

TOTAL GAS PROD: 129,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	1705	1	35711	3	Y	480	578	1	3	8	191
							528	9									
02	30988	X	30988	-0-	-0-	-0-	1490	1	29110	3	Y	353	181	1	11	8	352
							388	9									
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	1705	1	1244	3	Y	339	548	1	9	8	134
							373	9									
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	1650	1	3853	3	Y	331	190	1	17	8	258
							364	9									
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	1705	1	3113	3	Y	607	360	1	5	8	500
							668	9									
06	5250	X	5098	-0-	-152	-0-	1642	1	3014	3	Y	402	549	1	5	8	348
							442	9									
07	5425	X	4756	-0-	-669	-0-	1501	1	2880	3	Y	341	371	1	3	8	315
							375	9									
08	5425	X	4964	-0-	-461	-0-	1530	1	2975	3	Y	417	547	1			185
							459	9									
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1638	1	3622	3	Y	362	186	1	2	8	359
							398	9									
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1705	1	3556	3	Y	398	539	1	3	8	215
							438	9									
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1650	1	3261	3	Y	361	367	1	4	8	205
							397	9									
12	4774	X	3901	-0-	-873	-0-	1481	1	2102	3	Y	289	183	1			311
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 118,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,680

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	10096	-0-	-5838	-0-	1475	1	8510	3	N	101	10	8			172
							111	9									
02	13804	X	12400	-0-	-1404	-0-	1820	1	10471	3	N	99	10	8			261
							109	9									
03	14415	X	12979	-0-	-1436	-0-	1910	1	10951	3	N	107	177	1	14	8	177
							118	9									
04	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	1950	1	11013	3	N	137	192	1	23	8	99
							151	9									
05	13733	X	12606	-0-	-1127	-0-	2015	1	10482	3	N	99	6	8			192
							109	9									
06	12150	X	10613	-0-	-1537	-0-	1950	1	8600	3	N	57	8	8			241
							63	9									
07	12555	X	10680	-0-	-1875	-0-	2015	1	8614	3	N	46	186	1	5	8	96
							51	9									
08	12555	X	11205	-0-	-1350	-0-	2015	1	9121	3	N	63					159
							69	9									
09	12150	X	10784	-0-	-1366	-0-	1950	1	8771	3	N	57	4	8			212
							63	9									
10	12555	X	11224	-0-	-1331	-0-	2015	1	9124	3	N	77	178	1	4	8	107
							85	9									
11	10830	X	9102	-0-	-1728	-0-	1950	1	7080	3	N	65	7	8			165
							72	9									
*12	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	2015	1	7940	3	N	62					227
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 134,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-		155	1	23423	3	N	186	190	1	11	8	115
								205	9									
02	20888	X	20693	-0-	-195	-0-		140	1	20382	3	N	155	17	8			253
								171	9									
03	23126	X	22740	-0-	-386	-0-		155	1	22372	3	N	194	190	1	17	8	240
								213	9									
04	22680	X	22091	-0-	-589	-0-		150	1	21720	3	N	201	164	1	28	8	249
								221	9									
05	23436	X	22070	-0-	-1366	-0-		155	1	21711	3	N	185	188	1	8	8	238
								204	9									
06	22380	X	21314	-0-	-1066	-0-		135	1	20999	3	N	164	184	1	11	8	207
								180	9									
07	22909	X	21067	-0-	-1842	-0-		20907	3	160	9	N	145	184	1	8	8	160
08	22816	X	20283	-0-	-2533	-0-		65	1	20086	3	N	120	185	1			95
								132	9									
09	22080	X	19853	-0-	-2227	-0-		150	1	19572	3	N	119	8	8			206
								131	9									
10	22072	X	20053	-0-	-2019	-0-		155	1	19732	3	N	151	185	1	7	8	165
								166	9									
11	21300	X	18972	-0-	-2328	-0-		150	1	18670	3	N	138	181	1	8	8	114
								152	9									
12	21080	X	19378	-0-	-1702	-0-		155	1	19063	3	N	145					259
								160	9									

TOTAL GAS PROD: 252,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-					63
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-		93	2	52	9	N	47					110
03	186	N	85	-0-	-101	-0-		85	2			N	-0-					110
04	90	N	81	-0-	-9	-0-		81	2			N	-0-					110
05	3100	N	3409	-0-	309	309		3315	2	94	9	N	85	172	1			23
06	621	N	312	-0-	-309	-0-		312	2			N	-0-					23
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-		315	2	2	9	N	2					25
08	1550	X	595	-0-	-955	-0-		595	2			N	-0-					25
09	1500	X	657	-0-	-843	-0-		657	2			N	-0-					25
10	1550	X	377	-0-	-1173	-0-		377	2			N	-0-					25
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					25
12	682	X	342	-0-	-340	-0-		342	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1343	-0-	-362	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	N	2275	-0-	-608	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	N	8					78
							9	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	15					93
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	765	2	34	9	N	31					124
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	752	2	36	9	N	33					157
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	751	2	N	28					185
							31	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	11	1	763	2	N	13					198
							14	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4	174	1			28
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	729	2	33	9	N	30					58
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	759	2	13	9	N	12					70
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	506	2	9	9	N	8					78
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	659	2	15	9	N	14					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	15	1	986	2	N	28					105
							31	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	11					116
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1011	2	21	9	N	19					135
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	885	2	10	9	N	9					144
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	10	1	973	2	N	6					150
							7	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	14	1	938	2	N	7					157
							8	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					157
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					165
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					167
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					167
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	723	2	9	9	N	8					175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 9,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	47	1	3128	2	N	47					230
							52	9									
02	2660	N	-0-	-0-	-2660	-0-					N	27					257
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2699	2	65	9	N	59	179	1			137
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2314	2	61	9	N	55					192
05	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	26	1	2615	2	N	23					215
							25	9									
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	131	1	8723	2	N	42	182	1			75
							46	9									
07	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10856	2	32	9	N	29					104
08	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10777	2	23	9	N	21					125
09	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11023	2	34	9	N	31					156
10	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10228	2	47	9	N	43					199
*11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7629	2	8	9	N	7					206
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 70,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	65	1	4343	2	N	29					50
							32	9									
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					50
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3874	2	108	9	N	98					148
04	3540	X	3061	-0-	-479	-0-	2923	2	138	9	N	125					273
05	3658	X	3220	-0-	-438	-0-	30	1	3043	2	N	134	373	1			34
							147	9									
06	2970	X	1598	-0-	-1372	-0-	24	1	1574	2	N	-0-					34
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					34
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					34
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					34
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	27					61
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					61
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 16,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	T. A.		735	-0-	735	735	735	2			N	-0-					31
05	T. A.		423	-0-	423	1158	423	2			N	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1158					N	113					144
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1158					N	92					236
08	T. A.		144	-0-	144	1302	28	1	116	9	N	105	184	1			157
09	T. A.		122	-0-	122	1424	30	1	92	9	N	84					241
10	1533	X	109	-0-	-1424	-0-	31	1	78	9	N	71					312
*11	98	X	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	9	N	62	179	1			195
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

01	620	N	585	-0-	-35	-0-	8	1	551	2	N	24					185
							26	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	16					201
03	620	N	512	-0-	-108	-0-	492	2	20	9	N	18					219
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	484	2	30	9	N	27					246
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	N	24	180	1			90
							26	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	51					141
							56	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	120	2	34	9	N	31					172
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	109	2	12	9	N	11					183
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	87	2	35	9	N	32					215
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	148	2	18	9	N	16					231
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					231
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	826	2	N	8					29
							9	9									
02	672	N	410	-0-	-262	-0-	280	1	130	2	N	-0-					29
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	310	1	206	2	N	2					31
							2	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	300	1	204	2	N	5					36
							6	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	310	1	193	2	N	-0-	13	1			23
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	170	1	224	2	N	-0-					23
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					23
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					23
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23
10	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					23
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	37 57	1 9	2438	2	N	52					246
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	48					294
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3419	2	61	9	N	55	179	1			170
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3249	2	48	9	N	44					214
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	30	1	2952	2	N	-0-					214
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	38 28	1 9	2521	2	N	25					239
07	3472	X	2260	-0-	-1212	-0-	620 40	1 9	1600	2	N	36					275
08	3472	X	2016	-0-	-1456	-0-	620 31	1 9	1365	2	N	28	176	1			127
09	3300	X	2545	-0-	-755	-0-	600 14	1 9	1931	2	N	13					140
10	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	560 69	1 9	1834	2	N	63					203
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	579 69	1 9	2804	2	N	63					266
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 27,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	64 34	1 9	4290	2	N	31					106
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	23					129
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					129
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					129
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	44 63	1 9	4449	2	N	57					186
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	64 54	1 9	4297	2	N	49					235
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	749 20	1 9	3262	2	N	18	184	1			69
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	744 37	1 9	3318	2	N	34					103
09	4410	X	4035	-0-	-375	-0-	720 3	1 9	3312	2	N	3					106
10	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	744 20	1 9	3334	2	N	18					124
11	4410	X	2860	-0-	-1550	-0-	609 25	1 9	2226	2	N	23					147
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 32,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		249	-0-	249	403	4	1	245	2	N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					19
03	609	X	206	-0-	-403	-0-	192	2	14	9	N	13					32
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					35
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					35
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	N	-0-					35
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					35
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					35
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	31	9	N	28					63
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	N	4					67
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	296	2	100	9	N	91					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	879	-0-	-237	-0-	13	1	853	2	N	12					86
							13	9									
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	5					91
03	3100	N	6070	-0-	2970	2970	6067	2	3	9	N	3					94
04	3000	N	765	-0-	-2235	735	759	2	6	9	N	5					99
05	1494	N	759	-0-	-735	-0-	7	1	748	2	N	4					103
							4	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	439	2	N	33					136
							36	9									
07	1674	X	300	-0-	-1374	-0-	2	1	297	2	N	1					137
							1	9									
08	1674	X	352	-0-	-1322	-0-	316	2	36	9	N	33					170
09	780	X	259	-0-	-521	-0-	257	2	2	9	N	2					172
10	744	X	301	-0-	-443	-0-	290	2	11	9	N	10					182
11	480	X	218	-0-	-262	-0-	218	2			N	-0-					182
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 10,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	N	719	719	1			60
							791	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					60
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					60
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					60
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					60
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					60
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					60
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					60
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					60
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
WRIGHT, CHARLES B. WELL #: 1117 RRCID -> 141651 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 18257 PERF.10559 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4501	2	173	9	N	157	193	1			838
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4320	2	162	9	N	147					985
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4582	2	123	9	N	112	195	1			902
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4461	2	158	9	N	144	195	1			851
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4683	2	107	9	N	97					948
06	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	4552	2	176	9	N	160	195	1			913
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4882	2	184	9	N	167	196	1			884
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4708	2	107	9	N	97	192	1			789
09	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4432	2	149	9	N	135					924
10	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	4567	2	107	9	N	97	196	1			825
11	4890	X	4252	-0-	-638	-0-	4166	2	86	9	N	78	188	1			715
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					715

TOTAL GAS PROD: 51,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3642	2	88	9	N	80					779
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3405	2	66	9	N	60					839
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3784	2	58	9	N	53	384	1			508
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3562	2	80	9	N	73					581
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3666	2	66	9	N	60					641
06	3540	X	3388	-0-	-152	-0-	3347	2	41	9	N	37	195	1			483
07	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3503	2	80	9	N	73					556
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3648	2	73	9	N	66	193	1			429
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3473	2	101	9	N	92					521
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3664	2	92	9	N	84					605
11	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	3333	2	74	9	N	67	189	1			483
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					483

TOTAL GAS PROD: 39,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	243	2	197	9	N	179					423
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					423
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					423
04	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					423
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	5					428
							6	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					428
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	3					431
							3	9									
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	2	N	-0-					431
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					431
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	2	1	188	2	N	-0-					431
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	137	2	31	9	N	28					459
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					459

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9781	2	88	9	N	80					1562
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8559	2	114	9	N	104					1666
03	13051	X	9453	-0-	-3598	-0-	9429	2	24	9	N	22	189	1			1499
04	12630	X	9515	-0-	-3115	-0-	9394	2	121	9	N	110					1609
05	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	533	1	13212	2	N	332					1941
							365	9									
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	633	1	9918	2	N	37	189	1			1789
							41	9									
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	598	1	9377	2	N	99					1888
							109	9									
08	14105	X	11618	-0-	-2487	-0-	687	1	10764	2	N	152	189	1			1851
							167	9									
09	13650	X	12183	-0-	-1467	-0-	721	1	11289	2	N	157	187	1			1821
							173	9									
10	14105	X	11772	-0-	-2333	-0-	97	1	11499	2	N	160	187	1			1794
							176	9									
11	10590	X	9423	-0-	-1167	-0-	9305	2	118	9	N	107					1901
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					1901

TOTAL GAS PROD: 117,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	280	1	5446	2	N	167					1039
							184	9									
02	10500	X	7013	-0-	-3487	-0-	6800	2	213	9	N	194					1233
03	9207	X	7157	-0-	-2050	-0-	6960	2	197	9	N	179	393	1			1019
04	8910	X	8544	-0-	-366	-0-	8218	2	326	9	N	296	383	1			932
05	9207	X	8133	-0-	-1074	-0-	7913	2	220	9	N	200	184	1			948
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8428	2	219	9	N	199	195	1			952
07	8835	X	8242	-0-	-593	-0-	8049	2	193	9	N	175	195	1			932
08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8705	2	224	9	N	204	185	1			951
09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8424	2	147	9	N	134	194	1			891
10	8928	X	8512	-0-	-416	-0-	8416	2	96	9	N	87	193	1			785
11	8640	X	8064	-0-	-576	-0-	8028	2	36	9	N	33					818
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					818

TOTAL GAS PROD: 87,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8970	2	52	9	Y	47					1083
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7904	2	76	9	Y	69					1152
03	13175	X	11721	-0-	-1454	-0-	11570	2	151	9	Y	137	368	1			921
04	12300	X	8955	-0-	-3345	-0-	8830	2	125	9	Y	114					1035
05	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11234	2	230	9	Y	209	188	1			1056
06	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10542	2	118	9	Y	107					1163
07	11718	X	10779	-0-	-939	-0-	10503	2	276	9	Y	251	558	1			856
08	11718	X	8959	-0-	-2759	-0-	8794	2	165	9	Y	150					1006
09	11100	X	8959	-0-	-2141	-0-	8805	2	154	9	Y	140	184	1			962
10	11470	X	8951	-0-	-2519	-0-	8778	2	173	9	Y	157	188	1			931
11	10650	X	8876	-0-	-1774	-0-	8709	2	167	9	Y	152	185	1			898
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					898

TOTAL GAS PROD: 106,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19482	2	381	9	N	346					3050
02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17707	2	178	9	N	162	197	1			3015
03	24614	X	19985	-0-	-4629	-0-	19658	2	327	9	N	297	359	1			2953
04	23820	X	19241	-0-	-4579	-0-	18877	2	364	9	N	331	371	1			2913
05	24397	X	21232	-0-	-3165	-0-	996	1	19959	2	N	252	189	1			2976
							277	9									
06	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	1179	1	18477	2	N	190	184	1			2982
							209	9									
07	19995	X	19967	-0-	-28	-0-	1184	1	18557	2	N	205	373	1			2814
							226	9									
08	21235	X	16510	-0-	-4725	-0-	977	1	15314	2	N	199	187	1			2826
							219	9									
09	20550	X	17580	-0-	-2970	-0-	1076	1	16304	2	N	182	181	1			2827
							200	9									
10	21235	X	15392	-0-	-5843	-0-	15164	2	228	9	N	207	189	1			2845
11	19860	X	16704	-0-	-3156	-0-	16495	2	209	9	N	190	190	1			2845
12	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					2845

TOTAL GAS PROD: 204,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,561

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5325	2	112	9	N	102	180	1			801
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					801
03	6944	X	5166	-0-	-1778	-0-	5166	2			N	-0-					801
04	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10632	2	50	9	N	45					846
05	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	16113	2	209	9	N	190	183	1			853
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7800	2	120	9	N	109					962
07	11036	X	9998	-0-	-1038	-0-	9962	2	36	9	N	33	187	1			808
08	16337	X	9575	-0-	-6762	-0-	9426	2	149	9	N	135	182	1			761
09	15810	X	8902	-0-	-6908	-0-	8777	2	125	9	N	114					875
10	16337	X	8102	-0-	-8235	-0-	8033	2	69	9	N	63	189	1			749
11	9690	X	7549	-0-	-2141	-0-	7327	2	222	9	N	202	193	1			758
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					758

TOTAL GAS PROD: 95,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		170	-0-	170	303	170	2			N	-0-					231
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					231
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					231
04	475	X	172	-0-	-303	-0-	172	2			N	-0-					231
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					231
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	25					256
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					256
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					256
09	180	X	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					256
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					256
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					256
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	8974	2	198	9	N	180	199	1			913
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9336	2	288	9	N	262	200	1			975
03	13423	X	3848	-0-	-9575	-0-	3743	2	105	9	N	95					1070
04	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					1070
05	13268	X	65	-0-	-13203	-0-	65	2			N	-0-					1070
06	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17745	2	22	9	N	20					1090
07	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13486	2	332	9	N	302	583	1			809
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9326	2	274	9	N	249					1058
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	8994	2	191	9	N	174	190	1			1042
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9163	2	182	9	N	165	194	1			1013
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8301	2	208	9	N	189	190	1			1012
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					1012

TOTAL GAS PROD: 90,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6064	2	165	9	N	150					247
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4903	2	80	9	N	73	199	1			121
03	6510	X	4571	-0-	-1939	-0-	4532	2	39	9	N	35					156
04	6180	X	4226	-0-	-1954	-0-	4226	2			N	-0-					156
05	6231	X	4439	-0-	-1792	-0-	4439	2			N	-0-					156
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4688	2	9	9	N	8					164
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					164
08	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	4353	2			N	-0-					164
09	4290	X	3279	-0-	-1011	-0-	3279	2			N	-0-					164
10	4495	X	2892	-0-	-1603	-0-	2892	2			N	-0-					164
11	4350	X	2647	-0-	-1703	-0-	2644	2	3	9	N	3					167
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 46,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1169	2	36	9	N	33	190	1			746
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3387	2	66	9	N	60					806
03	5859	X	1646	-0-	-4213	-0-	1611	2	35	9	N	32					838
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	3	189	1			652
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					652
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					652
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	48					700
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					700
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					700

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	25880	2	656	9	N	596	803	1			551
*02	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	22848	2	562	9	N	511	402	1			660
*03	26350	X	26160	-0-	-190	-0-	25532	2	628	9	N	571	786	1			445
*04	25500	X	24189	-0-	-1311	-0-	23679	2	510	9	N	464	395	1			514
*05	26350	X	23755	-0-	-2595	-0-	23363	2	392	9	N	356	196	1			674
*06	24000	X	23300	-0-	-700	-0-	22798	2	502	9	N	456	389	1			741
*07	24800	X	23717	-0-	-1083	-0-	23142	2	575	9	N	523	779	1			485
*08	24800	X	23136	-0-	-1664	-0-	22912	2	224	9	N	204	196	1			493
*09	24000	X	21894	-0-	-2106	-0-	21888	2	6	9	N	5					498
*10	24087	X	22045	-0-	-2042	-0-	22034	2	11	9	N	10					508
*11	23310	X	20880	-0-	-2430	-0-	20852	2	28	9	N	25	143	1			390
12	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 259,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,721

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	12664	2	483	9	N	439	400	1			1371
02	12348	X	10846	-0-	-1502	-0-	10462	2	384	9	N	349	388	1			1332
03	13671	X	11145	-0-	-2526	-0-	10698	2	447	9	N	406	392	1			1346
04	13230	X	9469	-0-	-3761	-0-	9082	2	387	9	N	352	394	1			1304
05	13671	X	10771	-0-	-2900	-0-	10484	2	287	9	N	261	197	1			1368
06	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	11879	2	403	9	N	366					1734
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	11894	2	323	9	N	294	974	1			1054
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11472	2	312	9	N	284	196	1			1142
09	10410	X	9879	-0-	-531	-0-	9484	2	395	9	N	359	386	1			1115
10	11191	X	11171	-0-	-20	-0-	10850	2	321	9	N	292	192	1			1215
11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10779	2	278	9	N	253	198	1			1270
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					1270

TOTAL GAS PROD: 123,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	19316	2	691	9	N	628	600	1			3943
02	20412	X	17746	-0-	-2666	-0-	17099	2	647	9	N	588	590	1			3941
03	23126	X	18770	-0-	-4356	-0-	18076	2	694	9	N	631	587	1			3985
04	21420	X	16602	-0-	-4818	-0-	16383	2	219	9	N	199	197	1			3987
05	21483	X	15339	-0-	-6144	-0-	15214	2	125	9	N	114	197	1			3904
06	17640	X	15756	-0-	-1884	-0-	15370	2	386	9	N	351					4255
07	18228	X	16848	-0-	-1380	-0-	16390	2	458	9	N	416	781	1			3890
08	18228	X	16825	-0-	-1403	-0-	16254	2	571	9	N	519					4409
09	16590	X	15824	-0-	-766	-0-	15288	2	536	9	N	487	387	1			4509
10	16833	X	15579	-0-	-1254	-0-	15048	2	531	9	N	483	591	1			4401
11	16290	X	14546	-0-	-1744	-0-	14064	2	482	9	N	438					4839
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					4839

TOTAL GAS PROD: 183,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,854

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	995	2	248	9	N	225	197	1			2143
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	190	200	1			2133
03	4588	X	2417	-0-	-2171	-0-	2187	2	230	9	N	209	397	1			1945
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3674	2	294	9	N	267	196	1			2016
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3598	2	261	9	N	237	387	1			1866
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3728	2	228	9	N	207	196	1			1877
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4326	2	233	9	N	212	196	1			1893
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5230	2	222	9	N	202	197	1			1898
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5031	2	235	9	N	214	194	1			1918
10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4993	2	209	9	N	190	192	1			1916
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4226	2	210	9	N	191					2107
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					2107

TOTAL GAS PROD: 40,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

01	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	31 35	1 9	3259	2	N	32					87
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	28 31	1 9	3098	2	N	28					115
03	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	31 28	1 9	3162	2	N	25					140
04	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	30 19	1 9	3076	2	N	17					157
05	3503	X	2946	-0-	-557	-0-	31 11	1 9	2904	2	N	10					167
06	3390	X	2973	-0-	-417	-0-	30 17	1 9	2926	2	N	15					182
07	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	31 11	1 9	3243	2	N	10					192
08	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	23 6	1 9	2657	2	N	5					197
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	3370	2	N	3					200
10	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	31 2	1 9	3216	2	N	2					202
11	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	30	1	2988	2	N	-0-					202
12	3503	X	2209	-0-	-1294	-0-	31 3	1 9	2175	2	N	3					205

TOTAL GAS PROD: 36,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	31	-0-	-1612	-0-	31	1			N	-0-					121
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	28	1	1155	2	N	-0-					121
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	31	1	1289	2	N	-0-					121
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	2	N	-0-					121
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	-0-					121
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	-0-					121
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1441	2	N	-0-					121
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1440	2	N	-0-					121
09	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	30	1	1311	2	N	-0-					121
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	31	1	1421	2	N	-0-					121
11	1410	N	1211	-0-	-199	-0-	30	1	1181	2	N	-0-					121
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 15,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	120	-0-	-1864	-0-	120	1			N	-0-					145
02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	115	1	1335	2	N	5					150
							6	9									
03	3100	N	3282	-0-	182	182	155	1	3103	2	N	22					172
							24	9									
04	2916	N	2734	-0-	-182	-0-	150	1	2573	2	N	10					182
							11	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	155	1	2289	2	N	12					194
							13	9									
06	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	150	1	2338	2	N	20					214
							22	9									
07	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	150	1	2169	2	N	12	193	1			33
							13	9									
08	3007	X	2423	-0-	-584	-0-	150	1	2252	2	N	19					52
							21	9									
09	2730	X	1956	-0-	-774	-0-	140	1	1796	2	N	18					70
							20	9									
10	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	155	1	2231	2	N	20					90
							22	9									
11	2520	X	1703	-0-	-817	-0-	140	1	1544	2	N	17					107
							19	9									
12	2015	N	742	-0-	-1273	-0-	75	1	667	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	145	-0-	-1405	-0-	145	1			N	-0-					101
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	140	1	1064	2	N	-0-					101
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	155	1	1234	2	N	-0-					101
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	135	1	1305	2	N	-0-					101
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	2	N	-0-					101
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	135	1	1461	2	N	-0-					101
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	150	1	1316	2	N	-0-					101
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	155	1	1657	2	N	-0-					101
09	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	140	1	1277	2	N	-0-					101
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	N	-0-					101
11	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	150	1	1266	2	N	-0-					101
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	155	1	1496	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 16,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	169	-0-	-885	-0-	145	1	24	9	N	22					164
02	840	N	715	-0-	-125	-0-	130	1	562	2	N	21					185
							23	9									
03	1023	N	802	-0-	-221	-0-	155	1	626	2	N	19					204
							21	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	150	1	607	2	N	13					217
							14	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	155	1	907	2	N	10					227
							11	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	150	1	969	2	N	15					242
							17	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	155	1	980	2	N	14					256
							15	9									
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	155	1	902	2	N	13					269
							14	9									
09	1140	N	756	-0-	-384	-0-	130	1	626	2	N	-0-					269
10	1147	N	800	-0-	-347	-0-	140	1	660	2	N	-0-					269
11	1050	N	535	-0-	-515	-0-	115	1	420	2	N	-0-					269
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	120	1	565	2	N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	140	-0-	-914	-0-	140	1			N	-0-					172
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	140	1	735	2	N	-0-					172
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	155	1	870	2	N	-0-					172
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	150	1	883	2	N	-0-					172
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	155	1	934	2	N	-0-					172
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	30	1	860	2	N	-0-					172
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	155	1	905	2	N	-0-					172
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	155	1	959	2	N	-0-					172
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	150	1	839	2	N	-0-					172
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	155	1	818	2	N	15					187
							17	9									
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	150	1	770	2	N	22					209
							24	9									
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	155	1	788	2	N	22					231
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	185	-0-	-1892	-0-	155	1	30	9	N	27					131
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	140	1	1903	2	N	26					157
							29	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	155	1	2209	2	N	37					194
							41	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	150	1	1921	2	N	22					216
							24	9									
05	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	155	1	1874	2	N	12					228
							13	9									
06	2340	N	1812	-0-	-528	-0-	95	1	1687	2	N	27	195	1			60
							30	9									
07	2170	N	1064	-0-	-1106	-0-	135	1	910	2	N	17					77
							19	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	155	1	2021	2	N	19					96
							21	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	150	1	1812	2	N	18					114
							20	9									
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	155	1	1896	2	N	20					134
							22	9									
11	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	150	1	1740	2	N	17					151
							19	9									
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	155	1	2196	2	N	18					169
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	1991	2	220	9	N	200	197	1			327
02	2128	N	2034	-0-	-94	-0-	2034	2			N	-0-					327
03	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					327
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					327
05	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					327
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					327
07	2263	N	551	-0-	-1712	-0-	551	2			N	-0-					327
08	2263	N	1000	-0-	-1263	-0-	1000	2			N	-0-					327
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					327
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					327
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2224	2	8	9	N	7					334
12	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2258	2	21	9	N	19	197	1			156

TOTAL GAS PROD: 24,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	105	-0-	-1290	-0-	105	1			N	-0-					273
02	1176	N	793	-0-	-383	-0-	120	1	673	2	N	-0-					273
03	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	155	1	1018	2	N	-0-					273
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	150	1	1058	2	N	-0-					273
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	155	1	931	2	N	-0-					273
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	150	1	965	2	N	-0-					273
07	1240	N	942	-0-	-298	-0-	125	1	817	2	N	-0-					273
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	155	1	892	2	N	-0-					273
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	150	1	1131	2	N	-0-					273
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	155	1	990	2	N	-0-					273
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	150	1	714	2	N	-0-					273
12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	155	1	998	2	N	-0-					273

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	31	1	1866	2	N	-0-					70
02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	28	1	1750	2	N	-0-					70
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	-0-					70
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	30	1	1812	2	N	-0-					70
05	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	31	1	1905	2	N	-0-					70
06	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	30	1	1803	2	N	-0-					70
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	-0-					70
08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	23	1	1792	2	N	-0-					70
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	30	1	1855	2	N	-0-					70
10	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	31	1	1767	2	N	-0-					70
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1748	2	N	-0-					70
12	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	31	1	1729	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 22,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 260 RRCID -> 108723 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10198 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THORNE WELL #: 4076 RRCID -> 196363 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10374 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

01	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					118
02	1288	N	604	-0-	-684	-0-	604	2			N	-0-					118
03	1085	N	634	-0-	-451	-0-	634	2			N	-0-					118
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					118
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					118
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					118
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					118
08	558	N	208	-0-	-350	-0-	208	2			N	-0-					118
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					118
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					118
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	800	2	69	9	N	63	196	1			238
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	610	2	12	9	N	11					249
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	687	2	21	9	N	19					268
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					268
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					268
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					268
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					268
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17					285
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					290
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					290
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	3					293
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	379	2	9	9	N	8					301

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					142
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			142
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					142
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					143
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					143
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	N	6					149
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	378	2	14	9	N	13					162
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	479	2	40	9	N	36					198
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	351	2	28	9	N	25	196	1			27
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					27
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			27
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	3					123
							3	9									
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	Y	8					131
							9	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	58	1	828	2	Y	3					134
							3	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	4					138
							4	9									
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	30	1	590	2	Y	1					139
							1	9									
06	870	N	572	-0-	-298	-0-	21	1	548	2	Y	3	96	1			46
							3	9									
07	992	N	471	-0-	-521	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					46
08	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			Y	-0-					46
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	427	2	3	9	Y	3					49
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	375	2	3	9	Y	3					52
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1					53
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	1	1	359	2	Y	2					55
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					20
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	1					21
							1	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					21
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1					22
							1	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					22
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	2	16	1			8
							2	9									
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					8
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					8
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					8
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					9
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					9
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					35
02	532	N	294	-0-	-238	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					35
03	496	N	187	-0-	-309	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					35
04	390	N	201	-0-	-189	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					35
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					35
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					35
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					35
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					35
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					35
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					35
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					35
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	1	1	317	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	57	1	1140	2	Y	2					89
							2	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1052	2	Y	5					94
							6	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	76	1	1079	2	Y	2					96
							2	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1220	2	Y	3					99
							3	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-					99
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	39	1	1018	2	Y	4	69	1			34
							4	9									
07	1333	N	768	-0-	-565	-0-	32	1	736	2	Y	-0-					34
08	1364	N	778	-0-	-586	-0-	778	2			Y	-0-					34
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	Y	2					36
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	Y	2					38
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1	1	1137	2	Y	1					39
							1	9									
12	1147	N	920	-0-	-227	-0-	2	1	917	2	Y	1					40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	89	1	1766	2	N	13					58
							14	9									
02	1652	N	1510	-0-	-142	-0-	98	1	1394	2	N	16					74
							18	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	111	1	1590	2	N	5					79
							6	9									
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	93	1	1640	2	N	20					99
							22	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1617	2	N	5					104
							6	9									
06	1650	N	1327	-0-	-323	-0-	48	1	1257	2	N	20					124
							22	9									
07	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	51	1	1196	2	N	6					130
							7	9									
08	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1154	2			N	-0-					130
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	1	1	1132	2	N	5					135
							6	9									
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1	1	1206	2	N	2					137
							2	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1	1	1212	2	N	1					138
							1	9									
12	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	2	1	1057	2	N	5					143
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	146	1	2904	2	N	24					111
							26	9									
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	185	1	2649	2	N	25					136
							28	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	213	1	3049	2	N	24					160
							26	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	174	1	3063	2	N	13					173
							14	9									
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	151	1	2956	2	N	14					187
							15	9									
06	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	84	1	2211	2	N	12	181	1			18
							13	9									
07	2418	X	1884	-0-	-534	-0-	77	1	1803	2	N	4					22
							4	9									
08	2418	X	1633	-0-	-785	-0-	1	1	1632	2	N	-0-					22
09	2340	X	1759	-0-	-581	-0-	1	1	1743	2	N	14					36
							15	9									
10	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	1	1	2088	2	N	8					44
							9	9									
11	2310	X	2238	-0-	-72	-0-	2	1	2212	2	N	22					66
							24	9									
12	1891	X	1628	-0-	-263	-0-	4	1	1612	2	N	11					77
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	2418	2	N	10					129
							11	9									
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	164	1	2352	2	N	-0-					129
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	173	1	2470	2	N	-0-					129
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	144	1	2529	2	N	-0-					129
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	126	1	2464	2	N	-0-					129
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1678	2	N	5					134
							6	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	74	1	1718	2	N	-0-					134
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1	1	1317	2	N	-0-					134
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					134
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	15					149
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 17,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5269	-0-	-435	-0-	31	1	5238	2	N	-0-					128
02	5152	X	5024	-0-	-128	-0-	26	1	4964	2	N	31					159
							34	9									
03	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	31	1	5513	2	N	45					204
							50	9									
04	5340	X	5036	-0-	-304	-0-	30	1	4962	2	N	40					244
							44	9									
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	31	1	5571	2	N	36	196	1			84
							40	9									
06	5400	X	5004	-0-	-396	-0-	30	1	4949	2	N	23					107
							25	9									
07	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	31	1	5290	2	N	37					144
							41	9									
08	5642	X	5511	-0-	-131	-0-	31	1	5429	2	N	46					190
							51	9									
09	5460	X	4936	-0-	-524	-0-	30	1	4880	2	N	24					214
							26	9									
10	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	31	1	5188	2	N	40	195	1			59
							44	9									
11	5340	X	5030	-0-	-310	-0-	30	1	4969	2	N	28					87
							31	9									
12	5518	X	4949	-0-	-569	-0-	27	1	4891	2	N	28					115
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 62,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	22	1	4618	2	N	45					212
							50	9									
02	3612	X	3434	-0-	-178	-0-	21	1	3377	2	N	33					245
							36	9									
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	26	1	4706	2	N	60	195	1			110
							66	9									
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	30	1	4062	2	N	50					160
							55	9									
05	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	31	1	3919	2	N	53					213
							58	9									
06	4530	X	3635	-0-	-895	-0-	30	1	3553	2	N	47	193	1			67
							52	9									
07	4681	X	3702	-0-	-979	-0-	31	1	3632	2	N	35					102
							39	9									
08	4681	X	3569	-0-	-1112	-0-	31	1	3483	2	N	50					152
							55	9									
09	4140	X	3305	-0-	-835	-0-	30	1	3233	2	N	38					190
							42	9									
10	3999	X	3110	-0-	-889	-0-	29	1	3040	2	N	37					227
							41	9									
11	3630	X	2974	-0-	-656	-0-	29	1	2909	2	N	33	197	1			63
							36	9									
*12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	25	1	2659	2	N	39					102
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 44,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	22	1	3916	2	N	30					191
							33	9									
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	28	1	3828	2	N	55					246
							61	9									
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	31	1	3919	2	N	17					263
							19	9									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	30	1	3733	2	N	29					292
							32	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3088	2	N	40	190	1			142
							44	9									
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	30	1	2892	2	N	48					190
							53	9									
07	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	31	1	2898	2	N	38					228
							42	9									
08	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	30	1	2848	2	N	47	193	1			82
							52	9									
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	30	1	3004	2	N	21					103
							23	9									
10	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	31	1	2960	2	N	37					140
							41	9									
11	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	30	1	2704	2	N	33					173
							36	9									
12	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	27	1	2624	2	N	29					202
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 39,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	22	1	3551	2	N	36	198	1			87
							40	9									
02	3360	X	2606	-0-	-754	-0-	21	1	2495	2	N	82					169
							90	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	27	1	4084	2	N	67					236
							74	9									
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	30	1	3592	2	N	62	193	1			105
							68	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	31	1	3650	2	N	78					183
							86	9									
06	4020	X	3504	-0-	-516	-0-	30	1	3419	2	N	50					233
							55	9									
07	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	31	1	3496	2	N	58	193	1			98
							64	9									
08	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	31	1	3498	2	N	55					153
							61	9									
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	30	1	3389	2	N	48					201
							53	9									
10	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	31	1	3435	2	N	57					258
							63	9									
11	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	29	1	3215	2	N	45	196	1			107
							50	9									
12	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	27	1	3101	2	N	51					158
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 42,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	25	1	3601	2	N	54	197	1			88
							59	9									
02	3640	X	3618	-0-	-22	-0-	28	1	3568	2	N	20					108
							22	9									
03	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	31	1	3758	2	N	45					153
							50	9									
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	30	1	3686	2	N	52					205
							57	9									
05	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	31	1	3756	2	N	43					248
							47	9									
06	3840	X	3635	-0-	-205	-0-	30	1	3562	2	N	39	195	1			92
							43	9									
07	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	31	1	3708	2	N	43					135
							47	9									
08	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	31	1	3578	2	N	37					172
							41	9									
09	3780	X	3552	-0-	-228	-0-	30	1	3483	2	N	35					207
							39	9									
10	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	31	1	3573	2	N	58	195	1			70
							64	9									
11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	30	1	3448	2	N	27					97
							30	9									
12	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	27	1	3244	2	N	40					137
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 43,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	22	1	1396	2	N	25					173
							28	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	28	1	1537	2	N	19					192
							21	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	35					227
							39	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	N	20					247
							22	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	N	20	195	1			72
							22	9									
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	30	1	1637	2	N	15					87
							17	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	21					108
							23	9									
08	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	31	1	1639	2	N	22					130
							24	9									
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	30	1	1614	2	N	18					148
							20	9									
10	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	31	1	1595	2	N	17					165
							19	9									
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	30	1	1576	2	N	18					183
							20	9									
12	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	27	1	1533	2	N	20					203
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	22	1	2816	2	N	40					237
							44	9									
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	26	1	2378	2	N	16					253
							18	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	27	1	2405	2	N	29	197	1			85
							32	9									
04	2790	N	2424	-0-	-366	-0-	30	1	2359	2	N	32					117
							35	9									
05	2697	N	2177	-0-	-520	-0-	31	1	2118	2	N	25					142
							28	9									
06	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	30	1	2057	2	N	32					174
							35	9									
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	31	1	2584	2	N	16					190
							18	9									
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	31	1	3006	2	N	42					232
							46	9									
09	2130	N	280	-0-	-1850	-0-	30	1	209	2	N	37	194	1			75
							41	9									
10	2635	N	2153	-0-	-482	-0-	31	1	2083	2	N	35					110
							39	9									
11	2970	N	2392	-0-	-578	-0-	30	1	2327	2	N	32					142
							35	9									
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	27	1	2203	2	N	36					178
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 27,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	27	1	1066	2	N	23					125
							25	9									
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	28	1	956	2	N	10					135
							11	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	27	1	1024	2	N	17					152
							19	9									
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	30	1	963	2	N	8					160
							9	9									
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	31	1	1023	2	N	15					175
							17	9									
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	30	1	951	2	N	13					188
							14	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	2	N	15					203
							17	9									
08	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	29	1	1028	2	N	15					218
							17	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	17					235
							19	9									
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	28	1	983	2	N	35	195	1			75
							39	9									
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	27	1	917	2	N	-0-					75
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	25	1	928	2	N	10					85
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	31	1	3294	2	N	44					127
							48	9									
02	3388	X	2993	-0-	-395	-0-	28	1	2936	2	N	26					153
							29	9									
03	3751	X	3138	-0-	-613	-0-	31	1	3064	2	N	39					192
							43	9									
04	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	30	1	3146	2	N	41					233
							45	9									
05	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	31	1	3284	2	N	34					267
							37	9									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	30	1	3242	2	N	35	195	1			107
							39	9									
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	31	1	3324	2	N	33					140
							36	9									
08	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	31	1	3205	2	N	30					170
							33	9									
09	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	30	1	2991	2	N	37					207
							41	9									
10	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	31	1	3024	2	N	25					232
							28	9									
11	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	30	1	3095	2	N	20					252
							22	9									
12	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	27	1	3084	2	N	28	192	1			88
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	22	1	1594	2	N	23					138
							25	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	21	1	1562	2	N	24					162
							26	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	N	26					188
							29	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	30	1	1607	2	N	24					212
							26	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	2	N	30					242
							33	9									
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	30	1	1611	2	N	18	192	1			68
							20	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	23					91
							25	9									
08	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	31	1	1613	2	N	23					114
							25	9									
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	29	1	1591	2	N	17					131
							19	9									
10	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	31	1	1565	2	N	20					151
							22	9									
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	28	1	1553	2	N	22					173
							24	9									
12	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	27	1	1504	2	N	21					194
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BROWN, CHARLES, E. ET AL "B" WELL #: 2223 RRCID -> 235326 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10188 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2581	-0-	-457	-0-	22	1	2518	2	N	37					142
							41	9									
02	2660	X	2016	-0-	-644	-0-	22	1	1971	2	N	21					163
							23	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	26	1	3099	2	N	37					200
							41	9									
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	30	1	2778	2	N	27					227
							30	9									
05	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	31	1	2905	2	N	37	196	1			68
							41	9									
06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	30	1	2809	2	N	16					84
							18	9									
07	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	31	1	2926	2	N	27					111
							30	9									
08	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	31	1	2836	2	N	27					138
							30	9									
09	2880	X	2763	-0-	-117	-0-	30	1	2713	2	N	18					156
							20	9									
10	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	31	1	2607	2	N	27					183
							30	9									
11	2880	X	2680	-0-	-200	-0-	30	1	2628	2	N	20					203
							22	9									
12	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	27	1	2456	2	N	42	191	1			54
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 32,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	22	1	1447	2	N	24					147
							26	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	26	1	1213	2	N	16					163
							18	9									
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	25	1	1151	2	N	14					177
							15	9									
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	30	1	1368	2	N	23					200
							25	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	23					223
							25	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	N	22					245
							24	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1428	2	N	8	195	1			58
							9	9									
08	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	31	1	1421	2	N	20					78
							22	9									
09	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	30	1	1204	2	N	11					89
							12	9									
10	1457	N	1039	-0-	-418	-0-	31	1	993	2	N	14					103
							15	9									
11	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	30	1	1170	2	N	16					119
							18	9									
12	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	27	1	1051	2	N	9					128
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2572	-0-	-72	-0-	26	1	2513	2	N	30					173
							33	9									
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	28	1	2635	2	N	45					218
							50	9									
03	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	31	1	2793	2	N	41	196	1			63
							45	9									
04	2940	X	999	-0-	-1941	-0-	11	1	977	2	N	10					73
							11	9									
05	3038	X	1272	-0-	-1766	-0-	20	1	1228	2	N	22					95
							24	9									
06	2910	X	2205	-0-	-705	-0-	30	1	2155	2	N	18					113
							20	9									
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	31	1	3476	2	N	45					158
							50	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	31	1	3179	2	N	34					192
							37	9									
09	3000	N	3054	-0-	54	54	30	1	2977	2	N	43					235
							47	9									
10	3049	X	2995	-0-	-54	-0-	31	1	2925	2	N	35	195	1			75
							39	9									
11	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	30	1	2698	2	N	10					85
							11	9									
12	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	27	1	2346	2	N	41					126
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 30,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	730	-0-	-138	-0-	22	1	705	2	N	3					220
							3	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	764	2	N	-0-					220
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	2	N	-0-					220
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	N	-0-					220
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	31	1	836	2	N	-0-					220
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	29	1	714	2	N	-0-					220
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	31	1	742	2	N	-0-					220
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	31	1	782	2	N	-0-					220
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-					220
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-					220
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	N	-0-					220
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	N	2					222
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

01	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	31	1	4230	2	N	75	195	1			83
							83	9									
02	4228	X	3726	-0-	-502	-0-	28	1	3626	2	N	65					148
							72	9									
03	4681	X	4053	-0-	-628	-0-	31	1	3943	2	N	72					220
							79	9									
04	4530	X	3873	-0-	-657	-0-	30	1	3775	2	N	62	195	1			87
							68	9									
05	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	31	1	4083	2	N	61					148
							67	9									
06	4200	X	4120	-0-	-80	-0-	30	1	4029	2	N	55					203
							61	9									
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	31	1	4125	2	N	62	193	1			72
							68	9									
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	31	1	4125	2	N	55					127
							61	9									
09	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	30	1	3909	2	N	53					180
							58	9									
10	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	31	1	3960	2	N	60					240
							66	9									
11	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	30	1	3783	2	N	42	179	1			103
							46	9									
12	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	27	1	3712	2	N	72					175
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 48,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4078	-0-		-76	-0-		30	1	3981	2	N	61					163
									67	9									
02	3780	X	3738	-0-		-42	-0-		28	1	3651	2	N	54					217
									59	9									
03	4185	X	4005	-0-		-180	-0-		30	1	3911	2	N	58	193	1			82
									64	9									
04	4050	X	255	-0-		-3795	-0-		7	1	241	2	N	6					88
									7	9									
05	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-		31	1	5901	2	N	55					143
									61	9									
06	5513	X	5513	-0-		-0-	-0-		30	1	5426	2	N	52					195
									57	9									
07	5630	X	5630	-0-		-0-	-0-		31	1	5527	2	N	65	198	1			62
									72	9									
08	4882	X	4882	-0-		-0-	-0-		31	1	4785	2	N	60					122
									66	9									
09	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-		30	1	4150	2	N	55					177
									61	9									
10	4340	X	4295	-0-		-45	-0-		31	1	4188	2	N	69	189	1			57
									76	9									
11	4200	X	3869	-0-		-331	-0-		28	1	3801	2	N	36					93
									40	9									
12	4774	X	3743	-0-		-1031	-0-		25	1	3657	2	N	55					148
									61	9									

TOTAL GAS PROD: 50,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1468	-0-		-51	-0-		31	1	1418	2	N	17					157
									19	9									
02	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-		28	1	1279	2	N	10					167
									11	9									
03	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-		31	1	1393	2	N	15					182
									17	9									
04	1410	N	1393	-0-		-17	-0-		30	1	1351	2	N	11					193
									12	9									
05	1457	N	1429	-0-		-28	-0-		31	1	1394	2	N	4					197
									4	9									
06	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-		30	1	1341	2	N	20					217
									22	9									
07	1426	N	1235	-0-		-191	-0-		31	1	1197	2	N	6					223
									7	9									
08	1426	N	1227	-0-		-199	-0-		31	1	1162	2	N	31	182	1			72
									34	9									
09	1380	N	1105	-0-		-275	-0-		30	1	1069	2	N	5					77
									6	9									
10	1240	N	1083	-0-		-157	-0-		31	1	1045	2	N	6					83
									7	9									
11	1200	N	1085	-0-		-115	-0-		30	1	1040	2	N	14					97
									15	9									
12	1147	N	1103	-0-		-44	-0-		27	1	1065	2	N	10					107
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-		31 1 72 9	2989	2	N	65					163
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-		28 1 77 9	2714	2	N	70					233
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-		31 1 84 9	2994	2	N	76	196	1			113
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-		30 1 78 9	2912	2	N	71					184
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-		31 1 79 9	3014	2	N	72					256
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-		30 1 55 9	2932	2	N	50	195	1			111
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-		31 1 61 9	3053	2	N	55					166
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-		31 1 64 9	3010	2	N	58					224
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-		30 1 61 9	2891	2	N	55	179	1			100
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-		31 1 55 9	2940	2	N	50					150
11	2850	X	2828	-0-	-22	-0-		30 1 69 9	2729	2	N	63					213
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-		27 1 65 9	2811	2	N	59					272

TOTAL GAS PROD: 36,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1491	-0-	-1268	-0-		22 1 30 9	1439	2	N	27					185
02	2520	N	1418	-0-	-1102	-0-		28 1 20 9	1370	2	N	18					203
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		31 1 33 9	1557	2	N	30					233
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		30 1 19 9	1457	2	N	17					250
05	1581	N	1496	-0-	-85	-0-		31 1 21 9	1444	2	N	19	189	1			80
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-		30 1 22 9	1447	2	N	20					100
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-		31 1 25 9	1401	2	N	23					123
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		31 1 26 9	1525	2	N	24					147
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		30 1 28 9	1505	2	N	25					172
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		31 1 23 9	1473	2	N	21					193
11	1530	N	1356	-0-	-174	-0-		28 1 15 9	1313	2	N	14					207
12	1612	N	1397	-0-	-215	-0-		25 1 23 9	1349	2	N	21					228

TOTAL GAS PROD: 17,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	31	1	3385	2	N	25					175
							28	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	28	1	2779	2	N	30					205
							33	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	31	1	3365	2	N	38					243
							42	9									
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	30	1	3083	2	N	30	196	1			77
							33	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	31	1	3456	2	N	36					113
							40	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	30	1	3243	2	N	27					140
							30	9									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	31	1	3327	2	N	23					163
							25	9									
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	31	1	3178	2	N	29					192
							32	9									
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	30	1	3146	2	N	18					210
							20	9									
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	31	1	3161	2	N	20					230
							22	9									
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	27	1	2800	2	N	22	194	1			58
							24	9									
12	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	28	1	2757	2	N	19					77
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 38,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	815	-0-	-208	-0-	22	1	759	2	N	31					123
							34	9									
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	21	1	696	2	N	22					145
							24	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	30					175
							33	9									
04	780	N	401	-0-	-379	-0-	28	1	334	2	N	35					210
							39	9									
05	806	N	65	-0-	-741	-0-	30	1	35	9	N	32					242
06	840	N	58	-0-	-782	-0-	30	1	28	9	N	25	190	1			77
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	15					92
							17	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	20					112
							22	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	N	25					137
							28	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	25					162
							28	9									
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	27	1	802	2	N	15					177
							17	9									
12	961	N	767	-0-	-194	-0-	25	1	711	2	N	28					205
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	31	1	1809	2	N	14			82
							15	9							
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	28	1	1647	2	N	13			95
							14	9							
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	31	1	1642	2	N	20			115
							22	9							
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	30	1	1801	2	N	13			128
							14	9							
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	31	1	1874	2	N	20			148
							22	9							
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	30	1	1685	2	N	12			160
							13	9							
07	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	31	1	1676	2	N	7			167
							8	9							
08	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	31	1	1786	2	N	10			177
							11	9							
09	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	30	1	1559	2	N	8			185
							9	9							
10	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	30	1	1487	2	N	13			198
							14	9							
11	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	30	1	1545	2	N	10			208
							11	9							
12	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	27	1	1380	2	N	19			227
							21	9							

TOTAL GAS PROD: 20,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 272 RRCID -> 254687 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 11075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	14332	-0-	-393	-0-	31	1	14165	2	N	124	382	1			97
							136	9									
02	13888	X	13262	-0-	-626	-0-	28	1	13161	2	N	66					163
							73	9									
03	15376	X	12881	-0-	-2495	-0-	31	1	12732	2	N	107					270
							118	9									
04	14880	X	13407	-0-	-1473	-0-	28	1	13207	2	N	156	193	1			233
							172	9									
05	14694	X	12894	-0-	-1800	-0-	31	1	12684	2	N	163	183	1			213
							179	9									
06	14220	X	12421	-0-	-1799	-0-	30	1	12250	2	N	128	197	1			144
							141	9									
07	14694	X	9734	-0-	-4960	-0-	26	1	9609	2	N	90					234
							99	9									
08	13857	X	13326	-0-	-531	-0-	31	1	13123	2	N	156	187	1			203
							172	9									
09	13410	X	11540	-0-	-1870	-0-	30	1	11397	2	N	103	198	1			108
							113	9									
10	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	31	1	12810	2	N	140					248
							154	9									
11	12900	X	10963	-0-	-1937	-0-	30	1	10817	2	N	105	199	1			154
							116	9									
12	13330	X	10737	-0-	-2593	-0-	29	1	10566	2	N	129					283
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 148,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9289	-0-	-631	-0-	26	1	9145	2	N	107	185	1			199
							118	9									
02	8932	X	7117	-0-	-1815	-0-	22	1	6945	2	N	136	192	1			143
							150	9									
03	9734	X	9591	-0-	-143	-0-	27	1	9448	2	N	105					248
							116	9									
04	9420	X	9418	-0-	-2	-0-	30	1	9255	2	N	121	196	1			173
							133	9									
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	31	1	9927	2	N	159	193	1			139
							175	9									
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	30	1	9397	2	N	144					283
							158	9									
07	9734	X	9613	-0-	-121	-0-	31	1	9450	2	N	120	192	1			211
							132	9									
08	10137	X	9150	-0-	-987	-0-	30	1	8967	2	N	139	186	1			164
							153	9									
09	9810	X	8190	-0-	-1620	-0-	30	1	8033	2	N	115					279
							127	9									
10	10137	X	7901	-0-	-2236	-0-	31	1	7762	2	N	98	182	1			195
							108	9									
11	9600	X	7804	-0-	-1796	-0-	30	1	7651	2	N	112					307
							123	9									
12	9300	X	7228	-0-	-2072	-0-	27	1	7081	2	N	109	190	1			226
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 105,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2294	-0-	-682	-0-	24	1	2264	2	N	5					198
							6	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	28	1	2489	2	N	22					220
							24	9									
03	2883	N	2825	-0-	-58	-0-	31	1	2783	2	N	10					230
							11	9									
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	30	1	2472	2	N	22					252
							24	9									
05	2821	N	2770	-0-	-51	-0-	31	1	2719	2	N	18					270
							20	9									
06	2730	N	2667	-0-	-63	-0-	30	1	2616	2	N	19	186	1			103
							21	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	31	1	2621	2	N	15					118
							17	9									
08	2759	N	2559	-0-	-200	-0-	31	1	2508	2	N	18					136
							20	9									
09	2670	N	2321	-0-	-349	-0-	28	1	2279	2	N	13					149
							14	9									
10	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	31	1	2531	2	N	10					159
							11	9									
11	2490	N	2344	-0-	-146	-0-	29	1	2313	2	N	2					161
							2	9									
12	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	27	1	2148	2	N	15					176
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	30	1	2391	2	N	31	201	1			102
							34	9									
02	2576	X	2221	-0-	-355	-0-	28	1	2193	2	N	-0-					102
03	2449	X	2424	-0-	-25	-0-	29	1	2384	2	N	10					112
							11	9									
04	2370	X	2250	-0-	-120	-0-	29	1	2198	2	N	21					133
							23	9									
05	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	31	1	2265	2	N	22					155
							24	9									
06	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	30	1	2229	2	N	38					193
							42	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	31	1	2297	2	N	24					217
							26	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	31	1	2265	2	N	36	189	1			64
							40	9									
09	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	30	1	2246	2	N	17					81
							19	9									
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	30	1	2253	2	N	26					107
							29	9									
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	29	1	2224	2	N	25					132
							28	9									
12	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	27	1	2116	2	N	21					153
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10088	-0-	-2095	-0-	24	1	9992	2	N	65	196	1			347
							72	9									
02	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	28	1	10777	2	N	114	197	1			264
							125	9									
03	11656	X	11572	-0-	-84	-0-	31	1	11367	2	N	158	196	1			226
							174	9									
04	11280	X	10528	-0-	-752	-0-	30	1	10362	2	N	124					350
							136	9									
05	12090	X	10805	-0-	-1285	-0-	31	1	10605	2	N	154	189	1			315
							169	9									
06	11400	X	10282	-0-	-1118	-0-	30	1	10102	2	N	136	193	1			258
							150	9									
07	11780	X	10309	-0-	-1471	-0-	31	1	10153	2	N	114	193	1			179
							125	9									
08	11563	X	10186	-0-	-1377	-0-	31	1	10035	2	N	109					288
							120	9									
09	10530	X	9849	-0-	-681	-0-	30	1	9728	2	N	83	192	1			179
							91	9									
10	10819	X	9973	-0-	-846	-0-	31	1	9819	2	N	112					291
							123	9									
11	10290	X	9563	-0-	-727	-0-	30	1	9431	2	N	93	196	1			188
							102	9									
12	10323	X	9169	-0-	-1154	-0-	27	1	9024	2	N	107					295
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 123,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	4940	-0-	-4205	-0-	26	1	4801	2	N	103	196	1			505
							113	9									
02	8260	X	5395	-0-	-2865	-0-	28	1	5185	2	N	165	196	1			474
							182	9									
03	8742	X	6189	-0-	-2553	-0-	31	1	5910	2	N	225	196	1			503
							248	9									
04	7950	X	6916	-0-	-1034	-0-	29	1	6699	2	N	171	194	1			480
							188	9									
05	6448	X	4925	-0-	-1523	-0-	25	1	4791	2	N	99	196	1			383
							109	9									
06	6000	X	5669	-0-	-331	-0-	30	1	5526	2	N	103					486
							113	9									
07	7161	X	6107	-0-	-1054	-0-	31	1	5825	2	N	228	388	1			326
							251	9									
08	7161	X	6054	-0-	-1107	-0-	31	1	5845	2	N	162					488
							178	9									
09	6930	X	6360	-0-	-570	-0-	30	1	6181	2	N	135	193	1			430
							149	9									
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	31	1	6418	2	N	135	195	1			370
							149	9									
11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	30	1	6131	2	N	137	192	1			315
							151	9									
12	6572	X	5838	-0-	-734	-0-	27	1	5675	2	N	124					439
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 71,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	7419	-0-	-2687	-0-		24	1	7349	2	N	42					325
								46	9									
02	9128	X	8448	-0-	-680	-0-		28	1	8315	2	N	95	197	1			223
								105	9									
03	9827	X	9316	-0-	-511	-0-		31	1	9204	2	N	74					297
								81	9									
04	9480	X	8650	-0-	-830	-0-		29	1	8501	2	N	109	198	1			208
								120	9									
05	9362	X	9010	-0-	-352	-0-		31	1	8873	2	N	96	193	1			111
								106	9									
06	9060	X	8305	-0-	-755	-0-		30	1	8176	2	N	90					201
								99	9									
07	9362	X	8695	-0-	-667	-0-		31	1	8579	2	N	77					278
								85	9									
08	9331	X	8606	-0-	-725	-0-		31	1	8445	2	N	118	193	1			203
								130	9									
09	8730	X	8015	-0-	-715	-0-		30	1	7917	2	N	62					265
								68	9									
10	9021	X	8132	-0-	-889	-0-		31	1	8021	2	N	73	191	1			147
								80	9									
11	8400	X	6512	-0-	-1888	-0-		28	1	6431	2	N	48					195
								53	9									
12	8680	X	6967	-0-	-1713	-0-		25	1	6892	2	N	45					240
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 98,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	10239	-0-	-9074	-0-		31	1	9843	2	N	332	197	1			337
								365	9									
02	16212	X	9172	-0-	-7040	-0-		28	1	8839	2	N	277	194	1			420
								305	9									
03	15872	X	9339	-0-	-6533	-0-		31	1	9002	2	N	278	386	1			312
								306	9									
04	12540	X	8653	-0-	-3887	-0-		30	1	8366	2	N	234	384	1			162
								257	9									
05	11780	X	8406	-0-	-3374	-0-		31	1	8154	2	N	201	193	1			170
								221	9									
06	9900	X	8041	-0-	-1859	-0-		30	1	7807	2	N	185	189	1			166
								204	9									
07	10168	X	7646	-0-	-2522	-0-		31	1	7426	2	N	172	190	1			148
								189	9									
08	9331	X	7526	-0-	-1805	-0-		31	1	7302	2	N	175	190	1			133
								193	9									
09	8640	X	6901	-0-	-1739	-0-		30	1	6707	2	N	149					282
								164	9									
10	8401	X	6785	-0-	-1616	-0-		31	1	6569	2	N	168	192	1			258
								185	9									
11	8040	X	6496	-0-	-1544	-0-		30	1	6273	2	N	175	191	1			242
								193	9									
12	7626	X	6252	-0-	-1374	-0-		27	1	6045	2	N	164	194	1			212
								180	9									

TOTAL GAS PROD: 95,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150442	X	150442	-0-	-0-	-0-		31	1	146080	2	N	3937	3868	1			431
								4331	9									
02	133392	X	111850	-0-	-21542	-0-		28	1	108877	2	N	2677	2518	1			590
								2945	9									
03	147684	X	104740	-0-	-42944	-0-		31	1	102165	2	N	2313	2494	1			409
								2544	9									
04	142920	X	87973	-0-	-54947	-0-		30	1	85830	2	N	1921	1965	1			365
								2113	9									
05	147684	X	79624	-0-	-68060	-0-		31	1	77783	2	N	1645	1413	1			597
								1810	9									
06	142920	X	69191	-0-	-73729	-0-		30	1	67625	2	N	1396	1610	1			383
								1536	9									
07	123845	X	64095	-0-	-59750	-0-		31	1	62689	2	N	1250	1308	1			325
								1375	9									
08	104749	X	58734	-0-	-46015	-0-		31	1	57465	2	N	1125	1098	1			352
								1238	9									
09	87960	X	52214	-0-	-35746	-0-		30	1	51084	2	N	1000	1095	1			257
								1100	9									
10	79639	X	50471	-0-	-29168	-0-		31	1	49350	2	N	991	921	1			327
								1090	9									
11	69180	X	45379	-0-	-23801	-0-		30	1	44423	2	N	842	744	1			425
								926	9									
12	55831	X	42215	-0-	-13616	-0-		27	1	41294	2	N	813	930	1			308
								894	9									

TOTAL GAS PROD: 916,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,910

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84142	X	84142	-0-	-0-	-0-		31	1	81222	2	N	2626	2367	1			742
								2889	9									
02	71449	X	71449	-0-	-0-	-0-		28	1	69566	2	N	1686	1770	1			658
								1855	9									
03	70560	X	70560	-0-	-0-	-0-		31	1	68903	2	N	1478	1371	1			765
								1626	9									
04	61837	X	61837	-0-	-0-	-0-		30	1	60463	2	N	1222	1366	1			621
								1344	9									
05	58126	X	58126	-0-	-0-	-0-		31	1	56961	2	N	1031	964	1			688
								1134	9									
06	51682	X	51682	-0-	-0-	-0-		30	1	50699	2	N	866	1168	1			386
								953	9									
07	48802	X	48802	-0-	-0-	-0-		31	1	47899	2	N	793	776	1			403
								872	9									
08	45727	X	45727	-0-	-0-	-0-		31	1	44905	2	N	719	772	1			350
								791	9									
09	42177	X	42177	-0-	-0-	-0-		30	1	41445	2	N	638	582	1			406
								702	9									
10	43004	X	43004	-0-	-0-	-0-		31	1	42291	2	N	620	578	1			448
								682	9									
11	40352	X	40352	-0-	-0-	-0-		30	1	39618	2	N	640	585	1			503
								704	9									
12	44640	X	38318	-0-	-6322	-0-		28	1	37623	2	N	606	590	1			519
								667	9									

TOTAL GAS PROD: 656,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,925

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

01	775	N	526	-0-	-249	-0-	515	3	11	9	N	10					100
02	700	N	395	-0-	-305	-0-	395	3			N	-0-					100
03	806	N	244	-0-	-562	-0-	244	3			N	-0-					100
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					100
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					100
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					58
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					58
03	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					58
04	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					58
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					58
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					58
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					58
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					58
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					58
10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					58
11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1313	2	1	9	N	1					59
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1268	2	11	9	N	10					69

TOTAL GAS PROD: 16,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THORNE WELL #: 1073 RRCID -> 051036 COMPL. DATE 08/16/1971 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10583 - 10845

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

01	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	1159	2	7	9	N	6					29
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1213	2	8	9	N	7					36
03	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1136	2	14	9	N	13					49
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	N	7					56
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	N	18					74
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	2	18	9	N	16					90
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	N	15					105
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	13	9	N	12					117
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1332	2	13	9	N	12					129
10	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	1231	2	7	9	N	6					135
11	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1343	2	17	9	N	15					150
12	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1001	2	19	9	N	17	147	1			20

TOTAL GAS PROD: 15,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					59
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	911	2			N	-0-					59
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1183	2	1	9	N	1					60
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	N	2					62
05	1023	N	768	-0-	-255	-0-	765	2	3	9	N	3					65
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2					67
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1465	2	11	9	N	10					77
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					77
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					77
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77
11	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1233	2	2	9	N	2					79
12	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1266	2	10	9	N	9					88

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	3004	2	37	9	N	34					188
02	2968	X	2816	-0-	-152	-0-	2780	2	36	9	N	33	192	1			29
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3112	2	44	9	N	40					69
04	3210	X	3163	-0-	-47	-0-	3119	2	44	9	N	40					109
05	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3197	2	46	9	N	42					151
06	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	2987	2	21	9	N	19					170
07	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3087	2	42	9	N	38					208
08	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3086	2	24	9	N	22	185	1			45
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	2941	2	26	9	N	24					69
10	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3051	2	40	9	N	36					105
11	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	2931	2	30	9	N	27					132
12	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	2492	2	35	9	N	32					164

TOTAL GAS PROD: 36,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1511	2	6	9	N	5					132
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1434	2	18	9	N	16					148
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1657	2	32	9	N	29					177
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1605	2	20	9	N	18	178	1			17
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	2	12	9	N	11					28
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1525	2	15	9	N	14					42
07	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1657	2	1	9	N	1					43
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1672	2	2	9	N	2					45
09	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1506	2	9	9	N	8					53
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	2	23	9	N	21					74
11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1475	2	18	9	N	16					90
12	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1268	2	17	9	N	15					105

TOTAL GAS PROD: 18,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	N	27					98
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16					114
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1713	2	37	9	N	34					148
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1618	2	23	9	N	21					169
05	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1665	2	23	9	N	21					190
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	N	12	180	1			22
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1772	2	15	9	N	14					36
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1774	2	23	9	N	21					57
09	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1572	2	19	9	N	17					74
10	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1644	2	25	9	N	23					97
11	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	1500	2	23	9	N	21					118
12	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1470	2	23	9	N	21					139

TOTAL GAS PROD: 19,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					20
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					20
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2			N	-0-					20
04	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			N	-0-					20
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					20
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1072	2			N	-0-					20
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					20
08	1271	N	931	-0-	-340	-0-	931	2			N	-0-					20
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					20
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					20
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					20
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1920	2	7	9	N	6					23
02	1904	N	1830	-0-	-74	-0-	1830	2			N	-0-					23
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1					24
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			N	-0-					24
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					24
06	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1977	2	3	9	N	3					27
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2017	2	29	9	N	26					53
08	2170	N	1806	-0-	-364	-0-	1762	2	44	9	N	40					93
09	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1767	2	25	9	N	23					116
10	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	1790	2	4	9	N	4					120
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	N	3					123
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	N	9					132

TOTAL GAS PROD: 23,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					76
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					76
03	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	2			N	-0-					76
04	750	N	224	-0-	-526	-0-	224	2			N	-0-					76
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					76
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					76
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1266	2	3	9	N	3					151
02	1176	N	1129	-0-	-47	-0-	1127	2	2	9	N	2					153
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	2	17	9	N	15					168
04	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	1068	2	7	9	N	6	71	1			103
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1315	2	14	9	N	13					116
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1248	2	2	9	N	2					118
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6					124
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1308	2	10	9	N	9					133
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8					141
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1306	2	10	9	N	9					150
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1271	2	12	9	N	11					161
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1258	2	4	9	N	4					165

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1928	2	15	9	N	14					79
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	N	16					95
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	N	14					109
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2483	2	35	9	N	32	123	1			18
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2156	2	19	9	N	17					35
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	2	20	9	N	18					53
07	2604	N	2244	-0-	-360	-0-	2219	2	25	9	N	23					76
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2173	2	21	9	N	19					95
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1986	2	21	9	N	19					114
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2271	2	23	9	N	21					135
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2166	2	21	9	N	19					154
12	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2035	2	8	9	N	7					161

TOTAL GAS PROD: 24,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3748	2	25	9	N	23					37
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2707	2	8	9	N	7					44
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3761	2	124	9	N	113					157
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3624	2	22	9	N	20					177
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3426	2	21	9	N	19	179	1			17
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3526	2	102	9	N	93					110
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					110
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3270	2	11	9	N	10					120
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					120
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3371	2	119	9	N	108	196	1			32
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					32
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 41,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1735	2	3	9	N	3					64
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	1457	2			N	-0-					64
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	N	4					68
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					68
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					68
06	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1658	2	2	9	N	2					70
07	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1689	2	18	9	N	16					86
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1576	2	10	9	N	9					95
09	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1606	2	6	9	N	5					100
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1626	2	14	9	N	13					113
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1456	2	6	9	N	5					118
12	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	1387	2	15	9	N	14					132

TOTAL GAS PROD: 19,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	474	1	3976	2	N	171	176	1			195
							188	9									
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	428	1	4258	2	N	28	193	1			30
							31	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	474	1	4578	2	N	131					161
							144	9									
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	459	1	4264	2	N	81	197	1			45
							89	9									
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	474	1	4208	2	N	55					100
							61	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	46	1	3314	2	N	28					128
							31	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3196	2	68	9	N	62					190
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3094	2	33	9	N	30	198	1			22
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					22
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					22
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2836	2	44	9	N	40					62
*12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4635	2	143	9	N	130					192

TOTAL GAS PROD: 47,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					15
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					15
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	726	2	4	9	N	4	4	8			57
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	630	2	12	9	N	11	11	8			57
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	804	2	33	9	N	30	30	8			57
04	720	N	437	-0-	-283	-0-	427	2	10	9	N	9	9	8			57
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					57
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					57
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					63
02	672	N	515	-0-	-157	-0-	515	2			N	-0-					63
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					63
04	630	N	359	-0-	-271	-0-	359	2			N	-0-					63
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					63
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	988	2	3	9	N	3	2	8			38
02	1036	N	830	-0-	-206	-0-	821	2	9	9	N	8	8	8			38
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10	10	8			38
04	960	N	487	-0-	-473	-0-	483	2	4	9	N	4	4	8			38
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					38
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					38
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	N	12	12	8			23
02	1764	N	1581	-0-	-183	-0-	1546	2	35	9	N	32	32	8			23
03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1737	2	88	9	N	80	80	8			23
04	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1522	2	46	9	N	42	42	8			23
05	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1362	2	24	9	N	22	22	8			23
06	1770	N	1350	-0-	-420	-0-	1306	2	44	9	N	40	40	8			23
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1586	2	52	9	N	47	47	8			23
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1446	2	32	9	N	29	29	8			23
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	N	6	6	8			23
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1573	2	29	9	N	26	26	8			23
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	N	21	21	8			23
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	N	8	8	8			23

TOTAL GAS PROD: 19,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2	2	8			27
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	787	2	4	9	N	4	4	8			27
03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	824	2	7	9	N	6	6	8			27
04	1020	N	365	-0-	-655	-0-	363	2	2	9	N	2	2	8			27
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					27
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3120	2	39	9	N	35					264
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3013	2	29	9	N	26					290
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3203	2	48	9	N	44					334
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3178	2	43	9	N	39	190	1			183
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3280	2	26	9	N	24					207
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3146	2	31	9	N	28					235
07	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	2676	2	19	9	N	17	178	1			74
08	3100	X	2669	-0-	-431	-0-	2633	2	36	9	N	33					107
09	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	2597	2	20	9	N	18					125
10	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2611	2	37	9	N	34					159
11	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	2612	2	31	9	N	28					187
*12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2688	2	30	9	N	27					214

TOTAL GAS PROD: 35,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1698	2	26	9	N	24	5	8			132
02	1764	N	1373	-0-	-391	-0-	1355	2	18	9	N	16	15	8			133
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1681	2	67	9	N	61	34	8			160
04	1680	N	771	-0-	-909	-0-	758	2	13	9	N	12	9	8			163
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2					165
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					165
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	2391	2	10	9	N	9	6	8			103
02	2128	N	1791	-0-	-337	-0-	1774	2	17	9	N	15	15	8			103
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2628	2	40	9	N	36	36	8			103
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2346	2	23	9	N	21	21	8			103
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2419	2	41	9	N	37	17	8			123
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2699	2	20	9	N	18	18	8			123
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2652	2	24	9	N	22	22	8			123
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2559	2	18	9	N	16	16	8			123
09	2730	N	2399	-0-	-331	-0-	2349	2	50	9	N	45	3	8			165
10	2666	N	2254	-0-	-412	-0-	2242	2	12	9	N	11	11	8			165
11	2490	N	1910	-0-	-580	-0-	1896	2	14	9	N	13	13	8			165
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2541	2	6	9	N	5	4	8			166

TOTAL GAS PROD: 28,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1790	-0-	-380	-0-	1779	2	11	9	N	10	10	8			77
02	1960	N	1197	-0-	-763	-0-	1177	2	20	9	N	18	18	8			77
03	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	1770	2	56	9	N	51	51	8			77
04	1740	N	815	-0-	-925	-0-	793	2	22	9	N	20	20	8			77
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					77
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					77
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	N	6	6	8			78
02	1568	N	1328	-0-	-240	-0-	1316	2	12	9	N	11	11	8			78
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1741	2	29	9	N	26	26	8			78
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	N	16	16	8			78
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1582	2	11	9	N	10	10	8			78
06	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1408	2	10	9	N	9	9	8			78
07	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1419	2	13	9	N	12	12	8			78
08	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1541	2	28	9	N	25	25	8			78
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6	6	8			78
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	N	19	19	8			78
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1887	2	28	9	N	25	25	8			78
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	N	5	5	8			78

TOTAL GAS PROD: 19,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	978	-0-	-169	-0-	972	2	6	9	N	5	5	8			75
02	924	N	751	-0-	-173	-0-	739	2	12	9	N	11	11	8			75
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					75
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					75
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

01	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1786	2	6	9	N	5	5	8			38
02	1848	N	1384	-0-	-464	-0-	1376	2	8	9	N	7	7	8			38
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1835	2	29	9	N	26	26	8			38
04	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	1468	2	11	9	N	10	10	8			38
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1663	2	9	9	N	8	8	8			38
06	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1555	2	13	9	N	12	12	8			38
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1720	2	11	9	N	10	10	8			38
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9	9	8			38
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1686	2	13	9	N	12	2	8			48
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1831	2	10	9	N	9	50	5	7	8	-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1753	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1747	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	2	7	9	N	6	3	8			76
02	1708	N	1325	-0-	-383	-0-	1318	2	7	9	N	6	6	8			76
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1917	2	45	9	N	41	21	8			96
04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	1682	2	20	9	N	18	11	8			103
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	N	9	9	8			103
06	1890	N	1632	-0-	-258	-0-	1622	2	10	9	N	9	9	8			103
07	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1742	2	12	9	N	11	11	8			103
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1640	2	7	9	N	6	6	8			103
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	N	2	2	8			103
10	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1576	2	6	9	N	5	5	8			103
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	N	4	4	8			103
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	N	5	2	8			106

TOTAL GAS PROD: 20,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1311	2	4	9	N	4	1	8			140
02	1288	N	1114	-0-	-174	-0-	1110	2	4	9	N	4	4	8			140
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10	9	N	9	4	8			145
04	1260	N	661	-0-	-599	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			145
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					145
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					145
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1779	2	3	9	N	3	3	8			53
02	1596	N	1412	-0-	-184	-0-	1405	2	7	9	N	6	6	8			53
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1867	2	29	9	N	26	21	8			58
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1622	2	11	9	N	10	10	8			58
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	N	7	7	8			58
06	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1666	2	18	9	N	16	12	8			62
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1729	2	21	9	N	19	11	8			70
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	N	8	6	8			72
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	N	3	2	8			73
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	N	11	7	8			77
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5	5	8			77
12	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			77

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3324	2	46	9	N	42					105
02	3108	X	2715	-0-	-393	-0-	2693	2	22	9	N	20					125
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3476	2	3	9	N	3					128
04	3330	X	3148	-0-	-182	-0-	3144	2	4	9	N	4					132
05	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3197	2			N	-0-					132
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					132
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3318	2	14	9	N	13					145
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3164	2	8	9	N	7					152
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					152
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3242	2	41	9	N	37	166	1			23
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3136	2	13	9	N	12					35
*12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 38,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					155
02	1960	N	1633	-0-	-327	-0-	1633	2			N	-0-					155
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2148	2	11	9	N	10					165
04	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	1856	2			N	-0-					165
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5					170
06	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	2			N	-0-					170
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					170
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					170
09	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1974	2			N	-0-					170
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					170
11	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	1912	2			N	-0-					170
12	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1293	2	6	9	N	5					127
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	902	2			N	-0-					127
03	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1194	2	9	9	N	8					135
04	1260	N	543	-0-	-717	-0-	529	2	14	9	N	13					148
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					148
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					148
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOBART RANCH 50 WELL #: 10 RRCID -> 205066 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10908 - 12610

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2015 - PLUGGED 02/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2102	2	6	9	N	5			52
02	1988	N	1761	-0-	-227	-0-	1754	2	7	9	N	6			58
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2245	2	11	9	N	10			68
04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1959	2			N	-0-			68
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			68
06	2190	N	1960	-0-	-230	-0-	1956	2	4	9	N	4			72
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-			72
08	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-			72
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	N	11			83
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			83
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			83
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 24,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HOBART RANCH 50 WELL #: 11 RRCID -> 205476 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	4303	2	1	9	N	1			22
02	4004	X	3438	-0-	-566	-0-	3438	2			N	-0-			22
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-			22
04	4230	X	4080	-0-	-150	-0-	4080	2			N	-0-			22
05	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	4231	2			N	-0-			22
06	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	3915	2			N	-0-			22
07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	2			N	-0-			22
08	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3855	2			N	-0-			22
09	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3970	2			N	-0-			22
10	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4138	2			N	-0-			22
11	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2			N	-0-			22
12	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	3428	2			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 47,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					47
02	2240	N	2144	-0-	-96	-0-	2144	2			N	-0-					47
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					47
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					47
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					47
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2600	2	18	9	N	16					63
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7					70
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					70
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2590	2	11	9	N	10					80
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					80
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					80
*12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 31,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2153	2	22	9	N	20					117
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					117
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					117
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					117
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					117
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					117
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					117
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					117
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					117
10	1860	N	856	-0-	-1004	-0-	856	2			N	-0-					117
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					117
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 20,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					32
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					32
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					32
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					32
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					32
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					32
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					32
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					32
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					32
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					32
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					32
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 30,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					101
02	1904	N	1433	-0-	-471	-0-	1433	2			N	-0-					101
03	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	1979	2			N	-0-					101
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2			N	-0-					101
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					101
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					101
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					101
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	3000	N	3967	-0-	967	967	3967	2			N	-0-					101
*12	3100	N	2530	-0-	-570	397	2530	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	2497	2			N	-0-					66
02	2128	N	1820	-0-	-308	-0-	1820	2			N	-0-					66
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					66
04	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2371	2			N	-0-					66
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1					67
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2380	2	7	9	N	6					73
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					73
08	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2442	2	6	9	N	5					78
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	2			N	-0-					78
10	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	2391	2	56	9	N	51					129
11	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2243	2	6	9	N	5					134
12	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2291	2	12	9	N	11					145

TOTAL GAS PROD: 28,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2412	2	3	9	N	3					100
02	2268	N	1883	-0-	-385	-0-	1883	2			N	-0-					100
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					100
04	2340	N	2171	-0-	-169	-0-	2171	2			N	-0-					100
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					100
06	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	2			N	-0-					100
07	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	2			N	-0-					100
08	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	2			N	-0-					100
09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			N	-0-					100
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					100
11	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			N	-0-					100
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 26,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1734	2	3	9	N	3					28
02	1764	N	1394	-0-	-370	-0-	1394	2			N	-0-					28
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					28
04	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	2			N	-0-					28
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					28
06	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	1662	2			N	-0-					28
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					28
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			N	-0-					28
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1629	2			N	-0-					28
10	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					28
11	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			N	-0-					28
12	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2014	2	2	9	N	2					132
02	2016	N	1555	-0-	-461	-0-	1555	2			N	-0-					132
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					132
04	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	1780	2			N	-0-					132
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					132
06	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	1709	2			N	-0-					132
07	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			N	-0-					132
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					132
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					132
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					132
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					132
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 22,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2580	-0-	-1016	-0-	2580	2			N	-0-					2
02	3248	X	2112	-0-	-1136	-0-	2112	2			N	-0-					2
03	3596	X	2732	-0-	-864	-0-	2732	2			N	-0-					2
04	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2489	2			N	-0-					2
05	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	2538	2			N	-0-					2
06	2640	X	2426	-0-	-214	-0-	2426	2			N	-0-					2
07	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	2539	2			N	-0-					2
08	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			N	-0-					2
09	2490	X	2488	-0-	-2	-0-	2488	2			N	-0-					2
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					2
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					2
12	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					28
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					28
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					28
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					28
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					28
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					28
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					28
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					28
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					28
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					28
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					28
*12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 37,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	125	1	2333	2	N	18					131
							20	9									
02	2156	N	1281	-0-	-875	-0-	77	1	1202	2	N	2					133
							2	9									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	115	1	2455	2	N	32					165
							35	9									
04	2400	N	2034	-0-	-366	-0-	2026	2	8	9	N	7					172
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2205	2	3	9	N	3					175
06	2520	N	2118	-0-	-402	-0-	2094	2	24	9	N	22					197
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2104	2	55	9	N	50	175	1			72
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1968	2	20	9	N	18					90
09	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1854	2	43	9	N	39					129
10	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2025	2	21	9	N	19					148
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					148
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	5					153

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 67 WELL #: 13 RRCID -> 213946 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10898 - 12636

01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2567	2	2	9	N	2					79
02	2408	N	1691	-0-	-717	-0-	1691	2			N	-0-					79
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					79
04	2490	N	1797	-0-	-693	-0-	1797	2			N	-0-					79
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2602	2	9	9	N	8					87
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					87
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					89
08	2604	N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2			N	-0-					89
09	2580	N	2206	-0-	-374	-0-	2186	2	20	9	N	18					107
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2329	2			N	-0-					107
11	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2142	2	44	9	N	40					147
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 27,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					70
02	3080	X	2594	-0-	-486	-0-	2575	2	19	9	N	17					87
03	3534	X	3504	-0-	-30	-0-	3504	2			N	-0-					87
04	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	2837	2	7	9	N	6					93
05	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	2840	2	42	9	N	38					131
06	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	2803	2	56	9	N	51					182
07	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2830	2	7	9	N	6					188
08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2998	2	24	9	N	22					210
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2847	2	14	9	N	13					223
10	2914	X	1833	-0-	-1081	-0-	1833	2			N	-0-					223
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					223
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 28,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2414	2	6	9	N	5	27	5			35
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					35
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					35
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					35
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					35
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					35
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					35
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					35
09	2340	N	2027	-0-	-313	-0-	2027	2			N	-0-					35
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					35
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					35
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 22,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					83
02	4256	X	3846	-0-	-410	-0-	3846	2			N	-0-					83
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					83
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					83
05	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	4649	2			N	-0-					83
06	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	4402	2			N	-0-					83
07	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	4462	2			N	-0-					83
08	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	4433	2			N	-0-					83
09	4590	X	4262	-0-	-328	-0-	4262	2			N	-0-					83
10	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557	2			N	-0-					83
11	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4384	2			N	-0-					83
*12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 54,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	3601	2	31	9	N	28					78
02	3556	X	3059	-0-	-497	-0-	3059	2			N	-0-					78
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					78
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					78
05	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	3542	2			N	-0-					78
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					78
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					78
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					78
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					78
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					78
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					78
12	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 43,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	2	7	9	N	6	6	8			98
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2192	2	18	9	N	16	16	8			98
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	2892	2	131	9	N	119	167	1	32	8	18
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2537	2	24	9	N	22	22	8			18
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2542	2	19	9	N	17	17	8			18
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2441	2	35	9	N	32	32	8			18
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2472	2	22	9	N	20	20	8			18
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2553	2	15	9	N	14	14	8			18
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2486	2	3	9	N	3	3	8			18
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2597	2	13	9	N	12	12	8			18
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2571	2	10	9	N	9	9	8			18
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2643	2	4	9	N	4	4	8			18

TOTAL GAS PROD: 31,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	149	1	1319	2	N	6					147
							7	9									
02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	106	1	1032	2	N	3					150
							3	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	130	1	1442	2	N	23					173
							25	9									
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2			N	-0-					173
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	2	21	9	N	19					192
06	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	1306	2	18	9	N	16	179	1			29
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1389	2	18	9	N	16					45
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1365	2	25	9	N	23					68
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1331	2	15	9	N	14					82
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1369	2	12	9	N	11					93
11	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1083	2	9	9	N	8					101
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					108

TOTAL GAS PROD: 16,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

01	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	4314	2	6	9	N	5	5	8			98
02	3836	X	3438	-0-	-398	-0-	3426	2	12	9	N	11	11	8			98
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4476	2	78	9	N	71	22	8			147
04	4170	X	4138	-0-	-32	-0-	4091	2	47	9	N	43	18	8			172
05	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4056	2	41	9	N	37	11	8			198
06	4260	X	4007	-0-	-253	-0-	3963	2	44	9	N	40	15	8			223
07	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	4121	2	29	9	N	26	167	1	17	8	65
08	4402	X	4057	-0-	-345	-0-	4054	2	3	9	N	3					68
09	4140	X	3891	-0-	-249	-0-	3856	2	35	9	N	32	2	8			98
10	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	3971	2	18	9	N	16	11	8			103
11	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3810	2	20	9	N	18	9	8			112
12	4154	X	3770	-0-	-384	-0-	3767	2	3	9	N	3	3	8			112

TOTAL GAS PROD: 48,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1606	2	7	9	N	6	6	8			48
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	1472	2	19	9	N	17	17	8			48
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1645	2	40	9	N	36	36	8			48
04	1560	N	860	-0-	-700	-0-	849	2	11	9	N	10	10	8			48
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					48
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					48
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4416	-0-	-513	-0-	130	1	4272	2	N	13					191
							14	9									
02	4312	X	3648	-0-	-664	-0-	106	1	3535	2	N	6					197
							7	9									
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	130	1	4669	2	N	42					239
							46	9									
04	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	4474	2	22	9	N	20	195	1			64
05	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4546	2	8	9	N	7					71
06	4680	X	4388	-0-	-292	-0-	4375	2	13	9	N	12					83
07	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	4653	2	19	9	N	17					100
08	4836	X	4727	-0-	-109	-0-	4676	2	51	9	N	46					146
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4505	2	35	9	N	32					178
10	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	4579	2	42	9	N	38	188	1			28
11	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	4292	2	12	9	N	11					39
12	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	3584	2	9	9	N	8					47

TOTAL GAS PROD: 52,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HOBART RANCH 50 WELL #: 19 RRCID -> 223003 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11052 - 12784

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4485	2	9	9	N	8	8	8			98
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3596	2	14	9	N	13	13	8			98
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4557	2	40	9	N	36	36	8			98
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4046	2	24	9	N	22	22	8			98
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3990	2	17	9	N	15	15	8			98
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3675	2	23	9	N	21	21	8			98
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3355	2	25	9	N	23	23	8			98
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4012	2	9	9	N	8	8	8			98
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3885	2	2	9	N	2	2	8			98
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	N	5	5	8			98
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3702	2	6	9	N	5	5	8			98
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4323	2	2	9	N	2	2	8			98

TOTAL GAS PROD: 47,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4213	2	18	9	N	16	7	8			10
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3341	2	12	9	N	11	11	8			10
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4179	2	21	9	N	19	19	8			10
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3779	2	18	9	N	16	16	8			10
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3928	2	14	9	N	13	13	8			10
06	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	3724	2	18	9	N	16	16	8			10
07	4185	X	3861	-0-	-324	-0-	3839	2	22	9	N	20	20	8			10
08	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	3941	2	11	9	N	10	10	8			10
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3816	2	3	9	N	3	3	8			10
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4070	2	10	9	N	9	9	8			10
11	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3739	2	8	9	N	7	7	8			10
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	N	2	2	8			10

TOTAL GAS PROD: 46,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

01	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1850	2	6	9	N	5	2	8			70
02	1848	N	1452	-0-	-396	-0-	1445	2	7	9	N	6	6	8			70
03	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1899	2	23	9	N	21	21	8			70
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1686	2	11	9	N	10	10	8			70
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1707	2	10	9	N	9	9	8			70
06	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1617	2	13	9	N	12	12	8			70
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1734	2	15	9	N	14	14	8			70
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	10	10	8			70
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13	2	8			81
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	N	17	6	8			92
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	2	7	9	N	6	6	8			92
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			92

TOTAL GAS PROD: 21,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	130	1	3025	2	N	10					222
							11	9									
02	2772	X	2383	-0-	-389	-0-	106	1	2268	2	N	8					230
							9	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	130	1	3198	2	N	23					253
							25	9									
04	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	2937	2	11	9	N	10	185	1			78
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3221	2	10	9	N	9					87
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3058	2	14	9	N	13					100
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					100
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3138	2	22	9	N	20					120
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3105	2	22	9	N	20					140
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3206	2	12	9	N	11					151
11	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	2945	2	14	9	N	13					164
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3527	2	8	9	N	7					171

TOTAL GAS PROD: 37,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2728	2	2	9	N	2	2	8			57
02	2324	N	2003	-0-	-321	-0-	1999	2	4	9	N	4	4	8			57
03	2821	N	2517	-0-	-304	-0-	2499	2	18	9	N	16	16	8			57
04	2640	N	2304	-0-	-336	-0-	2292	2	12	9	N	11	11	8			57
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2288	2	9	9	N	8	8	8			57
06	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2184	2	11	9	N	10	10	8			57
07	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2260	2	12	9	N	11	11	8			57
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2354	2	7	9	N	6	6	8			57
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2296	2	2	9	N	2	2	8			57
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	N	5	5	8			57
11	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	2151	2	6	9	N	5	5	8			57
12	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2220	2	2	9	N	2	2	8			57

TOTAL GAS PROD: 27,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VANCE S WELL #: 2045 RRCID -> 228408 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11602 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					36
02	1288	N	939	-0-	-349	-0-	915	2	24	9	N	22					58
03	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	947	2	152	9	N	138					196
04	1260	N	883	-0-	-377	-0-	853	2	30	9	N	27	193	1			30
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					30
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					30
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

01	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	130	1	2367	2	N	-0-					118
02	2268	N	1904	-0-	-364	-0-	106	1	1792	2	N	5					123
							6	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	130	1	2346	2	N	2					125
							2	9									
04	2430	N	2107	-0-	-323	-0-	2104	2	3	9	N	3					128
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6	9	N	5					133
06	2400	N	2036	-0-	-364	-0-	2028	2	8	9	N	7					140
07	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2070	2	22	9	N	20					160
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2085	2	31	9	N	28					188
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2165	2	36	9	N	33					221
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2323	2	34	9	N	31	184	1			68
11	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	2002	2	6	9	N	5					73
12	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	2055	2	4	9	N	4					77

TOTAL GAS PROD: 25,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			136
02	1652	N	1469	-0-	-183	-0-	1466	2	3	9	N	3	3	8			136
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3	3	8			136
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			136
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	2	4	9	N	4	4	8			136
06	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1682	2	1	9	N	1	1	8			136
07	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1714	2	11	9	N	10	10	8			136
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1805	2	2	9	N	2	2	8			136
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	N	1					137
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1825	2	13	9	N	12	8	8			141
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15	2	8			154
12	1922	N	1527	-0-	-395	-0-	1523	2	4	9	N	4	2	8			156

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2277	-0-	-48	-0-	2269	2	8	9	N	7	4	8			83
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2269	2	10	9	N	9	9	8			83
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2579	2	25	9	N	23	23	8			83
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2244	2	15	9	N	14	14	8			83
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2752	2	9	9	N	8	8	8			83
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2818	2	18	9	N	16	16	8			83
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2696	2	97	9	N	88	13	8			158
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2774	2	52	9	N	47	180	1			25
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2614	2	2	9	N	2	2	8			25
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2656	2	6	9	N	5	5	8			25
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	2	8	9	N	7	7	8			25
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8			25

TOTAL GAS PROD: 30,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1175	2	56	9	N	51					167
02	1148	N	1064	-0-	-84	-0-	998	2	66	9	N	60					227
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1301	2	28	9	N	25					252
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1168	2	72	9	N	65	180	1			137
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1206	2	50	9	N	45					182
06	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1100	2	45	9	N	41					223
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1194	2	63	9	N	57					280
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1168	2	68	9	N	62	180	1			162
09	1140	N	975	-0-	-165	-0-	934	2	41	9	N	37					199
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1163	2	90	9	N	82					281
11	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	975	2	42	9	N	38	198	1			121
12	1023	N	352	-0-	-671	-0-	338	2	14	9	N	13					134

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	2510	2	6	9	N	5	4	8			58
02	2240	N	2091	-0-	-149	-0-	2083	2	8	9	N	7	7	8			58
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2725	2	20	9	N	18	18	8			58
04	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2398	2	11	9	N	10	10	8			58
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2450	2	10	9	N	9	9	8			58
06	2670	N	2413	-0-	-257	-0-	2381	2	32	9	N	29	12	8			75
07	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2410	2	11	9	N	10	10	8			75
08	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2377	2	6	9	N	5	5	8			75
09	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	2280	2			N	-0-					75
10	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	2299	2	2	9	N	2	2	8			75
11	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	2183	2	2	9	N	2	2	8			75
12	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8			75

TOTAL GAS PROD: 28,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2966	-0-	-816	-0-	149	1	2783	2	N	31					194
							34	9									
02	3360	X	2408	-0-	-952	-0-	134	1	2245	2	N	26					220
							29	9									
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	110	1	3160	2	N	80	193	1			107
							88	9									
04	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	3163	2	43	9	N	39					146
05	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3466	2	44	9	N	40					186
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3250	2	50	9	N	45					231
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3160	2	51	9	N	46	193	1			84
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3359	2	36	9	N	33					117
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3197	2	32	9	N	29					146
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3383	2	58	9	N	53					199
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3118	2	52	9	N	47					246
*12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3344	2	21	9	N	19	197	1			68

TOTAL GAS PROD: 38,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3	3	8			35
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	665	2	19	9	N	17	17	8			35
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	810	2	35	9	N	32	27	8			40
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	N	15	13	8			42
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					42
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					42
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2064	2	51	9	N	46	20	8			68
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	N	4	4	8			68

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7980	-0-	-855	-0-	7954	2	26	9	N	24	24	8			58
02	7980	X	7479	-0-	-501	-0-	7438	2	41	9	N	37	37	8			58
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9024	2	95	9	N	86	86	8			58
04	8550	X	8484	-0-	-66	-0-	8436	2	48	9	N	44	39	8			63
05	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9134	2	61	9	N	55	38	8			80
06	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8463	2	43	9	N	39	39	8			80
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8876	2	57	9	N	52	52	8			80
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8873	2	85	9	N	77	29	8			128
09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8642	2	7	9	N	6	6	8			128
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8871	2	39	9	N	35	20	8			143
11	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8569	2	40	9	N	36	27	8			152
12	8835	X	8256	-0-	-579	-0-	8246	2	10	9	N	9	9	8			152

TOTAL GAS PROD: 103,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2694	2	3	9	N	3	3	8			59
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	N	7	7	8			59
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3053	2	21	9	N	19	19	8			59
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2651	2	15	9	N	14	14	8			59
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2878	2	12	9	N	11	11	8			59
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2779	2	14	9	N	13	13	8			59
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2716	2	13	9	N	12	12	8			59
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2727	2	12	9	N	11	11	8			59
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2	9	N	2	2	8			59
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	N	9	9	8			59
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	N	7	7	8			59
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2502	2	2	9	N	2	2	8			59

TOTAL GAS PROD: 32,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1829	2	21	9	N	19					107
02	1876	N	1690	-0-	-186	-0-	1688	2	2	9	N	2					109
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1957	2	62	9	N	56					165
04	1800	N	1508	-0-	-292	-0-	1502	2	6	9	N	5					170
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1942	2	44	9	N	40					210
06	1950	N	1479	-0-	-471	-0-	1446	2	33	9	N	30	182	1			58
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					58
08	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1850	2	10	9	N	9					67
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1580	2	9	9	N	8					75
10	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1673	2	30	9	N	27					102
11	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	1273	2	28	9	N	25					127
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11					138

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1575	2	13	9	N	12	4	8			55
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1650	2	26	9	N	24	16	8			63
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	N	44	44	8			63
04	1530	N	824	-0-	-706	-0-	815	2	9	9	N	8	8	8			63
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					63
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					63
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	3000	N	3533	-0-	533	533	3498	2	35	9	N	32	32	8			63
*12	3100	N	2965	-0-	-135	398	2950	2	15	9	N	14	14	8			63

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3684	-0-	-1586	-0-	3665	2	19	9	N	17	3	8			97
02	4060	X	2984	-0-	-1076	-0-	2962	2	22	9	N	20	6	8			111
03	4650	X	3334	-0-	-1316	-0-	3328	2	6	9	N	5	5	8			111
04	4500	X	2974	-0-	-1526	-0-	2970	2	4	9	N	4	4	8			111
05	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	3810	2	3	9	N	3	3	8			111
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3903	2	6	9	N	5	5	8			111
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3885	2	9	9	N	8	8	8			111
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3837	2	6	9	N	5	5	8			111
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3597	2	1	9	N	1	1	8			111
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3672	2	8	9	N	7	7	8			111
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3519	2	10	9	N	9	9	8			111
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			111

TOTAL GAS PROD: 42,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	2191	2	2	9	N	2	2	8			38
02	2072	N	1855	-0-	-217	-0-	1848	2	7	9	N	6	6	8			38
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7	7	8			38
04	2130	N	1757	-0-	-373	-0-	1749	2	8	9	N	7	7	8			38
05	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1961	2	10	9	N	9	9	8			38
06	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1875	2	7	9	N	6	6	8			38
07	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1788	2	3	9	N	3	3	8			38
08	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	1776	2	2	9	N	2	2	8			38
09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					38
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			38
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	N	4	4	8			38
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 22,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1977	2	3	9	N	3	3	8			147
02	1820	N	1543	-0-	-277	-0-	1535	2	8	9	N	7	7	8			147
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1999	2	14	9	N	13	13	8			147
04	1920	N	1606	-0-	-314	-0-	1594	2	12	9	N	11	11	8			147
05	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1596	2	9	9	N	8	8	8			147
06	1950	N	1381	-0-	-569	-0-	1370	2	11	9	N	10	10	8			147
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1596	2	9	9	N	8	8	8			147
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	N	8	8	8			147
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	N	2	2	8			147
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1917	2	6	9	N	5	5	8			147
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5	5	8			147
12	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1543	2	3	9	N	3	3	8			147

TOTAL GAS PROD: 20,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

01	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2222	2	18	9	N	16	3	8			81
02	1960	N	1792	-0-	-168	-0-	1780	2	12	9	N	11	9	8			83
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2321	2	34	9	N	31	19	8			95
04	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	1932	2	24	9	N	22	12	8			105
05	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1865	2	13	9	N	12	7	8			110
06	2280	N	1680	-0-	-600	-0-	1662	2	18	9	N	16	9	8			117
07	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1883	2	9	9	N	8	8	8			117
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2172	2	15	9	N	14	7	8			124
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	N	10	2	8			132
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2192	2	30	9	N	27	7	8			152
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2129	2	7	9	N	6	6	8			152
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2647	2	2	9	N	2	2	8			152

TOTAL GAS PROD: 25,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3341	2	6	9	N	5	5	8			70
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2613	2	8	9	N	7	7	8			70
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3617	2	15	9	N	14	14	8			70
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3184	2	8	9	N	7	7	8			70
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3279	2	9	9	N	8	8	8			70
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3138	2	4	9	N	4	4	8			70
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3162	2	12	9	N	11	11	8			70
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3199	2	11	9	N	10	10	8			70
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1	1	8			70
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3037	2	7	9	N	6	6	8			70
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3178	2	10	9	N	9	9	8			70
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	N	2	2	8			70

TOTAL GAS PROD: 37,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9566	-0-	-354	-0-	149 146	1 9	9271	2	N	133	195	1			322
02	8960	X	7327	-0-	-1633	-0-	134 122	1 9	7071	2	N	111	187	1			246
03	9920	X	4953	-0-	-4967	-0-	149 56	1 9	4748	2	N	51	192	1			105
04	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	144 145	1 9	9526	2	N	132					237
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	149 111	1 9	9945	2	N	101					338
06	8280	X	7593	-0-	-687	-0-	38 55	1 9	7500	2	N	50	190	1			198
07	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10209	2	100	9	N	91	186	1			103
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10464	2	178	9	N	162	193	1			72
09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9888	2	127	9	N	115					187
10	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	9945	2	182	9	N	165	199	1			153
11	8280	X	5019	-0-	-3261	-0-	4962	2	57	9	N	52					205
12	9920	X	2193	-0-	-7727	-0-	2167	2	26	9	N	24					229

TOTAL GAS PROD: 97,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1696	2	2	9	N	2	1	8			47
02	1624	N	1356	-0-	-268	-0-	1354	2	2	9	N	2	2	8			47
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	2	6	9	N	5	5	8			47
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1584	2	2	9	N	2	2	8			47
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			47
06	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1666	2	3	9	N	3	3	8			47
07	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1577	2	2	9	N	2	2	8			47
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1	1	8			47
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1613	2	1	9	N	1	1	8			47
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			47
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	2	8			47
12	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		74870	-0-	74870	74870	72776	2	2094	9	N	1904	1727	1			177
04	SHUT IN		98911	-0-	98911	173781	96746	2	2165	9	N	1968	2072	1			73
05	SHUT IN		82477	-0-	82477	256258	80786	2	1691	9	N	1537	1252	1			358
06	SHUT IN		67869	-0-	67869	324127	66617	2	1252	9	N	1138	1216	1			280
07	386354	X	62227	-0-	-324127	-0-	61274	2	953	9	N	866	926	1			220
08	111352	X	55493	-0-	-55859	-0-	54603	2	890	9	N	809	889	1			140
09	107760	X	48187	-0-	-59573	-0-	47596	2	591	9	N	537	540	1			137
10	111352	X	44749	-0-	-66603	-0-	44082	2	667	9	N	606	538	1			205
11	107760	X	38715	-0-	-69045	-0-	38170	2	545	9	N	495	537	1			163
12	62217	X	36960	-0-	-25257	-0-	36398	2	562	9	N	511	531	1			143

TOTAL GAS PROD: 610,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,371

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

01	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					109
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	27	1			82
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	N	3					85
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	2	1	9	N	1					86
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	860	2	1	9	N	1					87
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	862	2	2	9	N	2					89
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7					96
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3					99
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					99
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					99
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					99
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 11,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 2063 RRCID -> 059080 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10444 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					135
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					137
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					137
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					137
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					137
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					137
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					137
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					137
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1090	2	31	9	N	28					75
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	929	2	28	9	N	25					100
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1099	2	34	9	N	31					131
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1145	2	45	9	N	41	153	1			19
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1103	2	17	9	N	15					34
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1090	2	41	9	N	37					71
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	2	30	9	N	27					98
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1042	2	25	9	N	23					121
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1062	2	30	9	N	27					148
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1045	2	226	9	N	205	169	1			184
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1040	5	19	9	N	17	169	1			32
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1039	2	28	9	N	25					57

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	N	8					238
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	N	8	199	1			47
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	2	9	9	N	8					55
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	N	7					62
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	978	2	8	9	N	7					69
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	858	2	7	9	N	6					75
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	996	2	14	9	N	13					88
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	873	2	17	9	N	15					103
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	858	2	4	9	N	4					107
10	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					107
11	870	N	804	-0-	-66	-0-	801	2	3	9	N	3					110
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	700	2	2	9	N	2					112

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	11987					N	-0-					68
02	0	W	629	-0-	629	12616	629	2			N	-0-					68
03	0	W	587	-0-	587	13203	587	2			N	-0-					68
04	0	W	657	-0-	657	13860	657	2			N	-0-					68
05	0	W	683	-0-	683	14543	683	2			N	-0-					68
06	0	W	466	-0-	466	15009	466	2			N	-0-					68
07	0	W	863	-0-	863	15872	863	2			N	-0-	13	1			55
08	0	W	838	-0-	838	16710	838	2			N	-0-					55
09	0	W	-0-	-0-	-0-	16710					N	-0-					55
10	0	W	-0-	-0-	-0-	16710					N	-0-					55
11	3000	N	956	-0-	-2044	14666	956	2			N	-0-					55
*12	3100	N	923	-0-	-2177	12489	923	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1495	2	11	9	N	10					172
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1337	2	14	9	N	13					185
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1500	2	11	9	N	10					195
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1287	2	6	9	N	5					200
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	2	19	9	N	17					217
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	N	13	190	1			40
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	2	3	9	N	3					43
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	2	4	9	N	4					47
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	N	3					50
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1703	2	13	9	N	12					62
11	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1537	2	12	9	N	11					73
12	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1600	2	17	9	N	15					88

TOTAL GAS PROD: 18,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1248	-0-	1248	18095	1231	2	17	9	N	15					15
02	0	W	949	-0-	949	19044	941	2	8	9	N	7					22
03	0	W	1035	-0-	1035	20079	1020	2	15	9	N	14					36
04	0	W	891	-0-	891	20970	882	2	9	9	N	8					44
05	0	W	781	-0-	781	21751	775	2	6	9	N	5					49
06	0	W	764	-0-	764	22515	753	2	11	9	N	10					59
07	0	W	728	-0-	728	23243	725	2	3	9	N	3					62
08	0	W	616	-0-	616	23859	612	2	4	9	N	4					66
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23859					N	-0-					66
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23859					N	-0-					66
*11	3000	N	625	-0-	-2375	21484	616	2	9	9	N	8					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21484					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1244	-0-	-1236	-0-	1244	2			N	-0-					127
02	2128	N	2025	-0-	-103	-0-	2025	2			N	-0-	30	1			97
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2404	2	47	9	N	43					140
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2385	2	31	9	N	28					168
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2360	2	22	9	N	20					188
06	2370	N	2252	-0-	-118	-0-	2207	2	45	9	N	41	194	1			35
07	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	2146	2	13	9	N	12					47
08	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	1994	2	11	9	N	10					57
09	2250	N	2017	-0-	-233	-0-	1994	2	23	9	N	21					78
10	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1977	2	22	9	N	20					98
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1940	2	28	9	N	25					123
12	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	1777	2	32	9	N	29					152

TOTAL GAS PROD: 24,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046 L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10883

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					103
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					103
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4					107
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3					110
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2					112
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	648	2	1	9	N	1					113
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	657	2	4	9	N	4					117
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	594	2	3	9	N	3					120
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					120
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					120
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					120
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 5047 RRCID -> 084754 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10788 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	906	-0-	906	15139	906	2			N	-0-					147
02	0	W	779	-0-	779	15918	772	2	7	9	N	6					153
03	0	W	902	-0-	902	16820	891	2	11	9	N	10					163
04	0	W	887	-0-	887	17707	881	2	6	9	N	5					168
05	0	W	902	-0-	902	18609	896	2	6	9	N	5					173
06	0	W	933	-0-	933	19542	927	2	6	9	N	5					178
07	0	W	1014	-0-	1014	20556	1008	2	6	9	N	5					183
08	0	W	922	-0-	922	21478	920	2	2	9	N	2					185
09	0	W	12	-0-	12	21490	6	2	6	9	N	5					190
10	0	W	6	-0-	6	21496	3	2	3	9	N	3					193
*11	3000	N	950	-0-	-2050	19446	948	2	2	9	N	2					195
*12	3100	N	811	-0-	-2289	17157	809	2	2	9	N	2					197

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1410	2	4	9	N	4					99
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	2	22	9	N	20					119
03	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	1025	2	22	9	N	20					139
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10					149
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	N	2					151
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	2	21	9	N	19					170
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10	154	1			26
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8					34
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15					49
10	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1500	2	20	9	N	18					67
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	N	10					77
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1418	2	20	9	N	18					95

TOTAL GAS PROD: 16,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1549	2	6	9	N	5					105
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	N	5					110
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1772	2	13	9	N	12					122
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1624	2	11	9	N	10					132
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1793	2	22	9	N	20					152
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1675	2	13	9	N	12					164
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1676	2	24	9	N	22					186
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					189
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1648	2	14	9	N	13					202
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1701	2	20	9	N	18					220
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	710	2	6	9	N	5					103
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5					108
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	822	2	6	9	N	5					113
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	N	7					120
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	N	5					125
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	759	2	11	9	N	10					135
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	728	2	3	9	N	3					138
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5					143
09	780	N	592	-0-	-188	-0-	588	2	4	9	N	4					147
10	744	N	605	-0-	-139	-0-	594	2	11	9	N	10					157
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14	9	N	13					170
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	614	2	3	9	N	3					173

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	643	-0-	-101	-0-	637	2	6	9	N	5					60
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	568	2	6	9	N	5					65
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					68
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					70
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					72
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					73
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					73
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					73
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	674	2	2	9	N	2					75
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					75
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	N	8					168
02	1120	N	1024	-0-	-96	-0-	1011	2	13	9	N	12					180
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	2	6	9	N	5					185
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3	9	N	3					188
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3					191
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1401	2	14	9	N	13					204
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	N	8	185	1			27
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	N	8					35
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1451	2	8	9	N	7					42
10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1454	2	6	9	N	5					47
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	N	8					55
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1428	2	22	9	N	20					75

TOTAL GAS PROD: 16,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					10
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			N	-0-					10
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					10
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					10
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					10
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					10
07	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					10
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					10
09	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					10
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					10
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					10
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					80
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	573	2	2	9	N	2					82
03	651	N	224	-0-	-427	-0-	224	2			N	-0-					82
04	660	N	6	-0-	-654	-0-	3	2	3	9	N	3					85
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					85
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1833	2	14	9	N	13					102
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					102
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1859	2	23	9	N	21					123
04	1800	N	1273	-0-	-527	-0-	1262	2	11	9	N	10					133
05	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1686	2	4	9	N	4					137
06	1830	N	428	-0-	-1402	-0-	344	2	84	9	N	76	181	1			32
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					32
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					32
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					61
02	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	2			N	-0-					61
03	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					61
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					61
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					61
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					61
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					61
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					61
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					61
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					61
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					61
12	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	2	14	9	N	13					98
02	1624	N	1327	-0-	-297	-0-	21	1	1295	2	N	10					108
							11	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	344	1	1844	2	N	17					125
							19	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1697	2	19	9	N	17					142
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	344	1	1780	2	N	16					158
							18	9									
06	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	1789	2	22	9	N	20					178
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1974	2	21	9	N	19					197
08	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1963	2	17	9	N	15					212
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1937	2	14	9	N	13					225
10	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	1552	2	9	9	N	8	195	1			38
11	1920	N	1411	-0-	-509	-0-	1405	2	6	9	N	5					43
*12	2015	N	1388	-0-	-627	-0-	1378	2	10	9	N	9					52

TOTAL GAS PROD: 21,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

01	0	W	1340	-0-	1340	24076	1340	2			N	-0-					72
02	0	W	1138	-0-	1138	25214	1138	2			N	-0-					72
03	0	W	1284	-0-	1284	26498	1278	2	6	9	N	5					77
04	0	W	1283	-0-	1283	27781	1277	2	6	9	N	5					82
05	0	W	1305	-0-	1305	29086	1304	2	1	9	N	1					83
06	0	W	1274	-0-	1274	30360	1270	2	4	9	N	4					87
07	0	W	1319	-0-	1319	31679	1316	2	3	9	N	3					90
08	0	W	1249	-0-	1249	32928	1249	2			N	-0-					90
09	0	W	1277	-0-	1277	34205	1277	2			N	-0-					90
10	0	W	725	-0-	725	34930	725	2			N	-0-					90
11	3000	N	681	-0-	-2319	32611	681	2			N	-0-					90
*12	3100	N	885	-0-	-2215	30396	885	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1323	2	15	9	N	14	184	1			35
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	12					47
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1284	2	9	9	N	8					55
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	2	3	9	N	3					58
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	N	5					63
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12					75
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	2	9	9	N	8					83
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1232	2	10	9	N	9					92
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1306	2	14	9	N	13					105
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1251	2	13	9	N	12					117
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	N	11					128
12	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1115	2	13	9	N	12					140

TOTAL GAS PROD: 15,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	782	-0-	-396	-0-	782	2			N	-0-					40
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	N	3					43
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	N	2					45
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					45
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					45
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					45
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					45
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	N	2					47
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					47
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1					48
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					48
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	946	2	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 12,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

01	930	N	873	-0-	-57	-0-	863	2	10	9	N	9					182
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	464	2	20	9	N	18					200
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	918	2	42	9	N	38	195	1			43
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2					45
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					48
06	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					48
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					50
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					52
09	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					52
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					52
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					52
12	775	N	637	-0-	-138	-0-	636	2	1	9	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	270	-0-	270	3383	270	2			N	-0-					10
02	0	W	239	-0-	239	3622	239	2			N	-0-					10
03	0	W	290	-0-	290	3912	279	2	11	9	N	10					20
04	0	W	258	-0-	258	4170	258	2			N	-0-					20
05	0	W	264	-0-	264	4434	264	2			N	-0-					20
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4434					N	-0-					20
07	0	W	279	-0-	279	4713	279	2			N	-0-					20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4713					N	-0-					20
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4713					N	-0-					20
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4713					N	-0-					20
*11	3000	N	304	-0-	-2696	2017	304	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2017					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					82
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	N	13					95
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	824	2	19	9	N	17					112
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	770	2	8	9	N	7					119
05	930	N	797	-0-	-133	-0-	788	2	9	9	N	8					127
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	779	2	17	9	N	15					142
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	N	14					156
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	771	2	6	9	N	5					161
09	810	N	313	-0-	-497	-0-	311	2	2	9	N	2					163
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7	148	1			22
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7					29
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5					34

TOTAL GAS PROD: 9,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	N	5					160
02	1512	N	1103	-0-	-409	-0-	15	1	1082	2	N	5					165
							6	9									
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	362	1	1552	2	N	-0-					165
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					165
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	362	1	1591	2	N	2					167
							2	9									
06	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1538	2			N	-0-					167
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					167
08	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	1566	2			N	-0-					167
09	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	1336	2	17	9	N	15					182
10	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1443	2	11	9	N	10	174	1			18
11	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			N	-0-					18
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	848	2	19	9	N	17					95
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	9	1	746	2	N	8					103
							9	9									
03	1085	N	964	-0-	-121	-0-	954	2	10	9	N	9					112
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	N	7					119
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	2	7	9	N	6					125
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	N	8					133
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	N	1					134
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	992	2	4	9	N	4					138
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	966	2	1	9	N	1					139
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	946	2	1	9	N	1					140
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	887	2	4	9	N	4					144
*12	992	N	889	-0-	-103	-0-	886	2	3	9	N	3					147

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	885	2	7	9	N	6					48
02	924	N	637	-0-	-287	-0-	2	1	631	2	N	4					52
							4	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	341	1	854	2	N	1					53
							1	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	N	15					68
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	341	1	1220	2	N	14					82
							15	9									
06	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1058	2	14	9	N	13					95
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1023	2	3	9	N	3					98
08	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	1076	2	13	9	N	12					110
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1054	2	9	9	N	8					118
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9					127
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	987	2	7	9	N	6					133
*12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	941	2	15	9	N	14					147

TOTAL GAS PROD: 12,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					133
02	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	2			N	-0-					133
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					133
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	17	2	2	9	N	2					135
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					135
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					135
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					135
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					135
09	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	2			N	-0-					135
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	59	176	1			18
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					18
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8			60
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	12	1	1180	2	N	5			65
							6	9							
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	N	7			72
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7			79
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9	9	N	8			87
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1602	2	10	9	N	9			96
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	N	9			105
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4			109
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12			121
10	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1514	2	8	9	N	7			128
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1461	2	7	9	N	6			134
12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1320	2	7	9	N	6			140

TOTAL GAS PROD: 18,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	N	13			145
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	24	1	1027	2	N	2			147
							2	9							
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11			158
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1126	2	6	9	N	5			163
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1146	2	10	9	N	9			172
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1137	2	6	9	N	5			177
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3			180
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3			183
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1133	2	2	9	N	2			185
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1132	2	6	9	N	5			190
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1072	2	6	9	N	5			195
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1080	2	6	9	N	5			200

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					133
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 7 RRCID -> 146316 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10386 - 10484

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					31
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	2			N	-0-					31
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					31
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					31
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					31
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					31
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					31
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					31
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					31
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					31
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					31
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	N	10					220
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					220
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1925	2	14	9	N	13					233
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1895	2	31	9	N	28	196	1			65
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8	9	N	7					72
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1912	2	25	9	N	23					95
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	N	12					107
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1939	2	12	9	N	11					118
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10					128
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7					135
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5					140
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	2	13	9	N	12					152

TOTAL GAS PROD: 22,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					182
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	498	1	2351	2	N	7					189
							8	9									
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	351	1	2649	2	N	8					197
							9	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2535	2	13	9	N	12					209
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	351	1	2650	2	N	3					212
							3	9									
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	N	4	1	8			215
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-	198	1			17
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					17
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					17
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					17
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					17
12	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					158
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					158
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					158
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					158
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					158
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					158
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					158
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					158
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					228
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	187	1			56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 183

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	375	-0-	-2725	1369	324	2	51	9	N	46					204
02	1893	N	524	-0-	-1369	-0-	515	2	9	9	N	8					212
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	194	1			18
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					23
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					23
06	1080	N	290	-0-	-790	-0-	290	2			N	-0-					23
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					23
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					23
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					23
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	N	3					26
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					26
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1322	2	28	9	N	25					342
02	1232	N	1090	-0-	-142	-0-	1087	2	3	9	N	3					345
03	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1263	2	15	9	N	14					359
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1098	2	2	9	N	2					361
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4	194	1			171
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1147	2	7	9	N	6					177
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1100	2	24	9	N	22					199
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	2	9	9	N	8					207
09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1035	2	6	9	N	5					212
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1077	2	7	9	N	6					218
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	910	2	9	9	N	8					226
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	N	8					234

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2108	2	3	9	N	3					225
02	1904	N	1327	-0-	-577	-0-	1327	2			N	-0-					225
03	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	1685	2	2	9	N	2					227
04	2040	N	1702	-0-	-338	-0-	1693	2	9	9	N	8					235
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1984	2	3	9	N	3					238
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1717	2	47	9	N	43	194	1			87
07	1767	N	1181	-0-	-586	-0-	1181	2			N	-0-					87
08	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1606	2	7	9	N	6					93
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1836	2	2	9	N	2					95
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2564	2	2	9	N	2					97
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1					98
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	2	11	9	N	10					108

TOTAL GAS PROD: 21,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1033	-0-		-21	-0-	1032	2	1	9	N	1					183
02	924	N	907	-0-		-17	-0-	903	2	4	9	N	4					187
03	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	1180	2	9	9	N	8					195
04	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	1108	2	11	9	N	10					205
05	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					208
06	1140	N	1045	-0-		-95	-0-	1012	2	33	9	N	30					238
07	1147	N	976	-0-		-171	-0-	955	2	21	9	N	19	195	1			62
08	1116	N	833	-0-		-283	-0-	833	2			N	-0-					62
09	1050	N	946	-0-		-104	-0-	939	2	7	9	N	6					68
10	961	N	954	-0-		-7	-0-	954	2			N	-0-					68
11	810	N	695	-0-		-115	-0-	695	2			N	-0-					68
12	992	N	863	-0-		-129	-0-	861	2	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1675	-0-		-61	-0-	1675	2			N	-0-					23
02	1540	N	1439	-0-		-101	-0-	1439	2			N	-0-					23
03	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	1755	2			N	-0-					23
04	1620	N	1602	-0-		-18	-0-	1602	2			N	-0-					23
05	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	1635	2			N	-0-					23
06	1710	N	1580	-0-		-130	-0-	1580	2			N	-0-					23
07	1643	N	1598	-0-		-45	-0-	1598	2			N	-0-					23
08	1643	N	1633	-0-		-10	-0-	1633	2			N	-0-					23
09	1590	N	1569	-0-		-21	-0-	1569	2			N	-0-					23
10	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	1616	2			N	-0-					23
11	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	1630	2			N	-0-					23
12	1612	N	1606	-0-		-6	-0-	1606	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	329	2	15	9	N	14			97
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	272	2	7	9	N	6			103
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5			108
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	2	11	9	N	10			118
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7			125
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	306	2	3	9	N	3			128
07	403	N	207	-0-	-196	-0-	205	2	2	9	N	2			130
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	296	2	3	9	N	3			133
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	2	8	9	N	7			140
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7			147
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5			152
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	2	11	9	N	10			162

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FRANK SHALLER "B" WELL #: 4 RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014 - W/O TO 10-276046

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1631	2	33	9	N	30					196
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1522	2	28	9	N	25					221
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1651	2	32	9	N	29					250
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1624	2	20	9	N	18	193	1			75
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1682	2	24	9	N	22					97
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1596	2	20	9	N	18					115
07	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1668	2	17	9	N	15					130
08	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1651	2	13	9	N	12					142
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1564	2	20	9	N	18					160
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1595	2	19	9	N	17					177
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1530	2	20	9	N	18					195
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1573	2	24	9	N	22					217

TOTAL GAS PROD: 19,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	2333	2	53	9	N	48	196	1			127
02	2352	N	2086	-0-	-266	-0-	2044	2	42	9	N	38					165
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2936	2	48	9	N	44					209
04	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	2240	2	36	9	N	33					242
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2360	2	42	9	N	38	195	1			85
06	2760	N	2279	-0-	-481	-0-	2245	2	34	9	N	31					116
07	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	2122	2	31	9	N	28					144
08	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2310	2	34	9	N	31					175
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2431	2	34	9	N	31					206
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2201	2	33	9	N	30					236
11	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2065	2	25	9	N	23	195	1			64
12	2542	N	2043	-0-	-499	-0-	2004	2	39	9	N	35					99

TOTAL GAS PROD: 27,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	382	2	4	9	N	4					234
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	376	2	6	9	N	5					239
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	N	12	197	1			54
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	327	2	4	9	N	4					58
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	359	2	11	9	N	10					68
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	311	2	6	9	N	5					73
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	311	2	6	9	N	5					78
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	N	1					79
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					79
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	N	3					82
11	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-					82
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	10963	2	240	9	N	218	185	1			267
02	9996	X	8648	-0-	-1348	-0-	8484	2	164	9	N	149	186	1			230
03	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	10839	2	272	9	N	247	187	1			290
04	10710	X	9944	-0-	-766	-0-	9723	2	221	9	N	201	379	1			112
05	11067	X	10760	-0-	-307	-0-	10517	2	243	9	N	221					333
06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	9929	2	218	9	N	198	184	1			347
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10083	2	207	9	N	188	176	1			359
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9815	2	196	9	N	178	362	1			175
09	9660	X	9283	-0-	-377	-0-	9106	2	177	9	N	161					336
10	9982	X	9531	-0-	-451	-0-	9323	2	208	9	N	189	371	1			154
11	9660	X	9071	-0-	-589	-0-	8872	2	199	9	N	181					335
*12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	8985	2	213	9	N	194	196	1			333

TOTAL GAS PROD: 119,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

SHALLER, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	868	2	20	9	N	18					122
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	2	11	9	N	10					132
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20					152
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	791	2	9	9	N	8					160
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8					168
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	793	2	2	9	N	2					170
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	831	2	1	9	N	1					171
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	N	14					185
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	847	2	21	9	N	19					204
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	N	5					209
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	830	2	9	9	N	8					217
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-	8	1			209

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	34	-0-	-400	-0-	20	2	14	9	N	13					137
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	326	2	14	9	N	13					150
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	351	2	19	9	N	17					167
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	N	13					180
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	266	2	11	9	N	10					190
06	360	N	141	-0-	-219	-0-	135	2	6	9	N	5					195
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	262	2	6	9	N	5					200
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	259	2	8	9	N	7					207
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7					214
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	235	2	9	9	N	8					222
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					222
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	190	2	6	9	N	5					227

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11614	2	241	9	N	219	196	1			449
02	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10335	2	250	9	N	227	193	1			483
03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11200	2	249	9	N	226	400	1			309
04	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10798	2	222	9	N	202					511
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11040	2	235	9	N	214	384	1			341
06	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10553	2	217	9	N	197	187	1			351
07	11005	X	10999	-0-	-6	-0-	10776	2	223	9	N	203	185	1			369
08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	10888	2	213	9	N	194	373	1			190
09	10650	X	10477	-0-	-173	-0-	10283	2	194	9	N	176	189	1			177
10	11005	X	10560	-0-	-445	-0-	10352	2	208	9	N	189					366
11	10650	X	9954	-0-	-696	-0-	9793	2	161	9	N	146	190	1			322
*12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10252	2	202	9	N	184	192	1			314

TOTAL GAS PROD: 130,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,377

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7605	2	298	9	N	271	375	1			474
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6787	2	274	9	N	249	185	1			538
03	7781	X	7728	-0-	-53	-0-	7428	2	300	9	N	273	377	1			434
04	7530	X	7334	-0-	-196	-0-	7071	2	263	9	N	239	187	1			486
05	7781	X	7494	-0-	-287	-0-	7241	2	253	9	N	230	372	1			344
06	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7089	2	263	9	N	239	185	1			398
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7234	2	296	9	N	269	368	1			299
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7087	2	260	9	N	236	186	1			349
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6766	2	248	9	N	225	372	1			202
10	7223	X	7181	-0-	-42	-0-	6928	2	253	9	N	230	185	1			247
11	6990	X	6876	-0-	-114	-0-	6632	2	244	9	N	222	184	1			285
*12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6798	2	252	9	N	229					514

TOTAL GAS PROD: 87,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					152
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					152
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					152
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	9	1			143
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					143
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	200	2	1	9	N	1	7	1			137
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					137
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					137
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					137
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					137
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					137
12	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-	8	1			129

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	9964	2	286	9	N	260	197	1			439
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8546	2	272	9	N	247	389	1			297
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9025	2	252	9	N	229					526
04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8668	2	246	9	N	224	384	1			366
05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	8887	2	229	9	N	208					574
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7804	2	167	9	N	152	187	1			539
07	8649	X	7985	-0-	-664	-0-	7806	2	179	9	N	163	373	1			329
08	8649	X	7854	-0-	-795	-0-	7614	2	240	9	N	218	196	1			351
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	8850	2	268	9	N	244	187	1			408
10	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	8870	2	265	9	N	241	377	1			272
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8279	2	213	9	N	194	189	1			277
*12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8457	2	246	9	N	224	190	1			311

TOTAL GAS PROD: 105,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	747	-0-	-12366	-0-	736	2	11	9	N	10					124
02	11844	X	6874	-0-	-4970	-0-	6663	2	211	9	N	192					316
03	13113	X	9564	-0-	-3549	-0-	9302	2	262	9	N	238	188	1			366
04	12690	X	2754	-0-	-9936	-0-	2690	2	64	9	N	58	189	1			235
05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9654	2	257	9	N	234	179	1			290
06	DLQ G-10		9440	-0-	9440	9440	9221	2	219	9	N	199					489
07	19156	X	9716	-0-	-9440	-0-	9452	2	264	9	N	240	517	1			212
08	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9709	2	241	9	N	219	184	1			247
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	10878	2	338	9	N	307	360	1			194
10	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11092	2	279	9	N	254	177	1			271
11	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10330	2	274	9	N	249	179	1			341
*12	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9416	2	228	9	N	207	185	1			363

TOTAL GAS PROD: 101,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,407

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2803	2	107	9	N	97					351
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2627	2	124	9	N	113	198	1			266
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2899	2	143	9	N	130	198	1			198
04	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2780	2	122	9	N	111					309
05	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2666	2	142	9	N	129					438
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2888	2	139	9	N	126	385	1			179
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2974	2	149	9	N	135					314
08	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2780	2	132	9	N	120	193	1			241
09	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	2805	2	127	9	N	115	195	1			161
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3356	2	119	9	N	108					269
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3064	2	116	9	N	105	196	1			178
12	2948	X	2817	-0-	-131	-0-	2704	2	113	9	N	103					281

TOTAL GAS PROD: 35,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
02	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6421	2	249	9	N	226	390	1			328
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5242	2	213	9	N	194	195	1			327
03	5983	X	5758	-0-	-225	-0-	5537	2	221	9	N	201	390	1			138
04	5790	X	5399	-0-	-391	-0-	5170	2	229	9	N	208	194	1			152
05	5983	X	5612	-0-	-371	-0-	5374	2	238	9	N	216	196	1			172
06	DLQ G-10		5360	-0-	5360	5360	5138	2	222	9	N	202	195	1			179
07	10689	X	5329	-0-	-5360	-0-	5113	2	216	9	N	196	194	1			181
08	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4642	2	208	9	N	189	197	1			173
09	5220	X	4825	-0-	-395	-0-	4630	2	195	9	N	177	195	1			155
10	5394	X	5086	-0-	-308	-0-	4891	2	195	9	N	177					332
11	5220	X	4598	-0-	-622	-0-	4427	2	171	9	N	155	197	1			290
*12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4336	2	153	9	N	139	198	1			231

TOTAL GAS PROD: 63,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7725	-0-	-428	-0-	7502	2	223	9	N	203	189	1			256
02	7364	X	6494	-0-	-870	-0-	6296	2	198	9	N	180	182	1			254
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8072	2	233	9	N	212	192	1			274
04	7890	X	7611	-0-	-279	-0-	7403	2	208	9	N	189	188	1			275
05	8091	X	7680	-0-	-411	-0-	7452	2	228	9	N	207	191	1			291
06	DLQ G-10		7132	-0-	7132	7132	6948	2	184	9	N	167	191	1			267
07	14299	X	7167	-0-	-7132	-0-	6959	2	208	9	N	189	179	1			277
08	7657	X	7142	-0-	-515	-0-	6958	2	184	9	N	167	190	1			254
09	7410	X	6869	-0-	-541	-0-	6697	2	172	9	N	156	184	1			226
10	7657	X	6936	-0-	-721	-0-	6793	2	143	9	N	130					356
11	7140	X	6614	-0-	-526	-0-	6478	2	136	9	N	124	183	1			297
*12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6092	2	162	9	N	147	185	1			259

TOTAL GAS PROD: 85,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7590	-0-	-98	-0-	7313	2	277	9	N	252	395	1			113
02	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	6519	2	242	9	N	220					333
03	7688	X	7393	-0-	-295	-0-	7131	2	262	9	N	238	194	1			377
04	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	6716	2	249	9	N	226	386	1			217
05	7595	X	6813	-0-	-782	-0-	6606	2	207	9	N	188					405
06	DLQ G-10		6594	-0-	6594	6594	6392	2	202	9	N	184	386	1			203
07	13567	X	6973	-0-	-6594	-0-	6768	2	205	9	N	186	195	1			194
08	6851	X	6572	-0-	-279	-0-	6372	2	200	9	N	182	196	1			180
09	6630	X	6369	-0-	-261	-0-	6193	2	176	9	N	160					340
10	6851	X	6579	-0-	-272	-0-	6391	2	188	9	N	171	389	1			122
11	6630	X	6398	-0-	-232	-0-	6216	2	182	9	N	165					287
*12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	5995	2	184	9	N	167	197	1			257

TOTAL GAS PROD: 81,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	16827	2	901	9	N	819	538	1			1995
02	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15191	2	767	9	N	697	1487	1			1205
03	17050	X	17013	-0-	-37	-0-	16234	2	779	9	N	708	563	1			1350
04	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	15675	2	848	9	N	771	741	1			1380
05	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	16140	2	957	9	N	870	1187	1			1063
06	DLQ G-10		16151	-0-	16151	16151	15392	2	759	9	N	690	566	1			1187
07	31734	X	15583	-0-	-16151	-0-	14873	2	710	9	N	645	364	1			1468
08	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	14588	2	653	9	N	594	739	1			1323
09	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14005	2	641	9	N	583	578	1			1328
10	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	13516	2	600	9	N	545	576	1			1297
11	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13226	2	573	9	N	521	571	1			1247
*12	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	14725	2	715	9	N	650					1897

TOTAL GAS PROD: 189,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,093

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6683	2	251	9	N	228	186	1			487
02	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5838	2	182	9	N	165	189	1			463
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6221	2	233	9	N	212	380	1			295
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5905	2	202	9	N	184	186	1			293
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6012	2	206	9	N	187	187	1			293
06	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	5648	2	190	9	N	173	186	1			280
07	11556	X	5718	-0-	-5838	-0-	5539	2	179	9	N	163	185	1			258
08	6262	X	5503	-0-	-759	-0-	5337	2	166	9	N	151	186	1			223
09	6060	X	5366	-0-	-694	-0-	5206	2	160	9	N	145	185	1			183
10	6231	X	5263	-0-	-968	-0-	5101	2	162	9	N	147					330
11	5850	X	5038	-0-	-812	-0-	4882	2	156	9	N	142	188	1			284
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 64,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	14788	2	569	9	N	517	537	1			625
02	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12493	2	490	9	N	445	561	1			509
03	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13406	2	518	9	N	471	358	1			622
04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12336	2	422	9	N	384	354	1			652
05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12206	2	487	9	N	443	573	1			522
06	DLQ G-10		11252	-0-	11252	11252	10867	2	385	9	N	350	190	1			682
07	22711	X	11459	-0-	-11252	-0-	11070	2	389	9	N	354	547	1			489
08	12927	X	11148	-0-	-1779	-0-	10735	2	413	9	N	375	197	1			667
09	12510	X	10577	-0-	-1933	-0-	10233	2	344	9	N	313	358	1			622
10	12679	X	10277	-0-	-2402	-0-	9929	2	348	9	N	316	398	1			540
11	11250	X	10005	-0-	-1245	-0-	9594	2	411	9	N	374	180	1			734
*12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9266	2	363	9	N	330	387	1			677

TOTAL GAS PROD: 142,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,672

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

01	36859	X	27685	-0-	-9174	-0-	27255	2	430	9	N	391	560	1			634
02	33292	X	27482	-0-	-5810	-0-	26847	2	635	9	N	577	198	1			1013
03	35898	X	29597	-0-	-6301	-0-	28748	2	849	9	N	772	1135	1			650
04	33840	X	26372	-0-	-7468	-0-	25785	2	587	9	N	534	592	1			592
05	30442	X	26062	-0-	-4380	-0-	25670	2	392	9	N	356					948
06	DLQ G-10		24781	-0-	24781	24781	24245	2	536	9	N	487	922	1			513
07	49534	X	24753	-0-	-24781	-0-	24251	2	502	9	N	456	532	1			437
08	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	18823	2	304	9	N	276	193	1			520
09	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	22587	2	452	9	N	411	387	1			544
10	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	22085	2	425	9	N	386	580	1			350
11	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21046	2	429	9	N	390					740
12	DLQ G-10		19478	-0-	19478	19478	19096	2	382	9	N	347	561	1			526

TOTAL GAS PROD: 292,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,383

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

01	0	W	16994	-0-	16994	16994	15641	2	1353	9	N	1230	1459	1			730
02	0	W	12670	-0-	12670	29664	11726	2	944	9	N	858	340	1			1248
03	44582	X	14918	-0-	-29664	-0-	13827	2	1091	9	N	992	1055	1			1185
04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	11990	2	754	9	N	685	711	1			1159
05	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	11890	2	766	9	N	696	1210	1			645
06	DLQ G-10		12123	-0-	12123	12123	11559	2	564	9	N	513	545	1			613
07	24579	X	12456	-0-	-12123	-0-	11884	2	572	9	N	520	704	1			429
08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	10841	2	780	9	N	709	528	1			610
09	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9287	2	410	9	N	373	535	1			448
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9228	2	515	9	N	468	179	1			737
11	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	12861	2	1054	9	N	958	850	1			845
12	DLQ G-10		12216	-0-	12216	12216	11467	2	749	9	N	681	545	1			981

TOTAL GAS PROD: 151,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,683

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

01	147523	X	147523	-0-	-0-	-0-	144611	2	2912	9	N	2647	2519	1			3264
02	150465	X	150465	-0-	-0-	-0-	148555	2	1910	9	N	1736	1666	1			3334
03	124632	X	124632	-0-	-0-	-0-	121969	2	2663	9	N	2421	1798	1			3957
04	104578	X	104578	-0-	-0-	-0-	103694	2	884	9	N	804	1316	1			3445
05	103856	X	103856	-0-	-0-	-0-	101919	2	1937	9	N	1761	3121	1			2085
06	95874	X	95874	-0-	-0-	-0-	93971	2	1903	9	N	1730	1463	1			2352
07	92385	X	92385	-0-	-0-	-0-	90382	2	2003	9	N	1821	1250	1			2923
08	83428	X	83428	-0-	-0-	-0-	82327	2	1101	9	N	1001	1460	1			2464
09	84911	X	84911	-0-	-0-	-0-	83624	2	1287	9	N	1170	564	1			3070
10	69172	X	69172	-0-	-0-	-0-	67625	2	1547	9	N	1406	1287	1			3189
11	72088	X	72088	-0-	-0-	-0-	70931	2	1157	9	N	1052	1669	1			2572
12	DLQ G-10		68216	-0-	68216	68216	66921	2	1295	9	N	1177	757	1			2992

TOTAL GAS PROD: 1,197,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,726

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65317	X	-0-	-0-	-65317	-0-					N	-0-					-0-
02	58996	X	-0-	-0-	-58996	-0-					N	-0-					-0-
03	65317	X	-0-	-0-	-65317	-0-					N	-0-					-0-
04	63210	X	-0-	-0-	-63210	-0-					N	-0-					-0-
05	65317	X	-0-	-0-	-65317	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
02	26404	X	-0-	-0-	-26404	-0-					N	-0-					-0-
03	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
04	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-					-0-
05	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
06	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 277045 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29923	-0-	29923	36696	29099	2	824	9	N	749	374	1			603
02	58687	X	21991	-0-	-36696	-0-	21511	2	480	9	N	436	779	1			260
03	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	22631	2	634	9	N	576	553	1			283
04	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	20196	2	391	9	N	355	181	1			457
05	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	19451	2	398	9	N	362	562	1			257
06	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	18065	2	340	9	N	309	173	1			393
07	18135	X	17891	-0-	-244	-0-	17617	2	274	9	N	249	189	1			453
08	18135	X	17042	-0-	-1093	-0-	16755	2	287	9	N	261	369	1			345
09	17550	X	15126	-0-	-2424	-0-	14908	2	218	9	N	198	188	1			355
10	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	31823	2	803	9	N	730	382	1			703
11	29680	X	29680	-0-	-0-	-0-	29230	2	450	9	N	409	363	1			749
*12	27307	X	27307	-0-	-0-	-0-	26933	2	374	9	N	340	367	1			722

TOTAL GAS PROD: 273,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,974

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10259	-0-	10259	10259	9794	2	465	9	N	423					423
02	0		43454	-0-	43454	53713	42543	2	911	9	N	828	598	1			653
03	97851	X	44138	-0-	-53713	-0-	43321	2	817	9	N	743	793	1			603
04	45120	X	42669	-0-	-2451	-0-	42003	2	666	9	N	605	788	1			420
05	46624	X	43167	-0-	-3457	-0-	42525	2	642	9	N	584	394	1			610
06	45120	X	39254	-0-	-5866	-0-	38636	2	618	9	N	562	763	1			409
07	46624	X	38184	-0-	-8440	-0-	37593	2	591	9	N	537	587	1			359
08	46624	X	33534	-0-	-13090	-0-	33026	2	508	9	N	462	582	1			239
09	45120	X	31883	-0-	-13237	-0-	31157	2	726	9	N	660	386	1			513
10	46624	X	29879	-0-	-16745	-0-	29607	2	272	9	N	247	391	1			369
11	45120	X	26928	-0-	-18192	-0-	26515	2	413	9	N	375	385	1			359
12	31084	X	24463	-0-	-6621	-0-	24080	2	383	9	N	348	391	1			316

TOTAL GAS PROD: 407,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,374

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					92
04	0		2692	-0-	2692	2692	2593	2	99	9	N	90					182
05	0		1370	-0-	1370	4062	1346	2	24	9	N	22					204
06	5111	X	1049	-0-	-4062	-0-	903	2	146	9	N	133					337
07	2418	X	1070	-0-	-1348	-0-	1060	2	10	9	N	9	197	1			149
08	2418	X	1148	-0-	-1270	-0-	1085	2	63	9	N	57					206
09	2340	X	1063	-0-	-1277	-0-	995	2	68	9	N	62					268
10	2418	X	968	-0-	-1450	-0-	940	2	28	9	N	25					293
11	2340	X	935	-0-	-1405	-0-	927	2	8	9	N	7					300
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	98	-0-	-553	-0-	95	3	3	9	N	3					36
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	448	3	8	9	N	7					43
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	N	4					47
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					47
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	400	3	6	9	N	5					52
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					52
07	589	N	230	-0-	-359	-0-	230	3			N	-0-					52
08	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					52
09	450	N	211	-0-	-239	-0-	211	3			N	-0-					52
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					52
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	N	2					54
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					156
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					156
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					156
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					156
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					156
06	153	N	50	-0-	-103	-0-	50	2			N	-0-					156
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					156
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					156
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					156
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					156
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					156
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	29	1	1328	2	Y	13					47
							14	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	28	1	1153	2	Y	62	89	1			20
							68	9									
03	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	30	1	1093	2	Y	3	2	1	2	8	19
							3	9									
04	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	29	1	1126	2	Y	-0-	1	1			18
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	21	1	1137	2	Y	-0-					18
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	24	1	1174	2	Y	14					32
							15	9									
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	30	1	1178	2	Y	-0-					32
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	2	Y	-0-					32
09	1200	N	859	-0-	-341	-0-	27	1	832	2	Y	-0-					32
10	1209	N	714	-0-	-495	-0-	31	1	683	2	Y	-0-					32
11	1200	N	890	-0-	-310	-0-	26	1	864	2	Y	-0-					32
12	899	N	382	-0-	-517	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	384	-0-	-887	-0-	27	1	234	3	N	112	3	1	2	8	194
							123	9									
02	1148	X	1145	-0-	-3	-0-	37	1	985	3	N	112	179	1	1	8	126
							123	9									
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	800	1	981	3	N	112	175	1	2	8	61
							123	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	1162	1	1727	3	N	59	3	8			117
							65	9									
05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	719	1	601	3	N	91	109	1			99
							100	9									
06	1830	X	1667	-0-	-163	-0-	697	1	843	3	N	115	68	1	1	8	145
							127	9									
07	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	1139	1	1383	3	N	108	186	1	1	8	66
							119	9									
08	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	1136	1	1558	3	N	110					176
							121	9									
09	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	1112	1	1374	3	N	104	177	1	1	8	102
							114	9									
10	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	1111	1	1261	3	N	117	1	8			218
							129	9									
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1650	1	1034	3	N	44	134	1	2	8	126
							48	9									
12	2821	X	2625	-0-	-196	-0-	1705	1	856	3	N	58	123	1			61
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 25,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9170	-0-	-471	-0-	9012	3	158	9	Y	144	149	1	10	8	264
02	8540	X	7999	-0-	-541	-0-	7707	3	292	9	Y	265	203	1	18	8	308
03	9331	X	8626	-0-	-705	-0-	8416	3	210	9	Y	191	354	1	16	8	129
04	9000	X	4022	-0-	-4978	-0-	344	1	3472	3	Y	187	186	1	34	8	96
							206	9									
05	9238	X	1878	-0-	-7360	-0-	296	1	1338	3	Y	222	190	1	7	8	121
							244	9									
06	8880	X	3180	-0-	-5700	-0-	480	1	2459	3	Y	219	186	1	10	8	144
							241	9									
07	8866	X	7283	-0-	-1583	-0-	954	1	6064	3	Y	241	181	1	11	8	193
							265	9									
08	8618	X	8386	-0-	-232	-0-	1183	1	6974	3	Y	208	183	1			218
							229	9									
09	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	1230	1	7250	3	Y	206	188	1	14	8	222
							227	9									
10	7285	X	6845	-0-	-440	-0-	977	1	5627	3	Y	219	186	1	36	8	219
							241	9									
11	8130	X	7918	-0-	-212	-0-	1450	1	6282	3	Y	169	17	8			371
							186	9									
12	8990	X	8499	-0-	-491	-0-	1383	1	6876	3	Y	218	373	1			216
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 82,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,489

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	30	1	13629	2	N	5					60
							6	9									
02	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	56	1	12997	2	N	-0-					60
03	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	54	1	14563	2	N	10					70
							11	9									
04	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14477	2	25	9	N	23					93
05	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	15601	2	39	9	N	35					128
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15536	2	37	9	N	34					162
07	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16185	2	17	9	N	15					177
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16355	2	56	9	N	51	191	1			37
09	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15877	2	12	9	N	11					48
10	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16424	2	15	9	N	14					62
11	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	6	1	15855	2	N	68					130
							75	9									
*12	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	31	1	16573	2	N	12					142
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 184,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	456	-0-	-288	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
03	527	N	351	-0-	-176	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-
04	450	N	277	-0-	-173	-0-	30	1	247	2	N	-0-					-0-
05	434	N	273	-0-	-161	-0-	31	1	242	2	N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	30	1	229	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	31	1	272	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	502	1	11240	2	N	-0-					-0-
03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	556	1	12410	2	N	-0-					-0-
04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
05	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	556	1	12202	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11576	-0-	-394	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11894	-0-	-475	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	12016	-0-	-353	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11556	-0-	-414	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	12173	-0-	-196	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
*12	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4190	-0-	-1235	-0-	4177	3	13	9	Y	12					12
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	4538	3	1	9	Y	1					13
03	5425	X	4917	-0-	-508	-0-	4917	3			Y	-0-					13
04	4980	X	3893	-0-	-1087	-0-	3887	3	6	9	Y	5					18
05	5146	X	4343	-0-	-803	-0-	4341	3	2	9	Y	2					20
06	4860	X	4341	-0-	-519	-0-	4341	3			Y	-0-					20
07	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	4725	3			Y	-0-					20
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					20
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					20
10	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	4331	3			Y	-0-					20
11	4890	X	3205	-0-	-1685	-0-	3205	3			Y	-0-					20
12	5053	X	3813	-0-	-1240	-0-	3813	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1510	-0-	-58	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4529	-0-	1429	1429	4529	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4705	-0-	1705	3134	4705	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2465	-0-	-635	2499	2465	2			N	-0-					-0-
11	4874	X	2375	-0-	-2499	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 196535 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7982 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					67
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					67
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					67
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					67
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					67
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					67
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					67
09	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					67
10	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					67
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					67
*12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					74
02	1484	N	1481	-0-	-3	-0-	1481	2			N	-0-					74
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					74
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					74
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	N	6					80
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					100
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1779	2	17	9	N	15					115
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1746	2	14	9	N	13					128
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1671	2	12	9	N	11					139
10	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1728	2	17	9	N	15					154
11	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1646	2			N	-0-	33	1			121
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3022	-0-	-78	282	3020	2	2	4	N	-0-			8
02	2800	N	2685	-0-	-115	167	2683	2	2	4	N	-0-			8
03	3075	X	2908	-0-	-167	-0-	2895	2	1	4	N	11			19
							12	9							
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2662	2	2	4	N	13			32
							14	9							
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	4	N	86			118
							95	9							
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2367	2	1	4	N	-0-			118
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1	4	N	-0-			118
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2709	2	2	4	N	-0-			118
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	2	2	4	N	-0-			118
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2719	2	2	4	N	-0-			118
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2773	2	2	4	N	18			136
							20	9							
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	2	2	4	N	4			140
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 32,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	387	2	N	-0-			-0-
							2	4							
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	6	1	318	2	N	-0-			-0-
							1	4							
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-			-0-
							3	4							
05	1333	N	361	-0-	-972	-0-	9	1	350	2	N	-0-			-0-
							2	4							
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	7	1	355	2	N	-0-			-0-
							1	4							
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	5	1	250	2	N	-0-			-0-
							2	4							
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	6	1	215	2	N	-0-			-0-
							2	4							
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	6	1	232	2	N	-0-			-0-
							2	4							
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	5	1	191	2	N	-0-			-0-
							2	4							
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	195	2	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	20	1	1456	2	N	-0-					106
							1	4									
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	14	1	1184	2	N	-0-					106
							2	4									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	2	N	4					110
							1	4	4	9							
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	16	1	1426	2	N	-0-					110
							2	4									
05	2604	N	1616	-0-	-988	-0-	19	1	1562	2	N	30					140
							2	4	33	9							
06	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	15	1	1324	2	N	-0-					140
							1	4									
07	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	13	1	1369	2	N	-0-					140
							1	4									
08	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	17	1	1451	2	N	-0-					140
							2	4									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	17	1	1369	2	N	-0-	129	1			11
							2	4									
10	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	16	1	1179	2	N	-0-					11
							2	4									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1394	2	N	3					14
							2	4	3	9							
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	18	1	1418	2	N	10					24
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 16,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2930	-0-	-945	-0-	64	1	2865	2	N	-0-					43
							1	4									
02	3500	X	3407	-0-	-93	-0-	82	1	3323	2	N	-0-					43
							2	4									
03	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	66	1	3376	2	N	-0-					43
							1	4									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	70	1	3206	2	N	-0-					43
							2	4									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	98	1	3764	2	N	-0-					43
							2	4									
06	3420	X	2743	-0-	-677	-0-	46	1	2696	2	N	-0-					43
							1	4									
07	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	55	1	3119	2	N	12					55
							1	4	13	9							
08	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	61	1	3271	2	N	10					65
							2	4	11	9							
09	3420	X	2641	-0-	-779	-0-	52	1	2587	2	N	-0-					65
							2	4									
10	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	61	1	2905	2	N	61					126
							2	4	67	9							
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	2	N	43					169
							2	4	47	9							
12	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	60	1	2847	2	N	23					192
							2	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 38,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	195	-0-	195	195	4	1	188	2	N	-0-			-0-
							3	4							
02	14B2	EXT	177	-0-	177	372	3	1	172	2	N	-0-			-0-
							2	4							
03	14B2	EXT	82	-0-	82	454	1	1	80	2	N	-0-			-0-
							1	4							
04	14B2	EXT	120	-0-	120	574	3	1	115	2	N	-0-			-0-
							2	4							
05	768	N	194	-0-	-574	-0-	4	1	188	2	N	-0-			-0-
							2	4							
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	22	1	2498	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	51	1	6161	2	N	15			15
							2	4	17	9					
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	58	1	6088	2	N	-0-			15
							2	4							
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	69	1	5718	2	N	-0-			15
							2	4							
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	83	1	5856	2	N	-0-			15
							2	4							
*11	3120	X	227	-0-	-2893	-0-	116	1	2	4	N	99			114
							109	9							
12	3224	X	68	-0-	-3156	-0-	64	1	2	4	N	2			116
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 27,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	10	1	785	2	N	-0-			10
							1	4							
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	7	1	707	2	N	-0-			10
							2	4							
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	7	1	887	2	N	-0-			10
							1	4							
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	7	1	760	2	N	-0-			10
							2	4							
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	N	20			30
							2	4	22	9					
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	7	1	895	2	N	-0-			30
							1	4							
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	7	1	881	2	N	10			40
							1	4	11	9					
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	875	2	N	-0-			40
							2	4							
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	7	1	825	2	N	-0-			40
							2	4							
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	8	1	871	2	N	-0-			40
							2	4							
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	6	1	816	2	N	84			124
							2	4	92	9					
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	7	1	792	2	N	2			126
							2	4	2	9					

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	537	-0-	-2191	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	775	N	413	-0-	-362	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 166408 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11399 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2013 - P&A 12/30/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					324
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	2	3	9	N	3	172	5			155
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					155
04	2250	N	1927	-0-	-323	-0-	1905	2	22	9	N	20					175
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2333	2	108	9	N	98					273
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2452	2	8	9	N	7					280
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					280
08	2449	N	1726	-0-	-723	-0-	1726	2			N	-0-					280
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	37					317
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	26					393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	185	1			228

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1462	2	11	9	N	10	192	1			65
02	1652	N	1161	-0-	-491	-0-	1161	2			N	-0-					65
03	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1755	2	30	9	N	27					92
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	N	18					110
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1378	2	14	9	N	13					123
06	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1490	2			N	-0-					123
07	1674	N	772	-0-	-902	-0-	772	2			N	-0-					123
08	1395	N	552	-0-	-843	-0-	542	2	10	9	N	9					132
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	N	18					150
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	2	20	9	N	18					168
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					168
12	1643	N	748	-0-	-895	-0-	748	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 14,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					209
02	2352	N	2335	-0-	-17	-0-	2335	2			N	-0-					209
03	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	2517	2	24	9	N	22					231
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2621	2	17	9	N	15					246
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2592	2	29	9	N	26					272
06	2460	N	2236	-0-	-224	-0-	2236	2			N	-0-					272
07	2728	N	1924	-0-	-804	-0-	1924	2			N	-0-					272
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	2603	2	6	9	N	5					277
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	N	14					291
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2281	2	28	9	N	25					316
11	2520	N	2048	-0-	-472	-0-	2048	2			N	-0-					316
12	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 28,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1935	2	26	9	Y	24					62
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1732	2	11	9	Y	10					72
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1804	2	35	9	Y	32					104
04	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1841	2	23	9	Y	21					125
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1932	2	26	9	Y	24					149
06	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1643	2	18	9	Y	16					165
07	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1666	2			Y	-0-					165
08	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1662	2	14	9	Y	13					178
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1880	2	26	9	Y	24					202
10	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	1250	2	14	9	Y	13					215
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					215
12	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1527	2			Y	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 19,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

01	6231	X	5347	-0-	-884	-0-	5347	2			N	-0-					219
02	5628	X	4630	-0-	-998	-0-	4630	2			N	-0-					219
03	6169	X	5156	-0-	-1013	-0-	5156	2			N	-0-					219
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					219
05	5363	X	4997	-0-	-366	-0-	4997	2			N	-0-					219
06	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	4717	2			N	-0-					219
07	6045	X	4147	-0-	-1898	-0-	4147	2			N	-0-					219
08	6045	X	3838	-0-	-2207	-0-	3838	2			N	-0-					219
09	5850	X	3662	-0-	-2188	-0-	3662	2			N	-0-					219
10	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	4797	2			N	-0-					219
11	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	4451	2			N	-0-					219
12	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	3866	2			N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 55,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		490	-0-	490	3653	490	2			N	-0-					20
02	3942	X	289	-0-	-3653	-0-	289	2			N	-0-					20
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					20
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					20
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					20
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					20
07	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-					20
08	651	N	101	-0-	-550	-0-	101	2			N	-0-					20
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					20
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					20
12	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					91
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					91
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					91
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					91
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					91
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					91
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					91
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					91
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					91
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					91
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					91
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 20,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1889	2	9	9	N	8					108
02	1652	X	628	-0-	-1024	-0-	604	2	24	9	N	22					130
03	1829	X	1445	-0-	-384	-0-	1415	2	30	9	N	27					157
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1539	2	25	9	N	23					180
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2130	2	35	9	N	32					212
06	3000	N	7559	-0-	4559	4559	7539	2	20	9	N	18	195	1			35
07	3100	N	7934	-0-	4834	9393	7917	2	17	9	N	15					50
08	3100	N	3933	-0-	833	10226	3892	2	41	9	N	37					87
09	13912	X	3686	-0-	-10226	-0-	3672	2	14	9	N	13					100
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3687	2	33	9	N	30					130
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3315	2	20	9	N	18					148
12	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2714	2	22	9	N	20					168

TOTAL GAS PROD: 40,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6633	-0-	-559		-0-		6627	2	6	9	N	5					42
02	6496	X	4849	-0-	-1647		-0-		4849	2			N	-0-					42
03	7192	X	4967	-0-	-2225		-0-		4967	2			N	-0-					42
04	6480	X	4804	-0-	-1676		-0-		4804	2			N	-0-					42
05	5320	X	5320	-0-	-0-		-0-		5320	2			N	-0-					42
06	12285	X	12285	-0-	-0-		-0-		12124	2	161	9	N	146					188
07	7466	X	7466	-0-	-0-		-0-		7444	2	22	9	N	20					208
08	6631	X	6631	-0-	-0-		-0-		6596	2	35	9	N	32					240
09	6360	X	6360	-0-	-0-		-0-		6351	2	9	9	N	8					248
10	5750	X	5750	-0-	-0-		-0-		5750	2			N	-0-					248
11	5880	X	4789	-0-	-1091		-0-		4780	2	9	9	N	8	193	1			63
12	6076	X	5285	-0-	-791		-0-		5092	2	193	9	N	175	200	1			38

TOTAL GAS PROD: 75,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-		-0-		1622	2			N	-0-					38
02	1162	N	1162	-0-	-0-		-0-		1162	2			N	-0-					38
03	1391	N	1391	-0-	-0-		-0-		1391	2			N	-0-					38
04	1572	N	1572	-0-	-0-		-0-		1572	2			N	-0-					38
05	2341	N	2341	-0-	-0-		-0-		2341	2			N	-0-					38
06	910	N	910	-0-	-0-		-0-		910	2			N	-0-					38
07	527	N	287	-0-	-240		-0-		287	2			N	-0-					38
08	527	N	319	-0-	-208		-0-		319	2			N	-0-					38
09	535	N	535	-0-	-0-		-0-		535	2			N	-0-					38
10	381	N	381	-0-	-0-		-0-		381	2			N	-0-					38
11	379	N	379	-0-	-0-		-0-		379	2			N	-0-					38
*12	791	N	791	-0-	-0-		-0-		631	2	160	9	N	145					183

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	145	-0-	-289		-0-		145	2			N	-0-					140
02	140	N	116	-0-	-24		-0-		116	2			N	-0-					140
03	310	N	259	-0-	-51		-0-		259	2			N	-0-					140
04	47	N	47	-0-	-0-		-0-		47	2			N	-0-					140
05	443	N	443	-0-	-0-		-0-		443	2			N	-0-					140
06	240	N	61	-0-	-179		-0-		61	2			N	-0-					140
07	62	N	21	-0-	-41		-0-		21	2			N	-0-					140
08	434	N	58	-0-	-376		-0-		58	2			N	-0-					140
09	60	N	23	-0-	-37		-0-		23	2			N	-0-					140
10	77	N	77	-0-	-0-		-0-		77	2			N	-0-					140
11	60	N	38	-0-	-22		-0-		38	2			N	-0-					140
*12	44	N	44	-0-	-0-		-0-		44	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 166354 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11688 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - P/A 06/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	322	1	2452	2	N	2					99
						2	9									
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	283	1	4712	2	N	3					102
						3	9									
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	357	1	4536	2	N	5					107
						6	9									
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	219	1	3397	2	N	-0-					107
05	2139 X	1347	-0-	-792	-0-	138	1	1209	2	N	-0-					107
06	2070 X	1399	-0-	-671	-0-	275	1	1124	2	N	-0-					107
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	391	1	3829	2	N	-0-					107
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	303	1	4269	2	N	-0-					107
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	368	1	4790	2	N	-0-					107
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	433	1	3565	2	N	4					111
						4	9									
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	330	1	2902	2	N	-0-					111
*12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	543	1	3822	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 44,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	100	1	763	2	N	-0-			40
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	N	-0-			40
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	63	1	799	2	N	-0-			40
04	840	N	566	-0-	-274	-0-	34	1	532	2	N	-0-			40
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			40
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			40
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1175 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			15
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			15
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	4	1	50	2	N	-0-			15
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-			15
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	142	1	1082	2	N	4			109
							4	9							
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	998	2	N	1			110
							1	9							
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	N	16			126
							18	9							
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	N	3			129
							3	9							
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	88	1	775	2	N	-0-			129
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	210	1	857	2	N	1			130
							1	9							
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	108	1	1057	2	N	-0-			130
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	897	2	N	-0-			130
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	60	1	781	2	N	-0-			130
10	1023	N	741	-0-	-282	-0-	80	1	661	2	N	-0-			130
11	930	N	179	-0-	-751	-0-	18	1	161	2	N	-0-			130
12	868	N	291	-0-	-577	-0-	36	1	255	2	N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 10,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERIE WELL #: 1 RRCID -> 171753 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11430 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1273	2	2	9	N	2					15
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	967	2	24	9	N	22					37
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					37
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	N	6					43
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1					44
06	1530	N	493	-0-	-1037	-0-	493	2			N	-0-					44
07	1395	N	44	-0-	-1351	-0-	44	2			N	-0-					44
08	1302	N	732	-0-	-570	-0-	728	2	4	9	N	4					48
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					48
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7					55
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1129	2	33	9	N	30					85
12	1519	N	345	-0-	-1174	-0-	345	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	38	1	2944	2	N	-0-					75
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	45	1	3095	2	N	-0-					75
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	45	1	3484	2	N	-0-					75
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	45	1	3378	2	N	-0-					75
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	45	1	3536	2	N	-0-					75
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	45	1	3205	2	N	-0-					75
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	45	1	3482	2	N	5					80
							6	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	45	1	3542	2	N	5					85
							6	9									
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	45	1	3092	2	N	10					95
							11	9									
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	45	1	2731	2	N	10					105
							11	9									
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	45	1	2210	2	N	12					117
							13	9									
12	2015	X	1270	-0-	-745	-0-	45	1	1222	2	N	3					120
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

01	1922	X	960	-0-	-962	-0-	13	1	947	2	N	-0-					59
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	45	1	3265	2	N	14					73
							15	9									
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	45	1	3012	2	N	7					80
							8	9									
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	45	1	2796	2	N	-0-					80
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	45	1	2376	2	N	-0-					80
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	45	1	1890	2	N	-0-					80
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	45	1	2676	2	N	-0-					80
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	45	1	2748	2	N	22					102
							24	9									
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	45	1	2780	2	N	-0-					102
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	45	1	2509	2	N	13					115
							14	9									
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	45	1	2107	2	N	-0-					115
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	39	1	2470	2	N	15					130
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	42	1	4978	2	N	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	40	1	4140	2	N	-0-					-0-
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	45	1	4875	2	N	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	45	1	4602	2	N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	42	1	4877	2	N	-0-					-0-
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	42	1	4386	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	45	1	4842	2	N	-0-					-0-
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	45	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	45	1	4387	2	N	-0-					-0-
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	45	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	45	1	4090	2	N	-0-					-0-
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	45	1	4117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	64	1	2325	2	N	5			55
							6	9							
02	2324	N	1731	-0-	-593	-0-	61	1	1670	2	N	-0-			55
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	68	1	2069	2	N	-0-			55
04	2310	N	1925	-0-	-385	-0-	63	1	1862	2	N	-0-			55
05	1922	N	1070	-0-	-852	-0-	29	1	1041	2	N	-0-			55
06	2070	N	1350	-0-	-720	-0-	36	1	1314	2	N	-0-			55
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	55	1	2093	2	N	-0-			55
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	2	N	5			60
							6	9							
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	2	N	-0-			60
10	2139	N	1460	-0-	-679	-0-	68	1	1392	2	N	-0-			60
11	1770	N	1372	-0-	-398	-0-	68	1	1304	2	N	-0-			60
12	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	68	1	1362	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 20,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 190829 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 11722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	45	1	1872	2	N	-0-			124
02	1792	N	1790	-0-	-2	-0-	45	1	1745	2	N	-0-			124
03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	45	1	1887	2	N	-0-			124
04	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	44	1	1744	2	N	41			165
							45	9							
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	45	1	1851	2	N	10			175
							11	9							
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	45	1	1830	2	N	-0-			175
07	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	45	1	1817	2	N	4			179
							4	9							
08	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	45	1	1860	2	N	-0-			179
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	45	1	1727	2	N	-0-			179
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	45	1	1789	2	N	-0-			179
11	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	45	1	1770	2	N	-0-			179
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	45	1	1810	2	N	-0-			179

TOTAL GAS PROD: 22,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	45	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	45	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	45	1	5402	2	N	83					83
							91	9									
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	42	1	4702	2	N	26					109
							29	9									
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	45	1	4933	2	N	22					131
							24	9									
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	44	1	4946	2	N	15					146
							17	9									
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	42	1	5145	2	N	15	137	1			24
							17	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	42	1	4669	2	N	-0-					24
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	45	1	5784	2	N	10					34
							11	9									
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	45	1	5372	2	N	17					51
							19	9									
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	45	1	4389	2	N	9					60
							10	9									
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	45	1	3672	2	N	8					68
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 60,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WILLIAM WELL #: 3174 RRCID -> 195527 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11444 - 12060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4368	-0-	1268	3143	45	1	4323	2	N	-0-			131
02	5351	X	2208	-0-	-3143	-0-	45	1	2163	2	N	-0-			131
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	45	1	2236	2	N	-0-			131
04	2160	X	2152	-0-	-8	-0-	45	1	2107	2	N	-0-			131
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	45	1	2219	2	N	-0-			131
06	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	45	1	1967	2	N	-0-			131
07	2232	X	1472	-0-	-760	-0-	39	1	1433	2	N	-0-			131
08	2232	X	1334	-0-	-898	-0-	45	1	1289	2	N	-0-			131
09	2160	X	1269	-0-	-891	-0-	45	1	1224	2	N	-0-			131
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	45	1	1407	2	N	-0-			131
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	45	1	1600	2	N	-0-			131
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	45	1	1921	2	N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 24,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. J. WELL #: 3086 RRCID -> 198072 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11644 - 11666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	45	1	7931	2	N	-0-			-0-
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	45	1	9795	2	N	-0-			-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	45	1	7994	2	N	-0-			-0-
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	42	1	8973	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	4487	-0-	-6394	-0-	19	1	4468	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9574	-0-	-956	-0-	45	1	9529	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9283	-0-	-1598	-0-	45	1	9238	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	8625	-0-	-706	-0-	45	1	8580	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	8479	-0-	-1091	-0-	45	1	8434	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	8817	-0-	-1072	-0-	45	1	8772	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	5661	-0-	-3219	-0-	41	1	5620	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	4837	-0-	-4339	-0-	44	1	4793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	45	1	4993	2	N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	45	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	45	1	4551	2	N	53					53
							58	9									
04	4050	X	3766	-0-	-284	-0-	45	1	3678	2	N	39					92
							43	9									
05	5053	X	3674	-0-	-1379	-0-	45	1	3588	2	N	37					129
							41	9									
06	4890	X	4179	-0-	-711	-0-	45	1	4120	2	N	13					142
							14	9									
07	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	45	1	4106	2	N	10	104	1			48
							11	9									
08	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	45	1	4399	2	N	-0-					48
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	45	1	4724	2	N	-0-					48
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	45	1	4393	2	N	1					49
							1	9									
11	4290	X	3652	-0-	-638	-0-	45	1	3594	2	N	12					61
							13	9									
12	4650	X	3135	-0-	-1515	-0-	45	1	3081	2	N	8					69
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 49,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

JOHN PAUL WELL #: 1 RRCID -> 200957 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11568 - 11990

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					44
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					44
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					44
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					44
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					44
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					44
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					44
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					44
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					44
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					44
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					44
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					151
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					151
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					151
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					151
05	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					151
06	756	N	520	-0-	-236	-0-	512	2	8	9	N	7					158
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					158
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	397	2	10	9	N	9					167
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					167
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					170
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	255	2	8	9	N	7	160	1			17
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					22
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	290	2			N	-0-					22
03	403	N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-	22	1			-0-
04	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2111	2	6	9	N	5					47
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3					50
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					55
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2067	2	44	9	N	40					95
05	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1573	2	6	9	N	5					100
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1428	2	24	9	N	22					122
07	1953	N	1257	-0-	-696	-0-	1233	2	24	9	N	22					144
08	1581	N	1069	-0-	-512	-0-	1055	2	14	9	N	13	4	8			157
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1657	2	24	9	N	22					179
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1928	2	45	9	N	41					220
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1659	2	35	9	N	32					252
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	N	3					255

TOTAL GAS PROD: 19,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

EOG RESOURCES, INC. 253162
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

01	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	1639	2			N	-0-					48
02	1764	X	1557	-0-	-207	-0-	1557	2			N	-0-					48
03	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1836	2	6	9	N	5					53
04	1800	X	1645	-0-	-155	-0-	1644	2	1	9	N	1					54
05	1767	X	1734	-0-	-33	-0-	1732	2	2	9	N	2					56
06	1770	X	1541	-0-	-229	-0-	1535	2	6	9	N	5	48	1	3	8	10
07	1829	X	1748	-0-	-81	-0-	1745	2	3	9	N	3					13
08	1829	X	1729	-0-	-100	-0-	1721	2	8	9	N	7					20
09	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	1599	2	6	9	N	5					25
10	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	1594	2	1	9	N	1					26
11	1680	X	1359	-0-	-321	-0-	1359	2			N	-0-					26
12	1736	X	727	-0-	-1009	-0-	725	2	2	9	N	2					28

TOTAL GAS PROD: 18,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1159	-0-	-50	-0-	97	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	1020	-0-	-72	-0-	87	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1076	-0-	-195	-0-	84	1	984	2	N	7					7
							8	9									
04	1230	X	1092	-0-	-138	-0-	92	1	1000	2	N	-0-					7
05	1271	X	1185	-0-	-86	-0-	95	1	1076	2	N	13					20
							14	9									
06	1110	X	1040	-0-	-70	-0-	87	1	945	2	N	7					27
							8	9									
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	97	1	1033	2	N	5					32
							6	9									
08	1178	X	1137	-0-	-41	-0-	97	1	1028	2	N	11					43
							12	9									
09	1140	X	1084	-0-	-56	-0-	94	1	986	2	N	4					47
							4	9									
10	1178	X	1176	-0-	-2	-0-	97	1	1072	2	N	6					53
							7	9									
11	1110	X	1029	-0-	-81	-0-	87	1	932	2	N	9					62
							10	9									
*12	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	2	N	5					67
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10210		10210	-0-	-0-	10094	668	1	8080	2	N	1329	1196	1			617
							1462	9									
02	8743		8743	-0-	-0-	10094	618	1	6996	2	N	1026	1009	1			634
							1129	9									
03	13218		10750	-0-	-2468	7626	835	1	8394	2	N	1383	1203	1			814
							1521	9									
04	9733		9733	-0-	-0-	7626	835	1	7622	2	N	1160	1304	1			670
							1276	9									
05	7626		9585	-0-	1959	9585	863	1	7461	2	N	1146	1176	1			640
							1261	9									
06	8144		8144	-0-	-0-	9585	738	1	6540	2	N	787	850	1			577
							866	9									
07	9635		9635	-0-	-0-	9585	752	1	7521	2	N	1238	1280	1			535
							1362	9									
08	7626		56	-0-	-7570	2015	56	2			N	-0-					535
09	7380		4123	-0-	-3257	-0-	184	1	3416	2	N	475	668	1			342
							523	9									
10	9347		9347	-0-	-0-	-0-	264	1	7371	2	N	1556	1478	1			420
							1712	9									
11	7380		6924	-0-	-456	-0-	5656	2	1268	9	N	1153	757	1	1	8	815
12	7626		7021	-0-	-605	-0-	5764	2	1257	9	N	1143	1330	1	1	8	627

TOTAL GAS PROD: 94,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,396

HIGGINS, W. (NOVI) 41110 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
COOPER 270 WELL #: 1 RRCID -> 225215 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9953 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	R	900	-0-	-0-	-0-	395	1	505	2	N	-0-					62
02	795	R	795	-0-	-0-	-0-	356	1	439	2	N	-0-					62
03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	395	1	591	2	N	1					63
							1	9									
04	870	#	828	-0-	-42	-0-	374	1	452	2	N	2					65
							2	9									
05	899	#	773	-0-	-126	-0-	318	1	445	2	N	9	70	1	4	8	-0-
							10	9									
06	960	#	867	-0-	-93	-0-	332	1	535	2	N	-0-					-0-
07	992	#	898	-0-	-94	-0-	394	1	500	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	992	#	862	-0-	-130	-0-	388	1	474	2	N	-0-					-0-
09	891	R	891	-0-	-0-	-0-	374	1	517	2	N	-0-					-0-
10	899	#	869	-0-	-30	-0-	386	1	483	2	N	-0-					-0-
11	870	#	840	-0-	-30	-0-	374	1	466	2	N	-0-					-0-
12	930	#	726	-0-	-204	-0-	386	1	340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 098542 COMPL. DATE 12/24/1981 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10110 - 10120

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2014 - P&A 12/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	19	1	1424	3	N	-0-					113
							1	4									
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	29	1	1778	3	N	-0-					113
							2	4									
03	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	18	1	1680	3	N	-0-					113
							1	4									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	32	1	1890	3	N	-0-					113
							2	4									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	35	1	1987	3	N	10					123
							2	4	11	9							
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	56	1	2004	3	N	-0-					123
							1	4									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	38	1	2264	3	N	3					126
							1	4	3	9							
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	37	1	2263	3	N	-0-					126
							2	4									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	42	1	2193	3	N	-0-					126
							2	4									
10	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	35	1	2030	3	N	-0-					126
							2	4									
11	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	28	1	2016	3	N	18					144
							2	4	20	9							
*12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	46	1	2542	3	N	-0-					144
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOSTER 248 WELL #: 1 RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	4	1	297	2	N	-0-					212
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					212
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					212
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					212
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	N	-0-					212
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	2	N	-0-					212
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	82	1	886	2	N	-0-					212
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					212
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	-0-					212
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	1055	2	N	-0-					212
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	54	1	1486	2	N	-0-	154	1			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	20	1	1302	2	N	-0-					134
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	39					173
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1528	2	20	9	N	18					191
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1488	2	22	9	N	20					211
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	N	29					240
							32	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	21	1	1413	2	N	19	177	1			82
							21	9									
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	3					85
							3	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	N	15					100
							17	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	N	4					104
							4	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	N	8					112
							9	9									
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	13					125
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

01	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1882	2			N	-0-					498
02	1904	N	1508	-0-	-396	-0-	1508	2			N	-0-					498
03	2356	N	1517	-0-	-839	-0-	1517	2			N	-0-					498
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	1655	2			N	-0-					498
05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2			N	-0-					498
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-					498
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					498
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					498
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					498
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	2			N	-0-					498
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	1564	2			N	-0-					498
12	2015	N	1290	-0-	-725	-0-	1290	2			N	-0-					498

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123 #	3442	-0-	-681	-0-	39	1	3402	2	N	-0-					114
						1	4									
02	3724 #	3466	-0-	-258	-0-	47	1	3417	2	N	-0-					114
						2	4									
03	4154 #	2984	-0-	-1170	-0-	43	1	2940	2	N	-0-					114
						1	4									
04	4020 #	3231	-0-	-789	-0-	57	1	3172	2	N	-0-					114
						2	4									
05	4154 #	3593	-0-	-561	-0-	51	1	3538	2	N	2					116
						2	4	2	9							
06	3720 #	2526	-0-	-1194	-0-	30	1	2489	2	N	5					121
						1	4	6	9							
07	3844 #	3207	-0-	-637	-0-	39	1	3156	2	N	10					131
						1	4	11	9							
08	3596 #	3263	-0-	-333	-0-	42	1	3219	2	N	-0-					131
						2	4									
09	3480 #	3328	-0-	-152	-0-	47	1	3279	2	N	-0-					131
						2	4									
10	3758 R	3758	-0-	-0-	-0-	57	1	3699	2	N	-0-					131
						2	4									
11	3659 R	3659	-0-	-0-	-0-	47	1	3542	2	N	62					193
						2	4	68	9							
12	3441 #	2828	-0-	-613	-0-	43	1	2765	2	N	16	189	1			20
						2	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 39,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225					225
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	921	-0-	-71	-0-	870	3	51	9	N	46					221
02	901	R	901	-0-	-0-	-0-	861	3	40	9	N	36					257
03	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	924	3	103	9	N	94	190	1			161
04	960	#	942	-0-	-18	-0-	903	3	39	9	N	35					196
05	992	#	970	-0-	-22	-0-	907	3	63	9	N	57	183	1			70
06	967	R	967	-0-	-0-	-0-	917	3	50	9	N	45					115
07	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	963	3	57	9	N	52					167
08	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	965	3	65	9	N	59					226
09	960	#	702	-0-	-258	-0-	666	3	36	9	N	33	177	1			82
10	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1081	3	74	9	N	67					149
11	960	#	931	-0-	-29	-0-	886	3	45	9	N	41	175	1			15
12	992	#	968	-0-	-24	-0-	905	3	63	9	N	57					72

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	879	-0-	-201	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	775	#	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	900	#	322	-0-	-578	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	930	#	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	930	#	360	-0-	-570	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	870	#	595	-0-	-275	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	683	2	18	9	N	16					185
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	627	2	18	9	N	16					201
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	2	22	9	N	20					221
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	684	2	34	9	N	31					252
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	716	2	50	9	N	45					297
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	696	2	7	9	N	6	193	1			110
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					110
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					110
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	693	2	18	9	N	16					126
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	604	2	17	9	N	15					141
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	659	2	57	9	N	52					193
*12	744	N	644	-0-	-100	-0-	633	2	11	9	N	10					203

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

01	3503	X	2071	-0-	-1432	-0-	36	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2982	-0-	-182	-0-	50	1	2932	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	52	1	3307	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2995	-0-	-95	-0-	46	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	54	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	54	1	2895	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	51	1	2965	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2270	-0-	-1078	-0-	42	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1166	-0-	-1894	-0-	22	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2158	-0-	-1004	-0-	33	1	2125	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	42	1	2705	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	43	1	2617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

01	15463	X	3311	-0-	-12152	-0-	56	1	3245	2	N	9					32
							10	9									
02	4676	X	3001	-0-	-1675	-0-	50	1	2942	2	N	8					40
							9	9									
03	5177	X	3901	-0-	-1276	-0-	60	1	3841	2	N	-0-					40
04	5010	X	4319	-0-	-691	-0-	65	1	4254	2	N	-0-					40
05	3689	X	2569	-0-	-1120	-0-	44	1	2525	2	N	-0-					40
06	3780	X	2369	-0-	-1411	-0-	44	1	2325	2	N	-0-					40
07	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	63	1	3694	2	N	-0-					40
08	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	75	1	4124	2	N	15					55
							17	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	79	1	4734	2	N	4	47	1			12
							4	9									
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	77	1	5302	2	N	-0-					12
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	71	1	4763	2	N	-0-					12
12	4991	X	4385	-0-	-606	-0-	68	1	4317	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 46,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	672	#	581	-0-	-91	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	744	#	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	690	#	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	713	#	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	690	#	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	713	#	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	690	#	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	713	#	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420	#	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	#	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	450	#	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	713	#	437	-0-	-276	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	690	#	176	-0-	-514	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	713	#	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	#	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	558	#	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	600	#	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	780	#	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	806	#	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

01	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656	26	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		934	-0-	934	2590	15	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1554	-0-	1554	4144	23	1	1531	2	Y	-0-					-0-
04	5657	R	1513	-0-	-4144	-0-	22	1	1491	2	Y	-0-					-0-
05	1643	#	1513	-0-	-130	-0-	24	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	1590	#	1289	-0-	-301	-0-	22	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	1550	#	1302	-0-	-248	-0-	21	1	1281	2	Y	-0-					-0-
08	1550	#	1462	-0-	-88	-0-	25	1	1437	2	Y	-0-					-0-
09	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	27	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	23	1	1639	2	Y	-0-					-0-
11	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	21	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*12	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4604 - 4622

01	DLQ G-10		1485	-0-	1485	1485	24	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1337	-0-	1337	2822	21	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1513	-0-	1513	4335	22	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	5558	R	1223	-0-	-4335	-0-	17	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	1426	#	892	-0-	-534	-0-	14	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	1380	#	925	-0-	-455	-0-	16	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	1426	#	1352	-0-	-74	-0-	21	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1426	#	1353	-0-	-73	-0-	23	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	21	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	19	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1320	#	1247	-0-	-73	-0-	17	1	1230	2	Y	-0-					-0-
12	1395	#	1306	-0-	-89	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/24/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	20	1	1245	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1141	-0-	1141	2406	18	1	1123	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1355	-0-	1355	3761	20	1	1335	2	Y	-0-			-0-
04	5053	R	1292	-0-	-3761	-0-	18	1	1274	2	Y	-0-			-0-
05	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	21	1	1288	2	Y	-0-			-0-
06	1320	#	1087	-0-	-233	-0-	19	1	1068	2	Y	-0-			-0-
07	1364	#	1203	-0-	-161	-0-	19	1	1184	2	Y	-0-			-0-
08	1364	#	1277	-0-	-87	-0-	22	1	1255	2	Y	-0-			-0-
09	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	2	Y	-0-			-0-
10	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	20	1	1454	2	Y	-0-			-0-
11	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	18	1	1277	2	Y	-0-			-0-
12	1519	#	1144	-0-	-375	-0-	17	1	1127	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

01	3278	R	3278	-0-	-0-	-0-	52	1	3214	2	N	11			47
							12	9							
02	3388	#	2924	-0-	-464	-0-	46	1	2868	2	N	9			56
							10	9							
03	3751	#	3254	-0-	-497	-0-	48	1	3206	2	N	-0-			56
04	3630	#	3499	-0-	-131	-0-	50	1	3449	2	N	-0-			56
05	3317	#	3279	-0-	-38	-0-	52	1	3207	2	N	18			74
							20	9							
06	3180	#	2490	-0-	-690	-0-	43	1	2445	2	N	2			76
							2	9							
07	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	39	1	2392	2	N	-0-			76
08	DLQ G-10		1198	-0-	1198	3629	20	1	1168	2	N	9			85
							10	9							
09	DLQ G-10		2242	-0-	2242	5871	35	1	2207	2	N	-0-	83	1	2
10	DLQ G-10		4235	-0-	4235	10106	58	1	4177	2	N	-0-			2
11	13818	R	3712	-0-	-10106	-0-	52	1	3660	2	N	-0-			2
*12	3737	R	3737	-0-	-0-	-0-	56	1	3681	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 36,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	95	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1198	-0-	-174	-0-	92	1	1106	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	384	-0-	-887	-0-	75	1	309	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	150	-0-	-1050	-0-	68	1	82	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	229	-0-	-1104	-0-	99	1	130	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	102	1	2388	3	N	-0-			-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	105	1	2263	3	N	-0-			-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1920	3	N	-0-			-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	102	1	1888	3	N	-0-			-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	3	N	-0-			-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2086	3	N	-0-			-0-
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	1686	-0-	-112	-0-	1686	3			N	-0-					33
02	1568	#	1438	-0-	-130	-0-	1438	3			N	-0-					33
03	1736	#	1474	-0-	-262	-0-	1474	3			N	-0-					33
04	1680	#	1386	-0-	-294	-0-	1384	3	2	9	N	2					35
05	1736	#	840	-0-	-896	-0-	840	3			N	-0-					35
06	1620	#	127	-0-	-1493	-0-	127	3			N	-0-					35
07	2406	R	2406	-0-	-0-	-0-	2376	3	30	9	N	27					62
08	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					62
09	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					62
10	2418	#	2354	-0-	-64	-0-	2354	3			N	-0-					62
11	2340	#	2254	-0-	-86	-0-	2254	3			N	-0-					62
12	2418	#	1842	-0-	-576	-0-	1842	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 19,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	2118	-0-	-703	-0-	2117	3	1	4	N	-0-					35
02	2838	R	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					35
03	2999	R	2999	-0-	-0-	-0-	2971	3	28	9	N	25					60
04	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	3034	3	45	9	N	41					101
05	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2853	3	66	9	N	60					161
06	2730	#	1801	-0-	-929	-0-	1801	3			N	-0-					161
07	2854	R	2854	-0-	-0-	-0-	2795	3	59	9	N	54	176	1			39
08	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1					40
09	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					40
10	2821	#	1862	-0-	-959	-0-	1795	3	67	9	N	61					101
11	2836	R	2836	-0-	-0-	-0-	2814	3	22	9	N	20					121
*12	3033	R	3033	-0-	-0-	-0-	3011	3	22	9	N	20					141

TOTAL GAS PROD: 32,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	2038	-0-	-39	-0-	2016	2	22	9	N	20					178
02	1876	#	1750	-0-	-126	-0-	1726	2	24	9	N	22	170	1			30
03	2077	#	1919	-0-	-158	-0-	1886	2	33	9	N	30					60
04	2010	#	1729	-0-	-281	-0-	1710	2	19	9	N	17					77
05	2077	#	1921	-0-	-156	-0-	1887	2	34	9	N	31					108
06	1980	#	1840	-0-	-140	-0-	1801	2	39	9	N	35					143
07	1953	#	1818	-0-	-135	-0-	1781	2	37	9	N	34					177
08	1922	#	1867	-0-	-55	-0-	1826	2	41	9	N	37	179	1			35
09	1860	#	1717	-0-	-143	-0-	1697	2	20	9	N	18					53
10	1922	#	1776	-0-	-146	-0-	1744	2	32	9	N	29					82
11	1830	#	1563	-0-	-267	-0-	1534	2	29	9	N	26					108
*12	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1839	2	37	9	N	34					142

TOTAL GAS PROD: 21,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	#	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	1			N	-0-					-0-
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1554	-0-	-616	-0-	1543	2	11	9	N	10					65
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2226	2	6	9	N	5					70
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3051	2	11	9	N	10					80
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2868	2	6	9	N	5					85
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					85
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2707	2	2	9	N	2					87
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2836	2	3	9	N	3					90
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2795	2	14	9	N	13					103
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2780	2	46	9	N	42					145
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	N	2					147
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	N	6					153
*12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	N	1					154

TOTAL GAS PROD: 32,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	2369	2			N	-0-					52
02	2212	N	2080	-0-	-132	-0-	2079	2	1	9	N	1					53
03	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-					53
04	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	2276	2	2	9	N	2					55
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					55
06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	2238	2	2	9	N	2					57
07	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	2216	2			N	-0-					57
08	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	2110	2	13	9	N	12					69
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2360	2	9	9	N	8					77
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2305	2	4	9	N	4					81
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2323	2	11	9	N	10					91
12	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2373	2	6	9	N	5					96

TOTAL GAS PROD: 27,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2757	3	2	9	N	2					100
02	2548	X	2515	-0-	-33	-0-	2515	3			N	-0-					100
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2859	3	14	9	N	13					113
04	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	2604	3			N	-0-					113
05	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2376	3	1	9	N	1					114
06	2790	X	2233	-0-	-557	-0-	2233	3			N	-0-					114
07	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	2384	3	17	9	N	15					129
08	2883	X	2443	-0-	-440	-0-	2421	3	22	9	N	20					149
09	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	2547	3			N	-0-					149
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					149
11	2370	X	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					149
12	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	2266	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 30,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	1293	3			N	-0-					100
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1172	3	11	9	N	10					110
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					110
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					110
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					110
06	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	1533	3			N	-0-					110
07	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	3			N	-0-					110
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					110
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3			N	-0-					110
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1523	3	10	9	N	9					119
11	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1440	3	9	9	N	8					127
12	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1419	3	7	9	N	6					133

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	2			N	-0-					205
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					205
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					205
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					205
05	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	2089	2			N	-0-					205
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					205
07	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	2017	2			N	-0-					205
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					205
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					205
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					205
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					205
12	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 22,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					33
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	28	1	25	2	N	-0-					33
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	17	1	27	2	N	-0-					33
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	15	1	26	2	N	-0-					33
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	15	1	16	2	N	-0-					33
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-					33
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	19	1	14	2	N	-0-					33
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH WELL #: 1023 RRCID -> 150066 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH -3- WELL #: 2 RRCID -> 150067 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	1399	-0-	-1181	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1621	-0-	-1262	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1569	-0-	-1221	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	3			N	-0-					-0-
09	3115	X	3045	-0-	-70	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 702 RRCID -> 198781 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3710 - 3792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
KOG ENERGY LLC 473872
SPEARMAN 26 WELL #: 2 T RRCID -> 166665 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9141

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) //CONT.// 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 8 RRCID -> 200001 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9062 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 702 RRCID -> 186105 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9066 - 9076

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 5 RRCID -> 173563 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8636 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	448	-0-	448	554	29	3	419	9	N	381	187	1			194
08	14B2 EXT	263	-0-	263	817	158	3	105	9	N	95	181	1			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	817					N	256	181	1			183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	817					N	542	360	1			365
11	0 W	-0-	-0-	-0-	817					N	6	188	1			183
*12	817 X	-0-	-0-	-817	-0-					N	-0-	180	1			3

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

HOOVER, NE (GRANITE WASH) //CONT.// 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197528 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8398 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09396 10/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8593 - 8941

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 7T RRCID -> 198171 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7311 - 7331

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8211	-0-	8211	8211	8211	3			N	-0-					-0-
07	14458	X	6247	-0-	-8211	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) //CONT.// 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 8 RRCID -> 200002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7832 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 191406 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 5100 - 5284

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 7C RRCID -> 198170 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 5055 - 5309

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) //CONT.// 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4930 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5994	2	28	9	N	25					187
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					187
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5394	2	29	9	N	26					213
04	5940	X	4045	-0-	-1895	-0-	4028	2	17	9	N	15					228
05	6138	X	4963	-0-	-1175	-0-	4939	2	24	9	N	22					250
06	5820	X	4281	-0-	-1539	-0-	4280	2	1	9	N	1	182	1			69
07	5518	X	2702	-0-	-2816	-0-	2702	2			N	-0-					69
08	5425	X	4070	-0-	-1355	-0-	4070	2			N	-0-					69
09	4800	X	3822	-0-	-978	-0-	3791	2	31	9	N	28					97
*10	4960	X	4067	-0-	-893	-0-	4064	2	3	9	N	3					100
*11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4255	2	65	9	N	59					159
*12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 48,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HORIZON (CLEVELAND) 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (CLEVELAND) //CONT.// 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	176	1			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	1	7			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					90
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					90
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					90
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					90
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					90
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					90
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					90
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					90
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					63
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					63
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					63
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					63
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					63
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					63
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					63
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					63
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					63
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					63
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					63
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	#	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434	#	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1678	-0-	-1050	-0-	126	1	1311	3	N	218	197	1			187
							1	4	240	9							
02	2072	X	1546	-0-	-526	-0-	159	1	1384	3	N	1					188
							2	4	1	9							
03	2077	X	1487	-0-	-590	-0-	90	1	1226	3	N	154	176	1			166
							2	4	169	9							
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	161	1	2443	3	N	185	182	1			169
							2	4	204	9							
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	145	1	2066	3	N	1					170
							2	4	1	9							
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	122	1	2148	3	N	185	187	1			168
							1	4	204	9							
07	2914	N	2687	-0-	-227	-0-	113	1	2472	3	N	92					260
							1	4	101	9							
08	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	104	1	1915	3	N	93	188	1			165
							2	4	102	9							
09	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	137	1	2006	3	N	176					341
							2	4	194	9							
10	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	117	1	1851	3	N	9	184	1			166
							2	4	10	9							
11	2040	N	1009	-0-	-1031	-0-	51	1	897	3	N	54					220
							2	4	59	9							
12	2418	N	1551	-0-	-867	-0-	82	1	1328	3	N	126	179	1			167
							2	4	139	9							

TOTAL GAS PROD: 23,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	577	-0-	-105	-0-	11	1 4	565	3	N	-0-					37
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	5	1 4	511	3	N	-0-					37
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1 4	618	3	N	-0-					37
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6	1 4	619	3	N	-0-					37
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	6	1 4	622	3	N	-0-					37
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	5	1 4	590	3	N	-0-					37
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	6	1 4	654 20	3 9	N	18					55
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	8	1 4	630	3	N	-0-					55
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1 4	599	3	N	-0-					55
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	7	1 4	660 6	3 9	N	5					60
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	6	1 4	602	3	N	-0-					60
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	6	1 4	547	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	5	1 4	346	3	N	-0-					39
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	6	1 4	348	3	N	-0-					39
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1 4	371	3	N	-0-					39
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1 4	357	3	N	-0-					39
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	7	1 4	363	3	N	-0-					39
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1 4	354 6	3 9	N	5					44
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	6	1 4	361	3	N	-0-					44
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1 4	363	3	N	-0-					44
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	8	1 4	348	3	N	-0-					44
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	8	1 4	361	3	N	-0-					44
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1 4	371	3	N	-0-					44
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1 4	372	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	9	1	388	3	N	-0-			69
							1	4							
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	9	1	368	3	N	-0-			69
							2	4							
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	7	1	426	3	N	-0-			69
							1	4							
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	N	8			77
							3	4	9	9					
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	479	3	N	-0-			77
							2	4							
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	-0-			77
							1	4							
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	N	2			79
							1	4	2	9					
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	11	1	470	3	N	-0-			79
							2	4							
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	N	-0-			79
							2	4							
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	12	1	450	3	N	-0-			79
							2	4							
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	11	1	439	3	N	-0-			79
							2	4							
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	13	1	446	3	N	-0-			79
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	891	-0-	-256	-0-	18	1	872	3	N	-0-			47
							1	4							
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	20	1	902	3	N	-0-			47
							2	4							
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	18	1	1038	3	N	-0-			47
							1	4							
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	27	1	955	3	N	5			52
							2	4	6	9					
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	23	1	1135	3	N	-0-			52
							2	4							
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	18	1	1035	3	N	-0-			52
							1	4							
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1068	3	N	-0-			52
							1	4							
08	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	23	1	1025	3	N	-0-			52
							2	4							
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	27	1	993	3	N	-0-			52
							2	4							
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	25	1	1004	3	N	5			57
							2	4	6	9					
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	25	1	952	3	N	-0-			57
							2	4							
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	22	1	953	3	N	-0-			57
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 12,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	347	-0-	-614	-0-	347	3			N	-0-					89
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					89
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					89
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					89
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					89
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					89
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					89
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					89
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					89
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					89
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					89
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	1199	3			N	-0-					3
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	3			N	-0-					3
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	3			N	-0-					3
04	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	1092	3			N	-0-					3
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					3
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					3
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					3
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					3
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					3
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	1205	1	1199	3	N	-0-					3
11	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1042	3			N	-0-					3
12	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	17	1	1146	2	N	-0-					106
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					106
03	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			N	-0-					106
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					106
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					106
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					106
10	930	N	813	-0-	-117	-0-	766	2	47	9	N	43					149
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1077	2	34	9	N	31					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 8,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	13	1	875	2	N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	2141	2			N	-0-					18
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2205	2	15	9	N	14					32
03	2263	N	1657	-0-	-606	-0-	1624	1	33	9	N	30	9	8			53
04	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	1770	2			N	-0-					53
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					53
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7					60
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2159	2	6	9	N	5					65
08	2635	N	2153	-0-	-482	-0-	2153	2			N	-0-					65
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	45	1			22
10	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	2			N	-0-					22
11	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	2067	2	1	9	N	1					23
12	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	2231	2	4	9	N	4					27

TOTAL GAS PROD: 25,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					173
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					173
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					173
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					173
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					173
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					173
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					173
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					173
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					173
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					173
11	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	2			N	-0-					173
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1397	-0-	-525	-0-	1397	2			N	-0-					100
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					100
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			N	-0-					100
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					100
05	2263	N	1899	-0-	-364	-0-	1899	2			N	-0-					100
06	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					100
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-					100
08	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1690	2	1	9	N	1					101
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					101
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					101
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					101
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 21,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					283
02	2436	X	1818	-0-	-618	-0-	1788	2	30	9	N	27					310
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2794	2	46	9	N	42					352
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3004	2	36	9	N	33	198	1			187
05	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	2512	2	22	9	N	20					207
06	2610	X	1839	-0-	-771	-0-	1836	2	3	9	N	3					210
07	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2578	2	57	9	N	52	154	1			108
08	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2610	2			N	-0-					108
09	2610	X	2588	-0-	-22	-0-	2588	2			N	-0-					108
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					108
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	9	N	2					110
12	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	2203	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 31,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	31	1	1271	2	N	-0-					133
02	1456	N	1110	-0-	-346	-0-	28	1	1082	2	N	-0-					133
03	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	31	1	1134	2	N	-0-					133
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	-0-					133
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	29	1	1140	2	N	-0-					133
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	30	1	2122	2	N	-0-					133
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	30	1	2473	2	N	-0-					133
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	31	1	2319	2	N	-0-					133
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	30	1	2232	2	N	-0-					133
10	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	27	1	2234	2	N	-0-					133
11	2280	N	2116	-0-	-164	-0-	28	1	2088	2	N	-0-					133
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	29	1	2298	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 22,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1033	2	11	9	N	10					89
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	887	2	12	9	N	11					100
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	784	2	11	9	N	10					110
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1124	2	23	9	N	21					131
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	943	2	22	9	N	20					151
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15					166
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1112	2	25	9	N	23					189
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	N	17					206
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3	9	N	3					209
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	950	2	6	9	N	5					214
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	971	2	21	9	N	19	193	1			40
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	998	2	13	9	N	12					52

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 262266 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	111					242
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1735	2	26	9	N	24					266
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2306	2	110	9	N	100	183	1			183
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	894	2	78	9	N	71	192	1			62
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	117	2	187	9	N	170					232
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	344	2	67	9	N	61	170	1			123
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	686	2	129	9	N	117					240
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	859	2	95	9	N	86	183	1			143
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1025	2	131	9	N	119					262
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	532	2	97	9	N	88	187	1			163
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1272	2	52	9	N	47					210
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2569	2	76	9	N	69					279

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2837	-0-	-728	-0-		174	1	2520	2	N	130					232
								143	9									
02	3220	X	2814	-0-	-406	-0-		174	1	2436	2	N	185	190	1			227
								204	9									
03	3565	X	3012	-0-	-553	-0-		174	1	2761	2	N	70	189	1			108
								77	9									
04	3120	X	2027	-0-	-1093	-0-		128	1	1818	2	N	74					182
								81	9									
05	3131	X	3041	-0-	-90	-0-		174	1	2680	2	N	170	182	1			170
								187	9									
06	2850	X	2699	-0-	-151	-0-		174	1	2416	2	N	99					269
								109	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		174	1	2773	2	N	133	183	1			219
								146	9									
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-		174	1	2746	2	N	98	180	1			137
								108	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-		174	1	2669	2	N	155					292
								171	9									
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-		174	1	2745	2	N	91	181	1			202
								100	9									
11	2850	N	2785	-0-	-65	-0-		174	1	2501	2	N	100					302
								110	9									
12	2945	N	2655	-0-	-290	-0-		152	1	2379	2	N	113	175	1			240
								124	9									

TOTAL GAS PROD: 34,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10832 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-		2	1	340	3	N	-0-					-0-
								1	4									
02	392	N	346	-0-	-46	-0-		2	1	342	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-		2	1	369	3	N	-0-					-0-
								1	4									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-		3	1	410	3	N	-0-					-0-
								2	4									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-		3	1	369	3	N	-0-					-0-
								2	4									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-		3	1	375	3	N	-0-					-0-
								1	4									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-		3	1	460	3	N	-0-					-0-
								1	4									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-		3	1	433	3	N	-0-					-0-
								2	4									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-		7	1	691	3	N	-0-					-0-
								2	4									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-		7	1	645	3	N	-0-					-0-
								2	4									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-		5	1	581	3	N	-0-					-0-
								2	4									
12	713	N	577	-0-	-136	-0-		6	1	569	3	N	-0-					-0-
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) //CONT.// 42688 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	21335	-0-	-923	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	18478	-0-	-1626	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
03	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					-0-
05	21793	X	21704	-0-	-89	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	20865	-0-	-15	-0-	20865	2			N	-0-					-0-
07	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
09	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	21405	-0-	-171	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	18059	-0-	-2821	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
*12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7896	-0-	-257	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7954	-0-	-199	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
05	8153	X	7946	-0-	-207	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7788	-0-	-12	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7786	-0-	-14	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	8038	-0-	-22	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7608	-0-	-192	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
*12	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 065812 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	156	2	9	9	N	8					8
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					8
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					8
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					8
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					8
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					8
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					8
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					8
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1338	-0-	-863	-0-	66	1	1272	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1872	-0-	-116	-0-	76	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	111	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	111	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	2048	2	N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	101	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	130	1	2405	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	121	1	2579	2	N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	96	1	2957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (MORROW UP) //CONT.// 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	900	N	450	-0-	-450	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					30
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					30
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					30
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					30
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	13	1	3	3	N	-0-					30
*12	113	X	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	3995	-0-	-717	-0-	56	1	3939	2	N	-0-					15
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	52	1	4293	2	N	-0-					15
03	4588 X	4469	-0-	-119	-0-	16	1	4453	2	N	-0-					15
04	4440 X	3294	-0-	-1146	-0-	3294	2			N	-0-					15
05	4805 X	4771	-0-	-34	-0-	4771	2			N	-0-					15
06	4650 X	4130	-0-	-520	-0-	4130	2			N	-0-					15
07	4805 X	4180	-0-	-625	-0-	4180	2			N	-0-					15
08	4774 X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			N	-0-					15
09	4620 X	4176	-0-	-444	-0-	4176	2			N	-0-					15
10	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	4557	2			N	-0-					15
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					15
*12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 51,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	99	-0-	-87	-0-	31	1	68	2	N	-0-			5
02	140	X	109	-0-	-31	-0-	28	1	81	2	N	-0-			5
03	124	X	81	-0-	-43	-0-	18	1	63	2	N	-0-			5
04	120	X	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-			5
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			5
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			5
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			5
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1493	-0-	-1173	-0-	1493	2			N	-0-			25
02	2352	X	1405	-0-	-947	-0-	1405	2			N	-0-			25
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			25
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			25
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			25
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	2	3	9	N	3			28
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2823	2	13	9	N	12			40
08	2604	X	1678	-0-	-926	-0-	1678	2			N	-0-			40
09	3660	X	1889	-0-	-1771	-0-	1889	2			N	-0-			40
10	3782	X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2			N	-0-			40
11	3660	X	2116	-0-	-1544	-0-	2116	2			N	-0-			40
12	2821	X	2236	-0-	-585	-0-	2236	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 27,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					5
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					5
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					5
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					5
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					5
06	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			N	-0-	1	1			4
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					5
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1365	-0-	-63	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1216	2	22	9	N	20					99
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1087	2	6	9	N	5					104
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	2	11	9	N	10					114
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	N	10					124
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3					127
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					127
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					127
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					127
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	N	2					129
10	1550	N	902	-0-	-648	-0-	902	2			N	-0-					129
11	1500	N	227	-0-	-1273	-0-	227	2			N	-0-					129
12	1550	N	184	-0-	-1366	-0-	183	2	1	9	N	1					130

TOTAL GAS PROD: 13,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ROSENBAUM 149 WELL #: 1 RRCID -> 184475 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3132 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 189203 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3200 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	589	-0-	589	589	589	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	575	-0-	575	1164	575	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1164					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	675	-0-	-286	-0-	10	1	665	2	N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	8	1	764	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	10	1	650	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	9	1	443	2	N	-0-					-0-
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	812	X	722	-0-	-90	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	837	X	452	-0-	-385	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	810	X	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	806	X	316	-0-	-490	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	439	-0-	-641	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	832	-0-	-248	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	868	X	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	961	X	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	930	X	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	961	X	622	-0-	-339	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	899	X	705	-0-	-194	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	899	X	648	-0-	-251	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	870	X	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1097	-0-	-191	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	669	-0-	-757	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	454	-0-	-910	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1017	-0-	-183	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1148	-0-	-472	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1106	-0-	-537	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	430	-0-	-1089	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	306	-0-	-864	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		127	-0-	127	308	127	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		69	-0-	69	377	69	2			N	-0-					-0-
07	474	X	97	-0-	-377	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) //CONT.// 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	922	-0-	-198	-0-	28	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	31	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	600	N	123	-0-	-477	-0-	30	1	93	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	74	-0-	-949	-0-	31	1	43	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	109	-0-	-1361	-0-	30	1	79	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	30	1	136	2	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	31	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4175	2	4	9	N	4					154
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3134	2	12	9	N	11					165
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4370	2	33	9	N	30	167	1			28
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4278	2	7	9	N	6					34
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4059	2	6	9	N	5					39
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4193	2	4	9	N	4					43
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4193	2	6	9	N	5					48
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4086	2	12	9	N	11					59
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4613	2	35	9	N	32					91
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4658	2	8	9	N	7					98
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4050	2	14	9	N	13					111
*12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4147	2	20	9	N	18					129

TOTAL GAS PROD: 50,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					28
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					28
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					28
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			N	-0-					28
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					28
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					28
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					28
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					28
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					28
10	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	2			N	-0-					28
11	900	N	287	-0-	-613	-0-	287	2			N	-0-					28
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	595	-0-	-304	-0-	22	1	573	2	N	-0-					187
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	28	1	546	2	N	-0-					187
03	775	N	166	-0-	-609	-0-	27	1	139	2	N	-0-					187
04	570	N	37	-0-	-533	-0-	18	1	19	2	N	-0-					187
05	651	N	88	-0-	-563	-0-	29	1	59	2	N	-0-					187
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	N	-0-					187
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					187
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-					187
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	30	1	130	2	N	-0-					187
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	31	1	113	2	N	-0-					187
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	30	1	90	2	N	-0-					187
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	31	1	75	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. 501545
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCH (PENN. LIME 4000) 43802 630 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 148404 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 3700 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					67
02	3136	X	3031	-0-	-105	-0-	3031	3			N	-0-					67
03	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	3337	3			N	-0-					67
04	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	3252	3			N	-0-					67
05	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	3335	3			N	-0-					67
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	3172	3			N	-0-					67
07	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	3295	3			N	-0-					67
08	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	3			N	-0-					67
09	3240	X	3232	-0-	-8	-0-	3232	3			N	-0-					67
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					67
11	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-					67
12	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3302	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 39,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					12
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			N	-0-					12
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					12
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					12
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					12
06	1260	N	884	-0-	-376	-0-	884	2			N	-0-					12
07	1302	N	523	-0-	-779	-0-	523	2			N	-0-					12
08	1302	N	26	-0-	-1276	-0-	26	2			N	-0-					12
09	870	N	391	-0-	-479	-0-	391	2			N	-0-					12
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					12
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					12
12	DLQ G-10		775	-0-	775	775	775	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					112
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					112
03	1612	X	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			N	-0-					112
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					112
05	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	2020	3			N	-0-					112
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					112
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					112
08	2294	X	2055	-0-	-239	-0-	2055	3			N	-0-					112
09	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			N	-0-					112
10	2325	X	2079	-0-	-246	-0-	2079	3			N	-0-					112
11	2250	X	1829	-0-	-421	-0-	1829	3			N	-0-					112
12	2325	X	1885	-0-	-440	-0-	1885	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 23,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					99
02	1512	N	1336	-0-	-176	-0-	1336	3			N	-0-					99
03	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	1246	3			N	-0-					99
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					99
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-					99
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					99
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					99
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					99
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					99
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3			N	-0-					99
11	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					99
12	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 18,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					78
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	3			N	-0-					78
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					78
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					78
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					78
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					78
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					78
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					78
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					78
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					78
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					78
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	530	-0-	-183	-0-	139	1	391	2	N	-0-					70
02	644	X	312	-0-	-332	-0-	139	1	173	2	N	-0-					70
03	620	X	452	-0-	-168	-0-	139	1	313	2	N	-0-					70
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	139	1	134	2	N	-0-					70
05	589	X	428	-0-	-161	-0-	139	1	289	2	N	-0-					70
06	510	X	485	-0-	-25	-0-	139	1	346	2	N	-0-					70
07	465	X	347	-0-	-118	-0-	139	1	208	2	N	-0-					70
08	465	X	350	-0-	-115	-0-	139	1	211	2	N	-0-					70
09	480	X	355	-0-	-125	-0-	139	1	216	2	N	-0-					70
10	496	X	334	-0-	-162	-0-	139	1	195	2	N	-0-					70
11	480	X	367	-0-	-113	-0-	139	1	228	2	N	-0-					70
12	372	X	347	-0-	-25	-0-	139	1	208	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5947	-0-	-501	-0-	15 108	1 9	5824	2	N	98	188	1			115
02	5768	X	3036	-0-	-2732	-0-	15 51	1 9	2970	2	N	46					161
03	6386	X	5242	-0-	-1144	-0-	15 139	1 9	5088	2	N	126	17	8			270
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	15 108	1 9	6212	2	N	98	189	1	2	8	177
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	15 106	1 9	6258	2	N	96					273
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	15 111	1 9	6116	2	N	101					374
07	6448	X	6126	-0-	-322	-0-	15 103	1 9	6008	2	N	94	193	1			275
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	15 94	1 9	6470	2	N	85					360
09	6240	X	6019	-0-	-221	-0-	15 83	1 9	5921	2	N	75	188	1			247
10	6448	X	6115	-0-	-333	-0-	15 94	1 9	6006	2	N	85					332
11	6240	X	5197	-0-	-1043	-0-	15 58	1 9	5124	2	N	53	193	1			192
12	6448	X	4943	-0-	-1505	-0-	15 84	1 9	4844	2	N	76					268

TOTAL GAS PROD: 68,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					198
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					198
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					198
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					198
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					198
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					198
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	43	1	40	2	N	-0-					198
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-					198
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DACO, INC. 196940
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	203	-0-	203	203	203	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	187	-0-	187	390	187	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	390					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	X	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240	X	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	X	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	558	X	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	540	X	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	X	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER, G. C. WELL #: 4 RRCID -> 156155 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3304 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

01	3007	X	1068	-0-	-1939	-0-	130	1	938	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1001	-0-	-1715	-0-	130	1	871	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1093	-0-	-1914	-0-	130	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1083	-0-	-837	-0-	130	1	953	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	854	-0-	-262	-0-	130	1	724	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	882	-0-	-198	-0-	130	1	752	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	374	-0-	-742	-0-	67	1	307	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	130	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	-0-					-0-
*12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	130	1	1385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

01	2852	X	684	-0-	-2168	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1401	-0-	-369	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1833	-0-	-926	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2200	-0-	-559	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1772	-0-	-646	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2354	-0-	-446	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2423	-0-	-337	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2350	-0-	-471	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2134	-0-	-408	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	494	-0-	-1583	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1923	-0-	-309	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1988	-0-	-202	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1669	-0-	-341	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1512	-0-	-468	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1279	-0-	-705	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4494	-0-	-2140	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	5030	-0-	-262	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4868	-0-	-991	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4412	-0-	-718	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4419	-0-	-1161	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4183	-0-	-1217	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4212	-0-	-1368	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4101	-0-	-766	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4160	-0-	-250	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					208
02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					208
03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					208
04	1560	X	1127	-0-	-433	-0-	1127	2			N	-0-					208
05	1612	X	1068	-0-	-544	-0-	1068	2			N	-0-					208
06	1560	X	1085	-0-	-475	-0-	1085	2			N	-0-					208
07	1581	X	1142	-0-	-439	-0-	1142	2			N	-0-					208
08	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	1469	2			N	-0-					208
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					208
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					208
*11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					208
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1659	-0-	-51	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1625	-0-	-55	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1366	-0-	-284	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 249852 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6010 - 6030

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHNER, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 022239 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6024 - 6038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			N	-0-					67
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	1381	3			N	-0-					67
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					67
04	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	3			N	-0-					67
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					67
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					67
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					67
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					67
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					67
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					67
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					4
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310

01	1984	#	1967	-0-	-17	-0-	130	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	1624	#	824	-0-	-800	-0-	65	1	759	2	N	-0-					-0-
03	1953	#	403	-0-	-1550	-0-	34	1	369	2	N	-0-					-0-
04	1890	#	1886	-0-	-4	-0-	130	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	1953	#	1438	-0-	-515	-0-	130	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1890	#	643	-0-	-1247	-0-	61	1	582	2	N	-0-					-0-
07	1953	#	1698	-0-	-255	-0-	130	1	1568	2	N	-0-					-0-
08	1953	#	1626	-0-	-327	-0-	130	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	1890	#	1642	-0-	-248	-0-	130	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	1705	#	1628	-0-	-77	-0-	130	1	1498	2	N	-0-					-0-
11	1650	#	1347	-0-	-303	-0-	130	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1705	#	1023	-0-	-682	-0-	130	1	893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE) 43850 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHNER, G. C. WELL #: 1C RRCID -> 197608 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 3458 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	1721	3			N	-0-					87
02	1568	X	1556	-0-	-12	-0-	1556	3			N	-0-					87
03	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	1712	3			N	-0-					87
04	1680	X	1657	-0-	-23	-0-	1657	3			N	-0-					87
05	1736	X	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					87
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1635	3	48	9	N	44					131
07	1736	X	1665	-0-	-71	-0-	1665	3			N	-0-					131
08	1705	X	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					131
09	1680	X	1589	-0-	-91	-0-	1589	3			N	-0-					131
10	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	1669	3			N	-0-					131
11	1680	X	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					131
*12	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1771	-0-	-554	-0-	1771	2			N	-0-					195
02	2100	X	1667	-0-	-433	-0-	1650	2	17	9	N	15	210	5			-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	12					12
04	2190	X	1981	-0-	-209	-0-	1981	2			N	-0-					12
05	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	2087	2	4	9	N	4					16
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	N	7					23
07	2046	X	2026	-0-	-20	-0-	2023	2	3	9	N	3					26
08	2108	X	1996	-0-	-112	-0-	1992	2	4	9	N	4					30
09	2040	X	1913	-0-	-127	-0-	1909	2	4	9	N	4					34
10	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-					34
11	2010	X	1818	-0-	-192	-0-	1807	2	11	9	N	10					44
12	2015	X	1565	-0-	-450	-0-	1554	2	11	9	N	10					54

TOTAL GAS PROD: 20,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					150
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					150
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					150
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					150
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					157
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1333	2	23	9	N	21					178
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5					183
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9					192
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					192
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					192
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3					195
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	N	10					205

TOTAL GAS PROD: 17,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	2			N	-0-					10
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					10
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					10
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					10
05	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	1017	2			N	-0-					10
06	1080	N	732	-0-	-348	-0-	732	2			N	-0-					10
07	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					10
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					10
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					10
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					10
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1969	-0-	-131	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1497	-0-	-766	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1824	-0-	-366	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	603	-0-	-1497	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	950	-0-	-1220	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1631	-0-	-199	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*12	2108	X	1196	-0-	-912	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3185	-0-	-1310	-0-	3185	2			N	-0-					119
02	4060	X	3169	-0-	-891	-0-	3169	2			N	-0-					119
03	4495	X	3269	-0-	-1226	-0-	3269	2			N	-0-					119
04	3960	X	2814	-0-	-1146	-0-	2814	2			N	-0-					119
05	3503	X	2771	-0-	-732	-0-	2771	2			N	-0-					119
06	3390	X	2556	-0-	-834	-0-	2556	2			N	-0-					119
07	3503	X	2601	-0-	-902	-0-	2601	2			N	-0-					119
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					119
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					119
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					119
*11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					119
*12	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3414	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 38,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF. 14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2410	-0-	-1682	-0-	2410	3			N	-0-					103
02	3696	X	2949	-0-	-747	-0-	2949	3			N	-0-					103
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3712	3	52	9	N	47					150
04	3300	X	2124	-0-	-1176	-0-	2122	3	2	9	N	2					152
05	3410	X	1861	-0-	-1549	-0-	1854	3	7	9	N	6					158
06	3630	X	2249	-0-	-1381	-0-	2249	3			N	-0-					158
07	3751	X	2839	-0-	-912	-0-	2839	3			N	-0-					158
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					158
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					158
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3265	3	13	9	N	12	122	1			48
11	3900	X	2445	-0-	-1455	-0-	2445	3			N	-0-					48
12	4030	X	1817	-0-	-2213	-0-	1817	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 32,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					83
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3089	-0-	-2150	-0-	3089	3			N	-0-					63
02	4312	X	3122	-0-	-1190	-0-	3116	3	6	9	N	5					68
03	4464	X	3708	-0-	-756	-0-	3676	3	32	9	N	29					97
04	4320	X	3084	-0-	-1236	-0-	2967	3	117	9	N	106					203
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					203
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4758	3	133	9	N	121	182	1			142
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4922	3	78	9	N	71					213
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5094	3	72	9	N	65					278
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4939	3	2	9	N	2	185	1			95
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4953	3	102	9	N	93					188
11	5010	X	4378	-0-	-632	-0-	4345	3	33	9	N	30					218
12	5177	X	4886	-0-	-291	-0-	4866	3	20	9	N	18					236

TOTAL GAS PROD: 51,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					13
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4933	3	21	9	N	19					32
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5232	3	25	9	N	23					55
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					55
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5735	3	11	9	N	10					65
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					65
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5112	3	17	9	N	15					80
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					80
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4705	3	3	9	N	3					83
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5131	3	3	9	N	3	59	1			27
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					27
*12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 61,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					10
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					10
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					10
04	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1496	3	2	9	N	2	1	1	1	8	10
05	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	1397	3			N	-0-					10
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6540	3	24	9	N	22					32
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	3			N	-0-					32
08	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			N	-0-					32
09	5340	X	2321	-0-	-3019	-0-	2321	3			N	-0-					32
10	5518	X	4047	-0-	-1471	-0-	4047	3			N	-0-					32
11	5340	X	2241	-0-	-3099	-0-	2239	3	2	9	N	2	1	1	1	8	32
12	5518	X	1913	-0-	-3605	-0-	1891	3	22	9	N	20					52

TOTAL GAS PROD: 41,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	3891	-0-	-3053	-0-	174	1	3717	2	N	-0-					3
02	6272	X	1758	-0-	-4514	-0-	118	1	1640	2	N	-0-					3
03	6944	X	6414	-0-	-530	-0-	186	1	6228	2	N	-0-					3
04	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	210	1	8207	2	N	-0-					3
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	217	1	6261	2	N	-0-					3
06	6210	X	3976	-0-	-2234	-0-	210	1	3766	2	N	-0-					3
07	7657	X	7437	-0-	-220	-0-	209	1	7228	2	N	-0-					3
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	204	1	7660	2	N	-0-					3
09	7410	X	7395	-0-	-15	-0-	210	1	7185	2	N	-0-					3
10	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	211	1	6693	2	N	-0-					3
11	7410	X	6903	-0-	-507	-0-	208	1	6695	2	N	-0-					3
12	7657	X	6112	-0-	-1545	-0-	197	1	5915	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 73,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3939	-0-	-1145	-0-	3939	3			N	-0-					32
02	4508	X	305	-0-	-4203	-0-	305	3			N	-0-					32
03	4836	X	2607	-0-	-2229	-0-	2607	3			N	-0-					32
04	3810	X	2170	-0-	-1640	-0-	2169	2	1	9	N	1					33
05	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3505	2			N	-0-					33
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					33
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					33
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					33
09	5370	X	2848	-0-	-2522	-0-	2848	2			N	-0-					33
10	5549	X	2020	-0-	-3529	-0-	2020	2			N	-0-					33
*11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					33
12	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	4776	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 43,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	527	N	68	-0-	-459	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	488	1	8315	2	N	69					264
							76	9									
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	414	1	7396	2	N	51	186	1			129
							56	9									
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	421	1	9394	2	N	93					222
							102	9									
04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	420	1	9160	2	N	104	179	1			147
							114	9									
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	376	1	4700	2	N	30					177
							33	9									
06	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	392	1	10064	2	N	99	177	1			99
							109	9									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	229	1	4342	2	N	26					125
							29	9									
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	394	1	8943	2	N	84					209
							92	9									
09	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	360	1	7223	2	N	37	176	1			70
							41	9									
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	417	1	9452	2	N	49					119
							54	9									
11	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	420	1	9178	2	N	11					130
							12	9									
*12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	402	1	8010	2	N	21					151
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 101,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	#	3773	-0-	-71	-0-		50	1	3715	3	N	6					139
								1	4	7	9							
02	3444	#	3428	-0-	-16	-0-		50	1	3374	3	N	2					141
								2	4	2	9							
03	3813	#	3714	-0-	-99	-0-		42	1	3671	3	N	-0-					141
								1	4									
04	3690	#	3662	-0-	-28	-0-		61	1	3589	3	N	9					150
								2	4	10	9							
05	3813	#	3760	-0-	-53	-0-		64	1	3685	3	N	8					158
								2	4	9	9							
06	3660	#	3589	-0-	-71	-0-		55	1	3522	3	N	10					168
								1	4	11	9							
07	3782	#	3714	-0-	-68	-0-		57	1	3656	3	N	-0-					168
								1	4									
08	3782	#	3703	-0-	-79	-0-		61	1	3634	3	N	5					173
								2	4	6	9							
09	3680	R	3680	-0-	-0-	-0-		69	1	3609	3	N	-0-					173
								2	4									
10	3791	R	3791	-0-	-0-	-0-		70	1	3698	3	N	19					192
								2	4	21	9							
11	3648	R	3648	-0-	-0-	-0-		67	1	3579	3	N	-0-					192
								2	4									
12	3813	#	3780	-0-	-33	-0-		74	1	3704	3	N	-0-					192
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 44,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	727	-0-	-172	-0-		7	1	719	3	N	-0-					158
								1	4									
02	728	#	689	-0-	-39	-0-		9	1	676	3	N	2					160
								2	4	2	9							
03	775	#	603	-0-	-172	-0-		5	1	597	3	N	-0-					160
								1	4									
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-		10	1	784	3	N	5					165
								2	4	6	9							
05	784	R	784	-0-	-0-	-0-		10	1	772	3	N	-0-					165
								2	4									
06	750	#	713	-0-	-37	-0-		9	1	700	3	N	3					168
								1	4	3	9							
07	837	#	741	-0-	-96	-0-		9	1	731	3	N	-0-					168
								1	4									
08	837	#	756	-0-	-81	-0-		22	1	730	3	N	2					170
								2	4	2	9							
09	810	#	617	-0-	-193	-0-		8	1	607	3	N	-0-					170
								2	4									
10	866	R	866	-0-	-0-	-0-		13	1	851	3	N	-0-					170
								2	4									
11	956	R	956	-0-	-0-	-0-		19	1	934	3	N	1					171
								2	4	1	9							
*12	881	R	881	-0-	-0-	-0-		23	1	856	3	N	-0-					171
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	999	-0-	-396	-0-	999	3			N	-0-					99
02	1036	N	517	-0-	-519	-0-	517	3			N	-0-					99
03	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					99
04	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	3			N	-0-					99
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					99
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					99
07	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					99
08	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	3			N	-0-					99
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					99
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					99
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					99
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BILLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

01	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	1115	2			N	-0-					311
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19	9	N	17					328
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					328
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1084	2	46	9	N	42					370
05	1147	N	904	-0-	-243	-0-	885	2	19	9	N	17					387
06	1050	N	430	-0-	-620	-0-	430	2			N	-0-					387
07	1178	N	767	-0-	-411	-0-	739	2	28	9	N	25					412
08	899	N	631	-0-	-268	-0-	631	2			N	-0-					412
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					412
10	775	N	478	-0-	-297	-0-	466	2	12	9	N	11					423
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					423
12	558	N	104	-0-	-454	-0-	104	2			N	-0-					423

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	376	2	11	9	N	10					91
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	316	2	4	9	N	4					95
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8					103
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	348	2	4	9	N	4					107
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5					112
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	297	2	11	9	N	10					122
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					127
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2					129
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					133
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	382	2	6	9	N	5					138
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	N	3					141
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					144

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: 1 RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	574	2	64	9	N	58					100
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	483	2	61	9	N	55					155
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58					213
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	497	2	21	9	N	19					232
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	609	2	20	9	N	18	160	1			90
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	430	2	18	9	N	16					106
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					113
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	660	2	92	9	N	84	173	1			24
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	448	2	33	9	N	30					54
10	713	N	303	-0-	-410	-0-	303	2			N	-0-					54
11	720	N	214	-0-	-506	-0-	214	2			N	-0-					54
12	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1505	-0-	-1285	-0-	540	1	965	3	N	-0-					110
02	2520	X	2155	-0-	-365	-0-	504	1	1651	3	N	-0-					110
03	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	504	1	2067	3	N	-0-					110
04	1470	N	540	-0-	-930	-0-	540	1			N	-0-					110
05	2387	N	558	-0-	-1829	-0-	558	1			N	-0-					110
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	540	1	1967	3	N	-0-					110
07	3100	N	4013	-0-	913	913	558	1	3455	3	N	-0-					110
08	3100	N	3019	-0-	-81	832	558	1	2461	3	N	-0-					110
09	3000	N	2702	-0-	-298	534	540	1	2162	3	N	-0-					110
10	4661	X	4127	-0-	-534	-0-	558	1	3569	3	N	-0-					110
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	540	1	3444	3	N	-0-					110
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	558	1	3028	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 31,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1801	1324	2			N	-0-					17
02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3381	1580	2			N	-0-					17
03	3000	N	1143	-0-	-1857	1524	1143	2			N	-0-					17
04	2431	N	907	-0-	-1524	-0-	907	2			N	-0-					17
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					17
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					17
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					17
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					17
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					17
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					17
11	2280	N	1750	-0-	-530	-0-	1750	2			N	-0-					17
12	2263	N	1720	-0-	-543	-0-	1720	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					137
02	2884	#	2606	-0-	-278	-0-	2606	2			N	-0-					137
03	3193	#	3144	-0-	-49	-0-	3144	2			N	-0-					137
04	2627	R	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					137
05	3131	#	3007	-0-	-124	-0-	3007	2			N	-0-					137
06	2956	R	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					137
07	2883	#	2804	-0-	-79	-0-	2804	2			N	-0-					137
08	2985	R	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					137
09	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					137
10	3069	#	2932	-0-	-137	-0-	2932	2			N	-0-					137
11	2970	#	2803	-0-	-167	-0-	2803	2			N	-0-					137
12	2976	#	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 31,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 #	572	-0-	-389	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	728 #	590	-0-	-138	-0-	590	2		N	-0-			-0-
03	620 #	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
05	651 #	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-			-0-
06	630 #	536	-0-	-94	-0-	536	2		N	-0-			-0-
07	682 #	552	-0-	-130	-0-	552	2		N	-0-			-0-
08	682 #	499	-0-	-183	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09	660 #	565	-0-	-95	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	620 #	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	540 #	447	-0-	-93	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3923	-0-	-479	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3405	-0-	-487	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3676	-0-	-540	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3470	-0-	-490	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3397	-0-	-413	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3468	-0-	-314	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	2620	-0-	-1069	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	2333	-0-	-1147	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	1750	-0-	-1753	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	1811	-0-	-1579	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	2181	-0-	-1291	-0-	2181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
02	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
03	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
04	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
06	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
08	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
10	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6478	-0-	-342	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9464	-0-	-1148	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8501	-0-	-3248	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	7214	-0-	-3166	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	6990	-0-	-3736	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7188	-0-	-162	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
09	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6903	-0-	-447	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6689	-0-	-906	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	167	-0-	-422	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	532	X	143	-0-	-389	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	806	X	243	-0-	-563	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	870	X	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	899	X	660	-0-	-239	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	899	X	463	-0-	-436	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	810	X	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	713	X	375	-0-	-338	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	690	X	146	-0-	-544	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	651	X	435	-0-	-216	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8161	-0-	-984	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7304	-0-	-956	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7866	-0-	-1279	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7456	-0-	-1394	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7301	-0-	-1503	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6452	-0-	-616	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6618	-0-	-450	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6645	-0-	-195	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5395	-0-	-1673	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5954	-0-	-436	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6080	-0-	-802	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4823	-0-	-1191	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4422	-0-	-1010	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5231	-0-	-783	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4402	-0-	-878	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2702	-0-	-2368	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2896	-0-	-2343	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3221	-0-	-2018	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	2517	-0-	-2103	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2346	-0-	-2428	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2870	-0-	-250	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	4093	2		N	-0-			43
02	3808	X	3094	-0-	-714	-0-	3094	2		N	-0-			43
03	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	3837	2		N	-0-			43
04	4080	X	3580	-0-	-500	-0-	3580	2		N	-0-			43
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			43
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-			43
07	3844	X	3131	-0-	-713	-0-	3131	2		N	-0-			43
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-			43
09	4080	X	3719	-0-	-361	-0-	3719	2		N	-0-			43
10	4216	X	3554	-0-	-662	-0-	3554	2		N	-0-			43
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2		N	-0-			43
*12	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 53,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			5
02	1960	X	783	-0-	-1177	-0-	783	2		N	-0-			5
03	2170	X	574	-0-	-1596	-0-	574	2		N	-0-			5
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			5
05	2170	X	1186	-0-	-984	-0-	1186	2		N	-0-			5
06	2100	X	645	-0-	-1455	-0-	645	2		N	-0-			5
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			5
08	1178	N	123	-0-	-1055	-0-	123	2		N	-0-			5
09	660	N	231	-0-	-429	-0-	231	2		N	-0-			5
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2		N	-0-			5
11	3000	N	3150	-0-	150	150	3150	2		N	-0-			5
*12	3100	N	7004	-0-	3904	4054	7004	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 16,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8177	-0-	-1898	-0-	8177	2		N	-0-			25
02	9100	X	6342	-0-	-2758	-0-	6342	2		N	-0-			25
03	10075	X	6677	-0-	-3398	-0-	6677	2		N	-0-			25
04	9750	X	5966	-0-	-3784	-0-	5966	2		N	-0-			25
05	8184	X	7920	-0-	-264	-0-	7920	2		N	-0-			25
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2		N	-0-			25
07	7037	X	5468	-0-	-1569	-0-	5468	2		N	-0-			25
08	7905	X	6427	-0-	-1478	-0-	6427	2		N	-0-			25
09	7740	X	6232	-0-	-1508	-0-	6232	2		N	-0-			25
10	7998	X	4678	-0-	-3320	-0-	4678	2		N	-0-			25
11	7740	X	3926	-0-	-3814	-0-	3926	2		N	-0-			25
12	5363	X	3667	-0-	-1696	-0-	3667	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 73,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	2			N	-0-					45
02	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					45
03	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					45
04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					45
05	12741	X	12086	-0-	-655	-0-	12086	2			N	-0-					45
06	11970	X	10671	-0-	-1299	-0-	10671	2			N	-0-					45
07	12369	X	9976	-0-	-2393	-0-	9976	2			N	-0-					45
08	12369	X	9683	-0-	-2686	-0-	9683	2			N	-0-					45
09	11970	X	9545	-0-	-2425	-0-	9545	2			N	-0-					45
10	12090	X	9886	-0-	-2204	-0-	9886	2			N	-0-					45
11	10680	X	9507	-0-	-1173	-0-	9493	2	14	9	N	13					58
12	9982	X	9841	-0-	-141	-0-	9841	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 140,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	3203	2			N	-0-					15
02	3024	X	2727	-0-	-297	-0-	2727	2			N	-0-					15
03	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	2999	2			N	-0-					15
04	3240	X	2793	-0-	-447	-0-	2793	2			N	-0-					15
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					15
06	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	2729	2			N	-0-					15
07	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	2803	2			N	-0-					15
08	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	2735	2			N	-0-					15
09	3450	X	2675	-0-	-775	-0-	2675	2			N	-0-					15
10	3565	X	2714	-0-	-851	-0-	2714	2			N	-0-					15
11	2730	X	2672	-0-	-58	-0-	2670	2	2	9	N	2					17
12	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2753	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

01	1798	X	948	-0-	-850	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	601	-0-	-1023	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	578	-0-	-693	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*12	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

01	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					75
02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					75
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					75
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					75
05	403	#	182	-0-	-221	-0-	182	3			N	-0-					75
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					75
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					75
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					74
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					74
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					74
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					74
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	74	7			-0-
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

01	1674	#	1269	-0-	-405	-0-	1269	2			N	-0-					27
02	1512	#	1072	-0-	-440	-0-	1072	2			N	-0-					27
03	1395	#	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					27
04	1260	#	1099	-0-	-161	-0-	1099	2			N	-0-					27
05	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					27
06	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					27
07	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					27
08	1457	#	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					27
09	1440	#	1265	-0-	-175	-0-	1265	2			N	-0-	27	7			-0-
10	1488	#	1463	-0-	-25	-0-	1462	2	1	9	N	1					1
11	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	N	2					3
*12	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	N	14					17

TOTAL GAS PROD: 16,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION //CONT.// 196927
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 166555 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					83
02	224	#	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					83
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					83
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					83
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					83
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					83
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					83
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					83
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	43	7			42
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					44
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					44
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	9	1	572	2	N	757	719	1			84
							833	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	29					113
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	525	2	36	9	N	33					146
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	511	2	36	9	N	33	152	1			27
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	474	2	N	26					53
							29	9									
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					53
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	361	2	46	9	N	42	1	1			94
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	275	2	31	9	N	28					122
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	238	2	31	9	N	28					150
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	255	2	18	9	N	16					166
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	288	2	20	9	N	18	1	1			183
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELTON, NW. (MORROW) 48670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CONWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166295 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14468 - 16364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERRICK (CISCO LIME) 49071 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DALLAM
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
GILLENWATERS WELL #: 1 RRCID -> 270474 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (MORROW, UP.) //CONT.// 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					18
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	267	2			N	-0-					18
03	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					N	5					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 104325 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022

01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5727	2	90	9	N	82	182	1			89
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4990	2	91	9	N	83					172
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5644	2	100	9	N	91	189	1			74
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5142	2	92	9	N	84					158
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5316	2	128	9	N	116	190	1			84
06	14B2 EXT		5274	-0-	5274	5274	5175	2	99	9	N	90	145	1			29
07	14B2 EXT		5343	-0-	5343	10617	5234	2	109	9	N	99					128
08	14B2 EXT		5255	-0-	5255	15872	5148	2	107	9	N	97	169	1			56
09	14B2 EXT		4935	-0-	4935	20807	4847	2	88	9	N	80					136
10	14B2 EXT		5202	-0-	5202	26009	5104	2	98	9	N	89	188	1			37
*11	30716	X	4707	-0-	-26009	-0-	4616	2	91	9	N	83					120
12	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	4549	2	81	9	N	74					194

TOTAL GAS PROD: 62,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAMPBELL-WEBB WELL #: 1028 RRCID -> 095955 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15938 - 15950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	9100	-0-	-14770	-0-	9098	2	2	9	N	2					57
02	17864	X	9366	-0-	-8498	-0-	9365	2	1	9	N	1					58
03	21545	X	16351	-0-	-5194	-0-	16350	2	1	9	N	1					59
04	20850	X	14560	-0-	-6290	-0-	14560	2			N	-0-					59
05	21545	X	16071	-0-	-5474	-0-	16069	2	2	9	N	2					61
06	14250	X	14007	-0-	-243	-0-	14007	2			N	-0-					61
07	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15346	2	2	9	N	2					63
08	14725	X	14593	-0-	-132	-0-	14593	2			N	-0-					63
09	14250	X	13260	-0-	-990	-0-	13260	2			N	-0-					63
10	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2			N	-0-					63
11	14250	X	13519	-0-	-731	-0-	13519	2			N	-0-					63
12	15345	X	14444	-0-	-901	-0-	14444	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 165,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	146	1	1020	2	N	-0-					86
02	1316	N	741	-0-	-575	-0-	83	1	658	2	N	-0-					86
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	123	1	997	2	N	-0-					86
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	191	1	1139	2	N	-0-					86
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	224	1	1004	2	N	-0-					86
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	54	1	620	2	N	-0-					86
07	1364	N	359	-0-	-1005	-0-	18	1	341	2	N	-0-					86
08	1240	N	935	-0-	-305	-0-	113	1	821	2	N	1					87
							1	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	210	1	1096	2	N	-0-					87
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	214	1	1046	2	N	-0-					87
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	129	1	853	2	N	-0-					87
12	1364	N	884	-0-	-480	-0-	119	1	765	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1143	-0-	-1833	-0-	1143	1			N	-0-					180
02	2688	X	1228	-0-	-1460	-0-	1228	2			N	-0-					180
03	2976	X	1267	-0-	-1709	-0-	1267	2			N	-0-					180
04	2610	X	1996	-0-	-614	-0-	1996	2			N	-0-					180
05	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			N	-0-					180
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					180
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					180
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					180
09	2640	N	2429	-0-	-211	-0-	2429	2			N	-0-					180
10	2418	N	1850	-0-	-568	-0-	1850	2			N	-0-					180
11	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	2429	2			N	-0-					180
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 22,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	S	3526	-0-	-0-	-0-	31	1	3495	2	N	-0-					219
02	2850	S	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2822	2	N	-0-					219
03	3200	S	3200	-0-	-0-	-0-	29	1	3171	2	N	-0-					219
04	2940	S	2877	-0-	-63	-0-	30	1	2847	2	N	-0-					219
05	3618	S	3618	-0-	-0-	-0-	31	1	3587	2	N	-0-					219
06	3464	S	3464	-0-	-0-	-0-	30	1	3434	2	N	-0-					219
07	2976	S	2755	-0-	-221	-0-	29	1	2726	2	N	-0-					219
08	3290	S	3290	-0-	-0-	-0-	31	1	3259	2	N	-0-					219
09	2988	S	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2958	2	N	-0-					219
10	3367	S	3367	-0-	-0-	-0-	31	1	3336	2	N	-0-					219
*11	3325	S	3325	-0-	-0-	-0-	30	1	3295	2	N	-0-					219
12	3038	S	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 35,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	728	X	591	-0-	-137	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	806	X	644	-0-	-162	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	780	X	610	-0-	-170	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	682	X	464	-0-	-218	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	660	X	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	651	X	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	651	X	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	589	X	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	570	X	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	713	X	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1796	-0-	-219	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1614	-0-	-206	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1706	-0-	-124	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1712	-0-	-148	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1639	-0-	-101	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1694	-0-	-73	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1584	-0-	-126	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1557	-0-	-93	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	1361	-0-	-235	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1413	-0-	-297	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1194	-0-	-418	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1377	-0-	-123	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1146	-0-	-373	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1283	-0-	-205	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1348	-0-	-32	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	868	X	740	-0-	-128	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	961	X	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	930	X	718	-0-	-212	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	806	X	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	806	X	417	-0-	-389	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	806	X	626	-0-	-180	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	868	X	649	-0-	-219	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	899	X	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	812	X	661	-0-	-151	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	899	X	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	780	X	658	-0-	-122	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	775	X	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	750	X	670	-0-	-80	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	744	X	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	720	X	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	744	X	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	750	X	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	775	X	638	-0-	-137	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	899	-0-	-221	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	1122	-0-	-78	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	218	-0-	-960	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	445	-0-	-702	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	648	-0-	-499	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
D.W.P. PRODUCTION 196927
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10362 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2692	2			N	-0-					28
02	2520	X	1982	-0-	-538	-0-	1981	2	1	9	N	1					29
03	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2608	2	1	9	N	1					30
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	N	1					31
05	3100	N	3128	-0-	28	28	3126	2	2	9	N	2					33
06	3000	N	3155	-0-	155	183	3155	2			N	-0-					33
07	2892	X	2709	-0-	-183	-0-	2709	2			N	-0-					33
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					33
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					33
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					33
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					33
*12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 34,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

01	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2		N	-0-				96
02	280 N	172	-0-	-108 B	-0-	172	2		N	-0-				96
03	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-				96
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	585	2	9 9	N	8				104
05	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2		N	-0-				104
06	T. A.	-0-	-0-	-19 B	-0-				N	-0-	35	1		69
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				69
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				69
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				69
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				69
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				69
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				69

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

01	899 N	320	-0-	-579 B	-0-	320	1		N	-0-				154
02	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-				154
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-				154
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-				154
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				154
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	128	1		26
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2	8		26
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	600 1 153 9	2558 2	N	139	165 1		351
02	2987	X	2987	-0-	-0- B	-0-	369 1 96 9	2522 2	N	87			438
03	4782	X	4782	-0-	-0- B	-0-	680 1 152 9	3950 2	N	138	174 1		402
04	5066	X	5066	-0-	-0- B	-0-	791 1 116 9	4159 2	N	105	166 1		341
05	5119	X	5119	-0-	-0- B	-0-	777 1 123 9	4219 2	N	112			453
06	5153	X	5153	-0-	-0- B	-0-	770 1 102 9	4281 2	N	93	159 1		387
07	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	842 1 123 9	4661 2	N	112	182 1		317
08	5168	X	5168	-0-	-0- B	-0-	803 1 133 9	4232 2	N	121			438
09	5362	X	5362	-0-	-0- B	-0-	835 1 235 9	4292 2	N	214	366 1	16 8	270
10	5397	X	5397	-0-	-0- B	-0-	835 1 161 9	4401 2	N	146	189 1	19 8	208
11	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	534 1 133 9	2404 2	N	121	33 8		296
*12	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	411 1 110 9	3100 2	N	100			396

TOTAL GAS PROD: 54,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	729 2	1 9	N	1			150
02	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	738 1 17 9	929 2	N	15			165
03	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	709 1 10 9	538 2	N	9			174
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	573 1 3 9	425 2	N	3			177
05	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	137 1	139 2	N	-0-			177
06	T. A.		-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-	64 1		113
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	2 8		114
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			114
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

01	806	N	763	-0-	-43 B	-468	763 2		N	-0-			107
02	588	N	652	-0-	64 B	-404	652 2		N	-0-			107
03	837	N	734	-0-	-103 B	-404	734 2		N	-0-			107
04	750	N	887	-0-	137 B	-267	887 2		N	-0-			107
05	713	N	962	-0-	249 B	-18	962 2		N	-0-			107
06	1115	N	1133	-0-	18 B	-0-	1132 2	1 9	N	1	45 1		63
07	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-			63
08	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 2		N	-0-			63
09	1140	N	1116	-0-	-24 B	-0-	1116 2		N	-0-			63
10	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2		N	-0-			63
11	1290	N	917	-0-	-373 B	-0-	917 2		N	-0-			63
12	1147	N	880	-0-	-267 B	-0-	880 2		N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 11,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2237	-0-	-615	B	-0-	599	1	1616	2	N	20					186
								22	9									
02	2576	X	1982	-0-	-594	B	-0-	362	1	1559	2	N	55					241
								61	9									
03	2852	X	2455	-0-	-397	B	-0-	536	1	1910	2	N	8	170	1			79
								9	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0-	B	-0-	826	1	2182	2	N	54					133
								59	9									
05	3459	X	3459	-0-	-0-	B	-0-	807	1	2593	2	N	54					187
								59	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	B	-0-	754	1	2788	2	N	64					251
								70	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	B	-0-	863	1	3025	2	N	35					286
								39	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	B	-0-	708	1	2547	2	N	54	190	1			150
								59	9									
09	3781	X	3781	-0-	-0-	B	-0-	805	1	2946	2	N	27	15	8			162
								30	9									
10	4107	X	4107	-0-	-0-	B	-0-	856	1	3181	2	N	64	16	8			210
								70	9									
11	2760	X	2463	-0-	-297	B	-0-	465	1	1934	2	N	58	32	8			236
								64	9									
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	B	-0-	550	1	2844	2	N	159					395
								175	9									

TOTAL GAS PROD: 37,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5702	-0-	-281	B	-0-	5656	2	46	9	N	42	176	1			230
02	5404	X	3773	-0-	-1631	B	-0-	3714	2	59	9	N	54					284
03	5983	X	5672	-0-	-311	B	-0-	5621	2	51	9	N	46					330
04	6122	X	6122	-0-	-0-	B	-0-	6071	2	51	9	N	46					376
05	5983	X	5705	-0-	-278	B	-0-	5649	2	56	9	N	51					427
06	5520	X	5498	-0-	-22	B	-0-	5451	2	47	9	N	43	179	1			291
07	6324	X	6275	-0-	-49	B	-0-	6197	2	78	9	N	71					362
08	6538	X	6538	-0-	-0-	B	-0-	6519	2	19	9	N	17	190	1			189
09	6164	X	6164	-0-	-0-	B	-0-	6118	2	46	9	N	42	2	8			229
10	6262	X	6062	-0-	-200	B	-0-	6015	2	47	9	N	43	2	8			270
11	6330	X	5898	-0-	-432	B	-0-	5835	2	63	9	N	57	3	8			324
12	6541	X	5700	-0-	-841	B	-0-	5652	2	48	9	N	44					368

TOTAL GAS PROD: 69,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2236	-0-		-3995 B	-0-		752	1	1167	2	N	288	364	1			209
									317	9									
02	4648	X	3346	-0-		-1302 B	-0-		410	1	2622	2	N	285	176	1			318
									314	9									
03	5177	X	4297	-0-		-880 B	-0-		461	1	3400	2	N	396	500	1			214
									436	9									
04	5010	X	4528	-0-		-482 B	-0-		504	1	3679	2	N	314	336	1			192
									345	9									
05	5261	X	5261	-0-		-0- B	-0-		547	1	4274	2	N	400	309	1			283
									440	9									
06	4394	X	4394	-0-		-0- B	-0-		547	1	3514	2	N	303	313	1			273
									333	9									
07	4681	X	4108	-0-		-573 B	-0-		527	1	3228	2	N	321	347	1			247
									353	9									
08	5270	X	4796	-0-		-474 B	-0-		565	1	3849	2	N	347	367	1			227
									382	9									
09	5100	X	4884	-0-		-216 B	-0-		483	1	4029	2	N	338	369	1	8	8	188
									372	9									
10	5270	X	4301	-0-		-969 B	-0-		334	1	3608	2	N	326	6	8			508
									359	9									
11	4873	X	4873	-0-		-0- B	-0-		451	1	4105	2	N	288	554	1			242
									317	9									
12	4836	X	2409	-0-		-2427 B	-0-		398	1	1787	2	N	204	193	1			253
									224	9									

TOTAL GAS PROD: 49,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,810

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11086	X	11086	-0-		-0- B	-0-		11024	2	62	9	N	56					287
02	9703	X	9703	-0-		-0- B	-0-		9651	2	52	9	N	47	170	1			164
03	10974	X	10974	-0-		-0- B	-0-		10902	2	72	9	N	65					229
04	10380	X	10339	-0-		-41 B	-0-		10267	2	72	9	N	65					294
05	10726	X	10670	-0-		-56 B	-0-		10600	2	70	9	N	64	164	1			194
06	10740	X	10428	-0-		-312 B	-0-		10365	2	63	9	N	57					251
07	10974	X	10784	-0-		-190 B	-0-		10720	2	64	9	N	58					309
08	10974	X	10522	-0-		-452 B	-0-		10466	2	56	9	N	51	164	1			196
09	10440	X	9219	-0-		-1221 B	-0-		9165	2	54	9	N	49	4	8			241
10	10788	X	7263	-0-		-3525 B	-0-		7226	2	37	9	N	34	3	8			272
11	11030	X	11030	-0-		-0- B	-0-		10974	2	56	9	N	51	190	1			133
12	10602	X	10239	-0-		-363 B	-0-		10180	2	59	9	N	54					187

TOTAL GAS PROD: 122,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4127	-0-	-616 B	-0-	771	1	3083	2	N	248	339	1			326
							273	9									
02	4200	X	3683	-0-	-517 B	-0-	636	1	2827	2	N	200	171	1			355
							220	9									
03	4650	X	4605	-0-	-45 B	-0-	835	1	3486	2	N	258	341	1			272
							284	9									
04	4500	X	4025	-0-	-475 B	-0-	782	1	3019	2	N	204	172	1			304
							224	9									
05	4390	X	4390	-0-	-0- B	-0-	835	1	3274	2	N	255					559
							281	9									
06	4470	X	4126	-0-	-344 B	-0-	834	1	3052	2	N	218	511	1			266
							240	9									
07	4619	X	4209	-0-	-410 B	-0-	863	1	3080	2	N	242	189	1			319
							266	9									
08	4619	X	4488	-0-	-131 B	-0-	863	1	3357	2	N	244	190	1			373
							268	9									
09	4260	X	3891	-0-	-369 B	-0-	761	1	2924	2	N	187	188	1	2	8	370
							206	9									
10	4402	X	3398	-0-	-1004 B	-0-	515	1	2765	2	N	107	193	1			284
							118	9									
11	4350	X	3751	-0-	-599 B	-0-	780	1	2783	2	N	171	173	1			282
							188	9									
12	3503	X	2732	-0-	-771 B	-0-	777	1	1773	2	N	165	184	1			263
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 47,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9788	-0-	-101 B	-0-	9335	2	453	9	N	412	329	1			320
02	8932	X	6142	-0-	-2790 B	-0-	5860	2	282	9	N	256	334	1			242
03	9889	X	8978	-0-	-911 B	-0-	8563	2	415	9	N	377	335	1			284
04	11862	X	11862	-0-	-0- B	-0-	11327	2	535	9	N	486	496	1			274
05	11596	X	11596	-0-	-0- B	-0-	11080	2	516	9	N	469	508	1			235
06	10881	X	10881	-0-	-0- B	-0-	10421	2	460	9	N	418	348	1			305
07	12245	X	10831	-0-	-1414 B	-0-	10374	2	457	9	N	415	360	1			360
08	12245	X	10322	-0-	-1923 B	-0-	9889	2	433	9	N	394	549	1			205
09	11850	X	9579	-0-	-2271 B	-0-	9165	2	414	9	N	376	372	1	2	8	207
10	11594	X	9524	-0-	-2070 B	-0-	9094	2	430	9	N	391	189	1	3	8	406
11	10890	X	8864	-0-	-2026 B	-0-	8428	2	436	9	N	396	371	1	4	8	427
12	9641	X	8943	-0-	-698 B	-0-	8533	2	410	9	N	373	574	1			226

TOTAL GAS PROD: 117,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,763

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	13981	-0-	-1085 B	-661126	13903	2	78	9	N	71					325
02	10584	X	10751	-0-	167 B	-660959	10730	2	21	9	N	19	162	1			182
03	13578	X	9311	-0-	-4267 B	-660959	9278	2	33	9	N	30					212
04	13530	X	7583	-0-	-5947 B	-660959	7551	2	32	9	N	29					241
05	13981	X	11130	-0-	-2851 B	-660959	11062	2	68	9	N	62					303
06	7290	X	9205	-0-	1915 B	-659044	9151	2	54	9	N	49	167	1			185
07	7533	X	9875	-0-	2342 B	-656702	9795	2	80	9	N	73					258
08	7533	X	10474	-0-	2941 B	-653761	10405	2	69	9	N	63	183	1			138
09	7290	X	10946	-0-	3656 B	-650105	10881	2	65	9	N	59					197
10	7533	X	9416	-0-	1883 B	-648222	9348	2	68	9	N	62					259
11	7290	X	6785	-0-	-505 B	-648222	6741	2	44	9	N	40	4	8			295
12	11315	X	8055	-0-	-3260 B	-648222	7985	2	70	9	N	64	192	1			167

TOTAL GAS PROD: 117,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRILLHART -852- WELL #: 1 RRCID -> 144680 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7319 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	439	-0-	5 B	-1518	439	2			N	-0-					-0-
02	392	N	400	-0-	8 B	-1510	400	2			N	-0-					-0-
03	434	N	436	-0-	2 B	-1508	436	2			N	-0-					-0-
04	420	N	425	-0-	5 B	-1503	425	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-1503	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12 B	-1503	408	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12 B	-1503	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13 B	-1503	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	426	-0-	6 B	-1497	426	2			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9 B	-1497	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	176	-0-	-244 B	-1497	176	2			N	-0-					-0-
12	434	N	152	-0-	-282 B	-1497	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY -853- WELL #: 4 RRCID -> 144681 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7268 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	285	-0-	37 B	-4608	47	1	238	2	N	-0-					-0-
*02	252	N	214	-0-	-38 B	-4608	22	1	192	2	N	-0-					-0-
*03	279	N	283	-0-	4 B	-4604	36	1	247	2	N	-0-					-0-
*04	270	N	268	-0-	-2 B	-4604	39	1	229	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	255	-0-	7 B	-4597	36	1	219	2	N	-0-					-0-
*06	270	N	248	-0-	-22 B	-4597	33	1	215	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	219	-0-	-60 B	-4597	34	1	185	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	237	-0-	-11 B	-4597	34	1	203	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	157	-0-	-83 B	-4597	25	1	132	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	259	-0-	42 B	-4555	45	1	214	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	127	-0-	-113 B	-4555	12	1	115	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-4555					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					86
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					86
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	445	-0-	-1570	B	-0-		30	1	376	2	N	35	191	1			162
									39	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-		21	1	2040	2	N	105					267
									116	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	B	-0-		31	1	2440	2	N	53					320
									58	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1901	2	N	58					378
									64	9									
05	2418	N	1945	-0-	-473	B	-0-		31	1	1846	2	N	62					440
									68	9									
06	2460	N	1908	-0-	-552	B	-0-		30	1	1833	2	N	41	371	1			110
									45	9									
07	2077	N	1958	-0-	-119	B	-0-		31	1	1859	2	N	62					172
									68	9									
08	1953	N	1435	-0-	-518	B	-0-		29	1	1353	2	N	48					220
									53	9									
09	1920	N	1299	-0-	-621	B	-0-		30	1	1208	2	N	55					275
									61	9									
10	1953	N	409	-0-	-1544	B	-0-		28	1	296	2	N	77					352
									85	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1753	2	N	36					388
									40	9									
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-		31	1	1590	2	N	71	177	1			282
									78	9									

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-		31	1	2020	2	N	29					267
									32	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-		25	1	1506	2	N	21	158	1			130
									23	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-		30	1	2138	2	N	20					150
									22	9									
04	2010	N	1996	-0-	-14	B	-0-		29	1	1947	2	N	18					168
									20	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1901	2	N	89					257
									98	9									
06	2130	N	1946	-0-	-184	B	-0-		30	1	1894	2	N	20					277
									22	9									
07	2077	N	1990	-0-	-87	B	-0-		31	1	1940	2	N	17	176	1			118
									19	9									
08	2015	N	1772	-0-	-243	B	-0-		28	1	1742	2	N	2					120
									2	9									
09	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-		29	1	1956	2	N	22					142
									24	9									
10	1984	N	1257	-0-	-727	B	-0-		30	1	1204	2	N	21					163
									23	9									
11	1710	N	908	-0-	-802	B	-0-		29	1	792	2	N	79					242
									87	9									
12	2077	N	1205	-0-	-872	B	-0-		27	1	1160	2	N	16					258
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3200	X	3200	-0-	-0- B	-0-	79	1	3121	3	N	-0-					220
02	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	155	1	2963	3	N	-0-					220
03	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	190	1	2949	3	N	-0-					220
04	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	96	1	3240	3	N	-0-					220
05	3323	X	3323	-0-	-0- B	-0-	100	1	3223	3	N	-0-					220
06	3168	X	3168	-0-	-0- B	-0-	118	1	3050	3	N	-0-					220
07	2010	X	2010	-0-	-0- B	-0-	789	1	1221	3	N	-0-					220
08	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	105	1	3042	3	N	-0-					220
09	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	32	1	3034	3	N	-0-					220
10	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	2	1	3057	3	N	-0-					220
11	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	3			N	-0-					220
*12	2592	X	2592	-0-	-0- B	-0-	2558	3	34	9	N	31					251

TOTAL GAS PROD: 36,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1551	-0-	-526 B	-0-	1551	3			N	-0-					264
02	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					264
03	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-					264
04	1500	N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-					264
05	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					264
06	2010	N	1603	-0-	-407 B	-0-	1603	3			N	-0-					264
07	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1911	3	3	9	N	3					267
08	2077	N	1911	-0-	-166 B	-0-	1911	3			N	-0-					267
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					267
10	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					267
11	1860	N	775	-0-	-1085 B	-0-	775	3			N	-0-					267
12	2015	N	1540	-0-	-475 B	-0-	1540	3			N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 19,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1267	-0-	-1678 B	-0-	1258	3	9	9	N	8					212
02	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	2645	3	22	9	N	20					232
03	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	3866	3	68	9	N	62					294
04	2730	X	2369	-0-	-361 B	-0-	2329	3	40	9	N	36	185	1			145
05	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	3049	3	47	9	N	43					188
06	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	3021	3	39	9	N	35					223
07	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	3080	3	8	9	N	7	177	1			53
08	3476	X	3476	-0-	-0- B	-0-	3428	3	48	9	N	44					97
09	2850	X	2117	-0-	-733 B	-0-	2098	3	19	9	N	17					114
10	2945	X	1969	-0-	-976 B	-0-	1947	3	22	9	N	20					134
11	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	3259	3	53	9	N	48					182
12	2945	X	249	-0-	-2696 B	-0-	249	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 30,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3		N	-0-			79
02	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3		N	-0-			79
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3		N	-0-			79
04	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			79
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-			79
06	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			79
07	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3		N	-0-			79
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-			79
09	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3		N	-0-			79
10	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			79
11	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3		N	-0-			79
*12	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	3		N	-0-			47
02	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3		N	-0-			47
03	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3		N	-0-			47
04	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3		N	-0-			47
05	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3		N	-0-			47
06	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3		N	-0-			47
07	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	3		N	-0-			47
08	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3		N	-0-			47
09	2040	N	239	-0-	-1801 B	-0-	239	3		N	-0-			47
10	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-				N	-0-			47
11	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-				N	-0-			47
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 19,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			257

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

01	4867	X	4867	-0-	-0-	B	-0-	4684	3	183	9	N	166	201	1			297
02	4365	X	4365	-0-	-0-	B	-0-	4199	3	166	9	N	151	186	1			262
03	4687	X	4687	-0-	-0-	B	-0-	4492	3	195	9	N	177	198	1			241
04	4478	X	4478	-0-	-0-	B	-0-	4288	3	190	9	N	173	192	1			222
05	4618	X	4618	-0-	-0-	B	-0-	4421	3	197	9	N	179	186	1			215
06	4391	X	4391	-0-	-0-	B	-0-	4208	3	183	9	N	166	178	1			203
07	4538	X	4538	-0-	-0-	B	-0-	4351	3	187	9	N	170	176	1			197
08	4526	X	4503	-0-	-23	B	-0-	4292	3	211	9	N	192	184	1			205
09	4270	X	4270	-0-	-0-	B	-0-	4117	3	153	9	N	139	197	1			147
10	4470	X	4470	-0-	-0-	B	-0-	4295	3	175	9	N	159	186	1			120
11	4110	X	3951	-0-	-159	B	-0-	3813	3	138	9	N	125					245
12	4247	X	4188	-0-	-59	B	-0-	4031	3	157	9	N	143	184	1			204

TOTAL GAS PROD: 53,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					192
07	14B2	EXT	187	-0-	187	B	187	187	3			N	-0-					192
08	14B2	EXT	2294	-0-	2294	B	2481	2294	3			N	-0-					192
09	14B2	EXT	2537	-0-	2537	B	5018	2537	3			N	-0-					192
10	14B2	EXT	339	-0-	339	B	5357	339	3			N	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357					N	-0-					192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

01	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2190	3	88	9	N	80					277
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	B	-0-					N	56					333
03	2108	X	1517	-0-	-591	B	-0-	71	1	1370	3	N	69					402
								76	9									
04	2040	X	1670	-0-	-370	B	-0-	1593	3	77	9	N	70	179	1			293
05	2108	X	1592	-0-	-516	B	-0-	1527	3	65	9	N	59					352
06	2040	X	1437	-0-	-603	B	-0-	1390	3	47	9	N	43					395
07	1736	X	1480	-0-	-256	B	-0-	1408	3	72	9	N	65	187	1			273
08	1908	X	1908	-0-	-0-	B	-0-	1741	3	167	9	N	152	186	1			239
09	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1862	3	N	85					324
								94	9									
10	1488	N	912	-0-	-576	B	-0-	65	1	766	3	N	74	179	1			219
								81	9									
11	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1781	3	N	131					350
								144	9									
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1944	3	N	108	173	1			285
								119	9									

TOTAL GAS PROD: 19,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

01	0	W	7546	-0-	7546	B	515701	7334	2	212	9	N	193	197	1			287
02	0	W	15258	-0-	15258	B	530959	14888	2	370	9	N	336	393	1			230
03	0	W	4482	-0-	4482	B	535441	4377	2	105	9	N	95	178	1			147
04	550504	X	15063	-0-	-535441	B	-0-	14675	2	388	9	N	353	186	1			314
05	16895	X	2956	-0-	-13939	B	-0-	2915	2	41	9	N	37					351
06	16350	X	11739	-0-	-4611	B	-0-	11444	2	295	9	N	268	370	1			249
07	16895	X	15231	-0-	-1664	B	-0-	14908	2	323	9	N	294	184	1			359
08	15562	X	10148	-0-	-5414	B	-0-	9918	2	230	9	N	209					568
09	15060	X	13193	-0-	-1867	B	-0-	12916	2	277	9	N	252	554	1			266
10	15221	X	11797	-0-	-3424	B	-0-	11502	2	295	9	N	268	180	1			354
11	14730	X	10293	-0-	-4437	B	-0-	10033	2	260	9	N	236	181	1			409
12	DLQ	G-10	10996	-0-	10996	B	10996	10576	2	420	9	N	382	181	1			610

TOTAL GAS PROD: 128,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,923

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1817	2	165	9	N	150					218
02	1764	N	1694	-0-	-70 B	-0-	1335	2	359	9	N	326	197	1			347
03	1829	N	1806	-0-	-23 B	-0-	1590	2	216	9	N	196	318	1			225
04	1890	N	1637	-0-	-253 B	-0-	1551	2	86	9	N	78	161	1			142
05	1891	N	1464	-0-	-427 B	-0-	1364	2	100	9	N	91					233
06	1740	N	1446	-0-	-294 B	-0-	1337	2	109	9	N	99	179	1			153
07	1705	N	1302	-0-	-403 B	-0-	1115	2	187	9	N	170	188	1			135
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1315	2	217	9	N	197	194	1			138
09	1440	N	1168	-0-	-272 B	-0-	1061	2	107	9	N	97					235
10	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1436	2	266	9	N	242	192	1			285
11	1470	N	1402	-0-	-68 B	-0-	1271	2	131	9	N	119	194	1			210
*12	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1524	2	138	9	N	125	190	1			145

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1505	-0-	-1316 B	-0-	1505	2			N	-0-					180
02	2548	X	1447	-0-	-1101 B	-0-	67	1	1380	2	N	-0-					180
03	2480	X	1271	-0-	-1209 B	-0-	58	1	1213	2	N	-0-					180
04	2010	X	303	-0-	-1707 B	-0-	256	2	47	9	N	43					223
05	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	347	1	2825	2	N	4					227
							4	9									
06	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	544	1	2426	2	N	-0-					227
07	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	716	1	2164	2	N	-0-					227
08	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	834	1	2466	2	N	-0-					227
09	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	765	1	2031	2	N	-0-					227
10	2821	X	2186	-0-	-635 B	-0-	717	1	1469	2	N	-0-					227
11	2730	X	1578	-0-	-1152 B	-0-	481	1	1097	2	N	-0-					227
12	2821	X	2066	-0-	-755 B	-0-	638	1	1428	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 25,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					78
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					78
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					78
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					78
05	806	N	133	-0-	-673	-0-	133	2			N	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-	60	1			18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY WELL #: 1821C RRCID -> 022284 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5815 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					23
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					23
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					23
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					23
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					23
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					23
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					23
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					23
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					23
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					23
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					23
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	10 6	1 9	624	2	N	5					180
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	10	1	780	2	N	-0-					180
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	10	1	918	2	N	-0-					180
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	930	2	N	2					182
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	10	1	973	2	N	-0-					182
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	2	N	-0-					182
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	986	2	N	1					183
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	10	1	964	2	N	-0-					183
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	10	1	967	2	N	-0-					183
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	10	1	1006	2	N	-0-					183
11	930	N	717	-0-	-213	-0-	10 6	1 9	701	2	N	5					188
12	1023	N	601	-0-	-422	-0-	10 4	1 9	587	2	N	4					192

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 U RRCID -> 082381 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 5814 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	114	-0-	-506	-0-	6	1	108	2	N	-0-					17
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	N	-0-					17
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	537	2	N	-0-					17
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					17
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					17
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	#	3433	-0-	-1186	-0-	414 182	1 9	2837	2	N	165	170	1			269
02	4004	#	2290	-0-	-1714	-0-	416 157	1 9	1717	2	N	143	172	1			240
03	4061	#	3478	-0-	-583	-0-	474 201	1 9	2803	2	N	183	171	1			252
04	3930	#	3529	-0-	-401	-0-	522 156	1 9	2851	2	N	142	174	1			220
05	4061	#	3691	-0-	-370	-0-	535 177	1 9	2979	2	N	161	162	1			219
06	3610	R	3610	-0-	-0-	-0-	515 172	1 9	2923	2	N	156	176	1			199
07	3684	R	3684	-0-	-0-	-0-	565 165	1 9	2954	2	N	150	188	1			161
08	3707	R	3707	-0-	-0-	-0-	547 161	1 9	2999	2	N	146					307
09	3600	#	3549	-0-	-51	-0-	547 155	1 9	2847	2	N	141	186	1	4	8	258
10	3720	#	3575	-0-	-145	-0-	565 145	1 9	2865	2	N	132	185	1	6	8	199
11	3600	#	3263	-0-	-337	-0-	521 161	1 9	2581	2	N	146	191	1	13	8	141
12	3720	#	1862	-0-	-1858	-0-	487 133	1 9	1242	2	N	121					262

TOTAL GAS PROD: 39,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

01	T. A.		830	-0-	830	1354	830	3			N	-0-					68
02	T. A.		294	-0-	294	1648	294	3			N	-0-					68
03	1651	X	3	-0-	-1648	-0-	3	3			N	-0-					68
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					57
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	24	1	18	2	N	-0-					57
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	32	1	27	2	N	-0-					57
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	46	1	72	2	N	-0-					57
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	62	1	352	2	N	-0-					57
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	60	1	273	2	N	-0-					57
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-					57
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	60	1	252	2	N	-0-					57
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	62	1	159	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	27	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	27	1	845	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	549	-0-	-531	-0-	16	1	533	2	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	840	N	525	-0-	-315	-0-	17	1	508	2	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	29	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	29	1	1054	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	736	-0-	-344	-0-	29	1	707	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	493	-0-	-592	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2			N	-0-					68
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					68
03	2790	X	1215	-0-	-1575	-0-	1215	2			N	-0-					68
04	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					68
05	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	2201	2	10	9	N	9					77
06	2700	X	1586	-0-	-1114	-0-	1586	2			N	-0-					77
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2884	2	25	9	N	23					100
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2950	2	52	9	N	47					147
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2240	2	9	9	N	8					155
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					155
11	2700	N	2229	-0-	-471	-0-	2159	2	70	9	N	64	184	1			35
12	2325	N	1652	-0-	-673	-0-	1652	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 136587 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8847 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1418	2	N	81					190
							1	4	89	9							
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	N	-0-					190
							2	4									
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	23	1	267	2	N	33	194	1			29
							1	4	36	9							
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	103	1	802	2	N	11					40
							2	4	12	9							
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	41					81
							2	4	45	9							
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1451	2	N	-0-					81
							1	4									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	N	21					102
							1	4	23	9							
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	96	1	1443	2	N	89	183	1			8
							2	4	98	9							
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	107	1	1344	2	N	21					29
							2	4	23	9							
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	N	31					60
							2	4	34	9							
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	102	1	1178	2	N	41					101
							2	4	45	9							
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	N	45					146
							2	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GUY WELL #: 1821T RRCID -> 189609 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6404 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022294 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6389 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					43
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					43
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					43
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					43
05	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					43
06	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1792	2	2	9	N	2					45
07	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					45
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					45
09	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	2			N	-0-					45
10	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			N	-0-					45
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	2			N	-0-					45
12	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	1424	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEIER, HENRY J. WELL #: 1 RRCID -> 022298 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6488 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			Y	-0-					56
02	1876	X	831	-0-	-1045	-0-	831	2			Y	-0-					56
03	2077	X	1252	-0-	-825	-0-	1252	2			Y	-0-					56
04	2010	X	969	-0-	-1041	-0-	969	2			Y	-0-					56
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					56
06	1980	X	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			Y	-0-					56
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					56
08	2108	X	2007	-0-	-101	-0-	2007	2			Y	-0-					56
09	2040	X	1945	-0-	-95	-0-	1945	2			Y	-0-					56
10	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	2020	2			Y	-0-					56
11	1980	X	1779	-0-	-201	-0-	1779	2			Y	-0-					56
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 18,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & A MOORE, INC. 685765
SCHOENHALS UNIT WELL #: 1860 RRCID -> 105394 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6510 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					215
02	532	#	430	-0-	-102	-0-	430	2			N	-0-					215
03	651	#	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					215
04	630	#	413	-0-	-217	-0-	413	2			N	-0-					215
05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					215
06	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					215
07	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					215
08	837	#	289	-0-	-548	-0-	289	2			N	-0-					215
09	840	#	522	-0-	-318	-0-	522	2			N	-0-					215
10	868	#	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					215
11	840	#	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					215
12	868	#	761	-0-	-107	-0-	761	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	367	-0-	-315	-0-	18	1	349	2	N	-0-					27
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	11	1	219	2	N	-0-					27
03	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					27
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					27
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	72	99	1			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2113	-0-	-553	-0-	62 1 15 9	2051 2	N	-0-			107
02	2408 X	372	-0-	-2036	-0-	22 1	350 2	N	-0-			107
03	2666 X	769	-0-	-1897	-0-	30 1	739 2	N	-0-			107
04	2580 X	1064	-0-	-1516	-0-	60 1 15 9	989 2	N	14			121
05	2325 X	1034	-0-	-1291	-0-	62 1 7 9	965 2	N	6			127
06	2040 X	1002	-0-	-1038	-0-	60 1 6 9	936 2	N	5			132
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	46 1 15 9	1221 2	N	14			146
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62 1 14 9	1251 2	N	13			159
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	56 1 10 9	1142 2	N	9			168
10	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	56 1 3 9	1119 2	N	3	151 1		20
11	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	60 1 17 9	1204 2	N	15			35
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	62 1 15 9	1245 2	N	14			49

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	613	-0-	-503	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	960	N	494	-0-	-466	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	961	N	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5807	2	172	9	N	156	299	1			132
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5231	2	141	9	N	128	201	1			59
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5607	2	182	9	N	165	1	8			223
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5890	2	164	9	N	149	266	1			106
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	5944	2	149	9	N	135	96	1			145
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5705	2	119	9	N	108	175	1			78
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5846	2	122	9	N	111					189
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5535	2	119	9	N	108	190	1	1	8	106
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4644	2	87	9	N	79					185
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5451	2	124	9	N	113	172	1			126
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4806	2	162	9	N	147	165	1			108
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3112	2	76	9	N	69					177

TOTAL GAS PROD: 65,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9637	-0-	-562	-0-	9535	2	102	9	N	93	181	1			151
02	9128	X	8740	-0-	-388	-0-	8629	2	111	9	N	101	156	1	2	8	94
03	10199	X	9357	-0-	-842	-0-	9179	2	178	9	N	162	2	8			254
04	9870	X	9039	-0-	-831	-0-	8753	2	286	9	N	260	331	1			183
05	10199	X	9209	-0-	-990	-0-	9015	2	194	9	N	176	279	1			80
06	9150	X	8606	-0-	-544	-0-	8439	2	167	9	N	152					232
07	9455	X	8710	-0-	-745	-0-	8536	2	174	9	N	158	180	1			210
08	9362	X	8885	-0-	-477	-0-	8634	2	251	9	N	228	183	1	1	8	254
09	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	8900	2	286	9	N	260	366	1	2	8	146
10	9207	X	8501	-0-	-706	-0-	8332	2	169	9	N	154	153	1			147
11	8610	X	7443	-0-	-1167	-0-	7195	2	248	9	N	225	191	1			181
12	8432	X	7500	-0-	-932	-0-	7326	2	174	9	N	158	80	1			259

TOTAL GAS PROD: 104,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5957	-0-	2857	5227	5733	2	224	9	N	204	189	1			223
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2427					N	141	199	1			165
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	150	187	1			128
04	2670	X	675	-0-	-1995	-0-	553	2	122	9	N	111	194	1			45
05	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2215	2	163	9	N	148					193
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	88	176	1			105
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2523	2	77	9	N	70					175
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2448	2	109	9	N	99	184	1			90
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2489	2	110	9	N	100					190
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2523	2	114	9	N	104	196	1			98
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2418	2	88	9	N	80					178
12	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2410	2	83	9	N	75	183	1			70

TOTAL GAS PROD: 24,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5125	-0-	2025	3571	5102	2	23	9	N	21					138
02	2800	N	1160	-0-	-1640	1931	1108	2	52	9	N	47					185
03	3590	X	1659	-0-	-1931	-0-	1622	2	37	9	N	34	199	1			20
04	2970	X	1366	-0-	-1604	-0-	1313	2	53	9	N	48					68
05	3069	X	1182	-0-	-1887	-0-	1106	2	76	9	N	69					137
06	2970	X	165	-0-	-2805	-0-	99	2	66	9	N	60					197
07	1674	X	465	-0-	-1209	-0-	403	2	62	9	N	56	178	1			75
08	1674	X	617	-0-	-1057	-0-	598	2	19	9	N	17					92
09	1380	X	323	-0-	-1057	-0-	276	2	47	9	N	43					135
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	924	2	112	9	N	102	195	1			42
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2383	2	44	9	N	40					82
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	2	40	9	N	36					118

TOTAL GAS PROD: 17,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1227	2	22	9	N	20	20	8			35
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	2	23	9	N	21	11	8			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	14	8			113
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1789	2	66	9	N	60	10	8			163
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	99	187	1			75
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2243	2	86	9	N	78	6	8			147
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2362	2	74	9	N	67	184	1	2	8	28
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2066	2	57	9	N	52					80
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1615	2	35	9	N	32	2	8			110
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1807	2	64	9	N	58	10	8			158
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2429	2	79	9	N	72	183	1	4	8	43
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52	8	8			87

TOTAL GAS PROD: 20,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL 45 WELL #: 1045 RRCID -> 237253 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5673	-0-	2573	3887	5634	2	39	9	N	35					285
02	2800	N	6578	-0-	3778	7665	6511	2	67	9	N	61	194	1			152
03	12958	X	5293	-0-	-7665	-0-	5202	2	91	9	N	83					235
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4984	2	75	9	N	68	195	1			108
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4997	2	143	9	N	130					238
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4124	2	65	9	N	59	196	1			101
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5041	2	84	9	N	76					177
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3931	2	81	9	N	74	183	1			68
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3603	2	41	9	N	37					105
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1198	2	52	9	N	47					152
11	540	X	221	-0-	-319	-0-	207	2	14	9	N	13					165
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 46,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1195	-0-	-572	-0-	1037	2	158	9	N	144	189	1			37
02	1596	X	939	-0-	-657	-0-	936	2	3	9	N	3					40
03	1705	X	891	-0-	-814	-0-	877	2	14	9	N	13					53
04	1320	X	662	-0-	-658	-0-	649	2	13	9	N	12					65
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1311	2	43	9	N	39					104
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1363	2	29	9	N	26					130
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1623	2	32	9	N	29					159
08	1364	X	1335	-0-	-29	-0-	1282	2	53	9	N	48					207
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7					214
10	1643	X	1425	-0-	-218	-0-	1390	2	35	9	N	32	186	1			60
11	1590	X	1117	-0-	-473	-0-	1106	3	11	9	N	10					70
12	1643	X	1107	-0-	-536	-0-	1092	2	15	9	N	14					84

TOTAL GAS PROD: 14,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					726
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					726
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					726
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					728
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					730
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					730
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					730
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					730

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	162	1	1125	2	N	65					150
							72	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	168	1	1003	2	N	-0-					150
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	186	1	1309	2	N	-0-					150
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	180	1	1251	2	N	92					242
							101	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	186	1	1229	2	N	18					260
							20	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	180	1	1321	2	N	1	192	1			69
							1	9									
07	1581	N	945	-0-	-636	-0-	186	1	716	2	N	39					108
							43	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	186	1	1332	2	N	-0-					108
09	1500	N	1102	-0-	-398	-0-	180	1	922	2	N	-0-					108
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	186	1	1343	2	N	-0-					108
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	180	1	1337	2	N	-0-					108
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	1001	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	15	1	652	2	N	12					119
							13	9									
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	15	1	55	2	N	2					121
							2	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	15	1	1572	2	N	91					212
							100	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1627	2	N	56					268
							62	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	15	1	1250	2	N	28					296
							31	9									
06	1620	N	997	-0-	-623	-0-	15	1	960	2	N	20					316
							22	9									
07	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	15	1	1525	2	N	33					349
							36	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	15	1	1262	2	N	32					381
							35	9									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	1004	2	N	24	191	1			214
							26	9									
10	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	15	1	1066	2	N	28					242
							31	9									
11	1260	N	623	-0-	-637	-0-	15	1	584	2	N	22					264
							24	9									
12	1085	N	483	-0-	-602	-0-	15	1	447	2	N	19					283
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIFORD ENERGY COMPANY //CONT.// 926560
STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					121
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					144
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					144
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	Y	24					168
							26	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	650	2	Y	7					175
							8	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	5	1	1337	2	Y	21					196
							23	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	2					198
							2	9									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	5	1	877	2	Y	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL) 51665 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HALL WELL #: RRCID -> 088107 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10388 - 10424

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) //CONT.// 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. //CONT.// 379771
DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	980	N	753	-0-	-227	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	38	-0-	-985	-0-	36	2	2	9	N	2					143
02	924	#	350	-0-	-574	-0-	340	2	10	9	N	9					152
03	992	#	322	-0-	-670	-0-	305	2	17	9	N	15					167
04	780	#	340	-0-	-440	-0-	338	2	2	9	N	2					169
05	713	#	348	-0-	-365	-0-	335	2	13	9	N	12					181
06	390	#	325	-0-	-65	-0-	314	2	11	9	N	10					191
07	403	#	317	-0-	-86	-0-	305	2	12	9	N	11					202
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	294	2	22	9	N	20					222
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	280	2	25	9	N	23	195	1			50
10	341	#	242	-0-	-99	-0-	233	2	9	9	N	8					58
*11	330	#	274	-0-	-56	-0-	240	2	34	9	N	31					89
*12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					82
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	154	2			N	-0-					82
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					82
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					82
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					82
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					82
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					82
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					82
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					82
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					82
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	9	N	4					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DD PAYNE CCSL WELL #: 1H RRCID -> 276667 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9320 - 12068

01	26319	X	8611	-0-	-17708	-0-	8423	2	188	9	N	171					247
02	23772	X	7578	-0-	-16194	-0-	7470	2	108	9	N	98	187	1			158
03	26319	X	4595	-0-	-21724	-0-	4518	2	77	9	N	70	162	1			66
04	25470	X	4595	-0-	-20875	-0-	4518	2	77	9	N	70					136
05	26319	X	6807	-0-	-19512	-0-	6723	2	84	9	N	76					212
06	25470	X	7105	-0-	-18365	-0-	6977	2	128	9	N	116	187	1			141
07	8401	X	6897	-0-	-1504	-0-	6795	2	102	9	N	93					234
08	6820	X	2130	-0-	-4690	-0-	2094	2	36	9	N	33	192	1			75
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	31					106
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	13					119
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					119
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 48,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	19					28
							21	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					28
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	19					47
							21	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	352	2	28	9	N	25					72
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7					79
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	28	9	N	25					104
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					104
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					104
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	2			N	-0-					104
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	296	2	55	9	N	50					154
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					154
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					56
02	1624	N	1370	-0-	-254	-0-	1370	2			N	-0-					56
03	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	1041	2			N	-0-					56
04	1230	N	27	-0-	-1203	-0-	27	2			N	-0-					56
05	1519	N	9	-0-	-1510	-0-	9	2			N	-0-					56
06	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	2			N	-0-					56
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					56
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					56
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6					62
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					62
11	2820	N	2156	-0-	-664	-0-	2156	2			N	-0-					62
12	1860	N	64	-0-	-1796	-0-	64	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT 5 WELL #: 1 RRCID -> 212020 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8614 - 8657

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	153	1	962	2	N	-0-					79
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	173	1	882	2	N	-0-					79
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	277	1	926	2	N	-0-					79
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					79
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					79
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					79
07	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					79
08	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	1036	2			N	-0-					79
09	1260	N	950	-0-	-310	-0-	950	2			N	-0-					79
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					79
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					79
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 13,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	193	1	1209	2	N	-0-					125
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	159	1	816	2	N	-0-					125
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	361	1	1205	2	N	-0-					125
04	1290	N	509	-0-	-781	-0-	509	2			N	-0-					125
05	1085	N	162	-0-	-923	-0-	162	2			N	-0-					125
06	1290	N	46	-0-	-1244	-0-	46	2			N	-0-					125
07	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	2			N	-0-					125
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					125
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					125
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					125
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					125
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	180	1	1436	2	N	-0-					144
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	115	1	1185	2	N	91	169	1			66
							100	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1467	2	N	60					126
							66	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					126
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1355	2	59	9	N	54					180
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	N	9					189
07	1240	N	431	-0-	-809	-0-	431	2			N	-0-					189
08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-					189
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					189
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2398	2	140	9	N	127					316
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	2	10	9	N	9	172	1	2	8	151
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1525	2	63	9	N	57					208

TOTAL GAS PROD: 18,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	N	2					272
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1698	2	9	9	N	8	279	1			1
03	1612	X	199	-0-	-1413	-0-	171	2	28	9	N	25					26
04	1560	X	173	-0-	-1387	-0-	161	2	12	9	N	11					37
05	1612	X	96	-0-	-1516	-0-	93	2	3	9	N	3					40
06	1560	X	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					40
07	1612	X	1202	-0-	-410	-0-	1202	2			N	-0-					40
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
09	1260	N	735	-0-	-525	-0-	715	2	20	9	N	18					58
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9					67
11	270	N	53	-0-	-217	-0-	44	2	9	9	N	8					75
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	434	-0-	-938	-0-	367	2	67	9	N	61					61
03	1581	N	452	-0-	-1129	-0-	20	1	386	2	N	42					103
							46	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	395	2	147	9	N	134	187	1			50
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					50
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					50
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1158	2	420	9	N	382	172	1			260
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	843	2	33	9	N	30	176	1			114
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1840	2	293	9	N	266	179	1			201
10	1581	N	759	-0-	-822	-0-	759	2			N	-0-					201
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1033	2	209	9	N	190	150	1			241
12	1984	N	572	-0-	-1412	-0-	541	2	31	9	N	28	155	1	1	8	113

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1530	-0-	-268	-0-	74	1	1453	2	N	3					208
							3	9									
02	1624	X	720	-0-	-904	-0-	62	1	658	2	N	-0-					208
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1026	2	N	-0-					208
04	1470	X	185	-0-	-1285	-0-	173	2	12	9	N	11	166	1			53
05	1519	X	13	-0-	-1506	-0-	13	2			N	-0-					53
06	1050	N	390	-0-	-660	-0-	390	2			N	-0-					53
07	3100	N	4708	-0-	1608	1608	4665	2	43	9	N	39					92
08	3100	N	2646	-0-	-454	1154	2646	2			N	-0-					92
09	1257	N	103	-0-	-1154	-0-	102	2	1	9	N	1	1	8			92
10	1798	X	69	-0-	-1729	-0-	50	2	19	9	N	17					109
11	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			N	-0-					109
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS-ANDERSON WELL #: 104 RRCID -> 223683 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9200 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	160	1	1270	2	N	14					201
							15	9									
02	1344	N	849	-0-	-495	-0-	70	1	725	2	N	49	173	1			77
							54	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	22	1	1016	2	N	7					84
							8	9									
04	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1015	2	22	9	N	20					104
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1616	2	62	9	N	56					160
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					160
07	1085	N	180	-0-	-905	-0-	180	2			N	-0-					160
08	1581	N	25	-0-	-1556	-0-	25	2			N	-0-					160
09	1200	N	719	-0-	-481	-0-	712	2	7	9	N	6					166
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					166
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	15					181
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					183

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FLOWERS-ANDERSON WELL #: 105 RRCID -> 226435 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9090 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - PLUGGED 06/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	82	1	1613	2	N	-0-					167
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	N	-0-					167
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	N	21					188
							23	9									
04	3000	N	4538	-0-	1538	1538	4400	2	138	9	N	125					313
05	3100	N	3593	-0-	493	2031	3547	2	46	9	N	42	355	1			-0-
06	3000	N	5075	-0-	2075	4106	4973	2	102	9	N	93					93
07	7074	X	2968	-0-	-4106	-0-	2938	2	30	9	N	27					120
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					120
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					120
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3094	2	343	9	N	312	182	1			250
11	2610	X	24	-0-	-2586	-0-	17	2	7	9	N	6	165	1			91
12	2697	X	278	-0-	-2419	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			91

TOTAL GAS PROD: 31,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	478	1	2994	2	N	52	194	1			48
							57	9									
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	490	1	2506	2	N	-0-					48
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	901	1	3009	2	N	133					181
							146	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3746	2	32	9	N	29					210
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3673	2	87	9	N	79	189	1			100
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3390	2	99	9	N	90					190
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					190
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3086	2	2	9	N	2					192
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2776	2	91	9	N	83	190	1			85
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					85
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2888	2	68	9	N	62					147
*12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 38,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	440	1	3506	2	N	5					159
							6	9									
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	256	1	2645	2	N	320	189	1			290
							352	9									
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	64	1	2986	2	N	11	186	1			115
							12	9									
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2769	2	133	9	N	121					236
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2849	2	193	9	N	175	367	1			44
06	2580	X	2181	-0-	-399	-0-	2181	2			N	-0-					44
07	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2604	2			N	-0-					44
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2708	2	201	9	N	183	190	1			37
09	2580	X	2291	-0-	-289	-0-	2174	2	117	9	N	106					143
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3231	2	20	9	N	18					161
11	3000	N	3231	-0-	231	231	3016	2	215	9	N	195	180	1			176
*12	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2149	2	20	9	N	18					194

TOTAL GAS PROD: 34,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	49 164	1 9	389	2	N	149	374	1			52
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	62	1	634	2	N	-0-					52
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	34 222	1 9	1570	2	N	202					254
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	744	2	40	9	N	36	180	1			110
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1362	2	231	9	N	210	176	1			144
06	1770	N	1282	-0-	-488	-0-	1174	2	108	9	N	98					242
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1540	2	90	9	N	82					324
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1486	2	151	9	N	137	380	1	6	8	75
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1564	2	182	9	N	165					240
10	1643	N	208	-0-	-1435	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8			240
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	75	184	1			131
12	1798	N	1	-0-	-1797	-0-	1	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 12,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2309	2	162	9	N	147	198	1			205
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4315	2	63	9	N	57	161	1			101
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6013	2	143	9	N	130					231
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5440	2	267	9	N	243	188	1			286
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6699	2	283	9	N	257	375	1			168
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7349	2	155	9	N	141	186	1			123
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6764	2	194	9	N	176					299
08	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7155	2	151	9	N	137	375	1			61
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6310	2	146	9	N	133	3	8			191
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2247	2	23	9	N	21					212
11	1500	X	696	-0-	-804	-0-	694	2	2	9	N	2	2	8			212
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3177	2	20	9	N	18	2	8			228

TOTAL GAS PROD: 60,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	134	1	4544	2	N	134	378	1			67
							147	9									
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	83	1	2358	2	N	43					110
							47	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	208	1	2621	2	N	96					206
							106	9									
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3321	2	19	9	N	17	187	1			36
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4293	2	111	9	N	101					137
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3384	2	10	9	N	9					146
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	5865	2	254	9	N	231	183	1			194
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4916	2	143	9	N	130					324
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2987	2	111	9	N	101	184	1			241
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10252	2	86	9	N	78	184	1	2	8	133
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3185	2	32	9	N	29					162
*12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10					172

TOTAL GAS PROD: 52,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3557	-0-	457	457	54	1	3503	2	N	-0-					195
02	3433	X	2976	-0-	-457	-0-	70	1	2906	2	N	-0-					195
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	113	1	3542	2	N	-0-					195
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2767	2	105	9	N	95	179	1			111
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3001	2	152	9	N	138					249
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2850	2	7	9	N	6	182	1			73
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2861	2	66	9	N	60					133
08	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	2273	2	30	9	N	27					160
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3003	2	125	9	N	114	167	1			107
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					107
11	2490	X	1841	-0-	-649	-0-	1841	2			N	-0-					107
*12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4972	2	96	9	N	87					194

TOTAL GAS PROD: 37,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5401	-0-	-1202	-0-	82	1	5313	2	N	5					294
							6	9									
02	5964	X	998	-0-	-4966	-0-	23	1	969	2	N	5					299
							6	9									
03	6138	X	2959	-0-	-3179	-0-	90	1	2838	2	N	28					327
							31	9									
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6481	2	152	9	N	138	193	1			272
05	5394	X	4736	-0-	-658	-0-	4712	2	24	9	N	22	183	1			111
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5301	2	105	9	N	95					206
07	6851	X	5934	-0-	-917	-0-	5837	2	97	9	N	88					294
08	6851	X	3182	-0-	-3669	-0-	3116	2	66	9	N	60					354
09	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	5603	2	98	9	N	89	188	1			255
10	5921	X	896	-0-	-5025	-0-	896	2			N	-0-					255
11	5730	X	212	-0-	-5518	-0-	212	2			N	-0-					255
12	DLQ G-10		7163	-0-	7163	7163	7160	2	3	9	N	3					258

TOTAL GAS PROD: 49,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

FLOWERS CCSL WELL #: 3H RRCID -> 249880 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8685 - 11662

01	1674	X	306	-0-	-1368	-0-	5	1	301	2	N	-0-					339
02	1512	X	799	-0-	-713	-0-	19	1	780	2	N	-0-					339
03	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	32	1	990	2	N	-0-					339
04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1279	2	6	9	N	5					344
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2199	2	31	9	N	28					372
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	909	2	50	9	N	45					417
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					417
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					417
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					417
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FLOWERS-ANDERSON WELL #: 204H RRCID -> 249883 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8795 - 12332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - P/A 07/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4825	-0-	-1406	-0-	4778	2	47	9	N	43					217
02	5068	X	4375	-0-	-693	-0-	4338	2	37	9	N	34					251
03	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7472	2	119	9	N	108	187	1			172
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7516	2	88	9	N	80					252
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					252
06	6990	X	6423	-0-	-567	-0-	6300	2	123	9	N	112	360	1			4
07	7223	X	6397	-0-	-826	-0-	6397	2			N	-0-					4
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7714	2	36	9	N	33					37
09	6990	X	4840	-0-	-2150	-0-	4840	2			N	-0-					37
10	6665	X	6199	-0-	-466	-0-	5999	2	200	9	N	182					219
11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					219
12	DLQ G-10		7076	-0-	7076	7076	7065	2	11	9	N	10					229

TOTAL GAS PROD: 78,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6236	2	6	9	N	5					209
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5169	2	20	9	N	18					227
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					227
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5222	2	32	9	N	29					256
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4011	2	86	9	N	78					334
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	2	6	9	N	5	194	1			145
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4443	2	33	9	N	30					175
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3663	2	65	9	N	59					234
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4182	2	58	9	N	53	188	1			99
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2938	2	6	9	N	5					104
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5					109
*12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 49,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	102	1	816	2	N	66					104
							73	9									
02	1148	N	943	-0-	-205	-0-	74	1	761	2	N	98					202
							108	9									
03	1457	N	532	-0-	-925	-0-	8	1	367	2	N	143	188	1			157
							157	9									
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	738	2	139	9	N	126	197	1			86
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	770	2	293	9	N	266	187	1			165
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					165
07	899	N	450	-0-	-449	-0-	450	2			N	-0-					165
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					165
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-					165
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	300	2	101	9	N	92					257
11	810	N	262	-0-	-548	-0-	262	2			N	-0-					257
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	N	4					261

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11124	-0-	-594	-0-	167	1	10860	2	N	88					252
							97	9									
02	10584	X	10104	-0-	-480	-0-	236	1	9816	2	N	47					299
							52	9									
03	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	369	1	11614	2	N	121	361	1			59
							133	9									
04	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	10946	2	209	9	N	190					249
05	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11118	2	138	9	N	125					374
06	11430	X	11196	-0-	-234	-0-	11174	2	22	9	N	20	185	1			209
07	11811	X	11130	-0-	-681	-0-	11045	2	85	9	N	77					286
08	11811	X	10370	-0-	-1441	-0-	10279	2	91	9	N	83	188	1	2	8	179
09	11190	X	9610	-0-	-1580	-0-	9610	2			N	-0-					179
10	11563	X	9725	-0-	-1838	-0-	9589	2	136	9	N	124					303
11	11190	X	3023	-0-	-8167	-0-	2966	2	57	9	N	52	192	1	2	8	161
12	DLQ G-10		4661	-0-	4661	4661	4661	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 115,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5734	-0-	-1086	-0-	87	1	5647	2	N	-0-					231
02	6160	X	3545	-0-	-2615	-0-	83	1	3462	2	N	-0-					231
03	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	162	1	5108	2	N	3					234
							3	9									
04	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	4884	2			N	-0-					234
05	5828	X	5262	-0-	-566	-0-	5262	2			N	-0-					234
06	5550	X	4806	-0-	-744	-0-	4806	2			N	-0-	176	1			58
07	5270	X	2265	-0-	-3005	-0-	2265	2			N	-0-					58
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5469	2	24	9	N	22					80
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	6836	2	311	9	N	283	2	8			361
10	5270	X	2591	-0-	-2679	-0-	2562	2	29	9	N	26	191	1	7	8	189
11	5310	X	4223	-0-	-1087	-0-	4129	2	94	9	N	85	1	8			273
12	DLQ G-10		2989	-0-	2989	2989	2971	2	18	9	N	16	1	8			288

TOTAL GAS PROD: 54,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2185	-0-	-977	-0-	31	1	2042	2	N	102					157
							112	9									
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	116	1	4849	2	N	233	190	1			200
							256	9									
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	137	1	4316	2	N	243	184	1			259
							267	9									
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3303	2	240	9	N	218	195	1			282
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	5945	2	279	9	N	254	180	1			356
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5545	2	178	9	N	162	370	1			148
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5701	2	151	9	N	137	188	1			97
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5612	2	226	9	N	205	191	1			111
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	5948	2	251	9	N	228	188	1			151
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5588	2	57	9	N	52	1	8			202
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5535	2	563	9	N	512	363	1			351
12	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	1891	2	23	9	N	21	183	1			189

TOTAL GAS PROD: 59,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS ANDERSON WELL #: 304H RRCID -> 254529 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8727 PERF.10640 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2822	2	132	9	N	120					254
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4446	2	108	9	N	98	183	1			169
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1012	2	213	9	N	194					363
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2637	2	58	9	N	53	179	1			237
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2114	2	175	9	N	159	358	1			38
06	660	X	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					38
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5435	2	199	9	N	181					219
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5264	2	184	9	N	167	381	1			5
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4139	2	253	9	N	230	1	8			234
10	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6605	2	210	9	N	191	382	1			43
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6616	2	266	9	N	242	183	1			102
*12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5498	2	232	9	N	211	7	8			306

TOTAL GAS PROD: 49,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6855	2	206	9	N	187	186	1			367
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5912	2	52	9	N	47	195	1			219
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7135	2	177	9	N	161					380
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3584	2	12	9	N	11					391
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4317	2	61	9	N	55	182	1			264
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4331	2	42	9	N	38	187	1			115
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3309	2	122	9	N	111					226
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1255	2	7	9	N	6					232
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1	192	1			41
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	7965	2	244	9	N	222	193	1			70
11	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12047	2	355	9	N	323	180	1			213
*12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8702	2	201	9	N	183	184	1	1	8	211

TOTAL GAS PROD: 68,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	18	1	1167	2	N	-0-					127
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	28	1	1148	2	N	7					134
							8	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					134
04	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			N	-0-					134
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					134
06	990	N	560	-0-	-430	-0-	560	2			N	-0-					134
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					134
08	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	2			N	-0-					134
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1001	2	25	9	N	23					157
10	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					157
11	3000	N	4884	-0-	1884	2323	4883	2	1	9	N	1	1	8			157
*12	3100	N	6020	-0-	2920	5243	6020	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 2095H RRCID -> 255313 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8935 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12239	2	384	9	N	349	179	1			486
02	10136	X	7488	-0-	-2648	-0-	7112	2	376	9	N	342	382	1			446
03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	621	1	11894	2	N	580	715	1			311
							638	9									
04	12210	X	10700	-0-	-1510	-0-	10294	2	406	9	N	369	367	1			313
05	12617	X	10069	-0-	-2548	-0-	9601	2	468	9	N	425	367	1			371
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	8485	2	615	9	N	559	738	1			192
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7106	2	97	9	N	88	190	1			90
08	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	14647	2	755	9	N	686	364	1	2	8	410
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4117	2	299	9	N	272	372	1	1	8	309
10	3193	X	1904	-0-	-1289	-0-	1699	2	205	9	N	186	371	1	1	8	123
11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7139	2	416	9	N	378					501
12	DLQ G-10		2915	-0-	2915	2915	2865	2	50	9	N	45	182	1			364

TOTAL GAS PROD: 102,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,279

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	151	1	9814	2	N	8					80
							9	9									
02	8708	X	6572	-0-	-2136	-0-	154	1	6418	2	N	-0-					80
03	9641	X	7113	-0-	-2528	-0-	219	1	6894	2	N	-0-					80
04	9330	X	6199	-0-	-3131	-0-	6199	2			N	-0-					80
05	9641	X	8394	-0-	-1247	-0-	8394	2			N	-0-					80
06	9660	X	6840	-0-	-2820	-0-	6840	2			N	-0-					80
07	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					80
08	8401	X	7589	-0-	-812	-0-	7589	2			N	-0-					80
09	8130	X	7729	-0-	-401	-0-	7729	2			N	-0-					80
10	8742	X	8003	-0-	-739	-0-	8003	2			N	-0-					80
11	8460	X	5745	-0-	-2715	-0-	5745	2			N	-0-					80
12	DLQ G-10		8241	-0-	8241	8241	8241	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 91,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15474	-0-	-1762	-0-	427	1	14480	2	N	515	716	1			295
							567	9									
02	15568	X	11849	-0-	-3719	-0-	390	1	11055	2	N	367	532	1			130
							404	9									
03	17236	X	1229	-0-	-16007	-0-	73	1	922	2	N	213	198	1			145
							234	9									
04	15900	X	2047	-0-	-13853	-0-	1869	2	178	9	N	162					307
05	15531	X	3201	-0-	-12330	-0-	3087	2	114	9	N	104	182	1			229
06	4500	X	3905	-0-	-595	-0-	3800	2	105	9	N	95	179	1			145
07	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	3725	2	39	9	N	35					180
08	3193	X	46	-0-	-3147	-0-	40	2	6	9	N	5					185
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	57					242
10	4030	X	90	-0-	-3940	-0-	88	2	2	9	N	2	2	8			242
11	3900	X	23	-0-	-3877	-0-	23	2			N	-0-					242
12	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 41,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	12869	-0-	-4305	-0-	12869	2			N	-0-					268
02	15176	X	13512	-0-	-1664	-0-	13512	2			N	-0-					268
03	15376	X	7652	-0-	-7724	-0-	379	1	7272	2	N	1					269
							1	9									
04	14880	X	12579	-0-	-2301	-0-	12485	2	94	9	N	85					354
05	14973	X	10630	-0-	-4343	-0-	10630	2			N	-0-					354
06	14490	X	10692	-0-	-3798	-0-	10692	2			N	-0-					354
07	14973	X	11247	-0-	-3726	-0-	11247	2			N	-0-					354
08	12989	X	10054	-0-	-2935	-0-	9998	2	56	9	N	51	3	8			402
09	12570	X	5977	-0-	-6593	-0-	5937	2	40	9	N	36					438
10	11253	X	1337	-0-	-9916	-0-	1257	2	80	9	N	73	190	1			321
11	10890	X	6991	-0-	-3899	-0-	6831	2	160	9	N	145	2	8			464
12	DLQ G-10		14145	-0-	14145	14145	14145	2			N	-0-					464

TOTAL GAS PROD: 117,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2014	2	233	9	N	212					468
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4468	2	217	9	N	197	190	1			475
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2674	2	201	9	N	183	374	1			284
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5223	2	321	9	N	292	191	1			385
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4607	2	188	9	N	171	184	1			372
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3376	2	206	9	N	187	371	1			188
07	1674	X	942	-0-	-732	-0-	942	2			N	-0-					188
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2279	2	130	9	N	118	186	1			120
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5234	2	304	9	N	276	180	1	4	8	212
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2869	2	228	9	N	207	192	1	7	8	220
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	4874	2	353	9	N	321	179	1	8	8	354
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3029	2	316	9	N	287	364	1	11	8	266

TOTAL GAS PROD: 44,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					30
02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					30
03	2573	X	1233	-0-	-1340	-0-	1233	2			N	-0-					30
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					30
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					30
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					30
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					30
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					30
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					30
10	2573	X	1550	-0-	-1023	-0-	1550	2			N	-0-					30
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					30
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 51,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	214	2	241	9	N	219					291
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1					292
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					292
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					292
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					292
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	185	1			108
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					108
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					108
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	307	2	3	9	N	3	3	8			108
10	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-					108
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	208	2	12	9	N	11					119
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	76	1	4908	2	N	-0-					280
02	2632	X	731	-0-	-1901	-0-	15	1	641	2	N	68	174	1			174
							75	9									
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	150	1	4714	2	N	-0-					174
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					174
05	2914	X	1199	-0-	-1715	-0-	1119	2	80	9	N	73					247
06	2820	X	617	-0-	-2203	-0-	587	2	30	9	N	27	180	1			94
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					94
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5204	2	50	9	N	45					139
09	2820	X	1827	-0-	-993	-0-	1748	2	79	9	N	72	1	8			210
10	2914	X	857	-0-	-2057	-0-	856	2	1	9	N	1	1	8			210
11	2820	X	950	-0-	-1870	-0-	950	2			N	-0-					210
12	2914	X	498	-0-	-2416	-0-	494	2	4	9	N	4					214

TOTAL GAS PROD: 32,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	5	-0-	-677	-0-	2	2	3	9	N	3					402
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	17	1	693	2	N	74	195	1			281
							81	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	58	1	1819	2	N	107	188	1			200
							118	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1010	2	356	9	N	324	354	1			170
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	301	2	238	9	N	216					386
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	386	2	116	9	N	105	357	1			134
07	682	N	98	-0-	-584	-0-	47	2	51	9	N	46					180
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	N	2	2	8			180
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1023	2	118	9	N	107	184	1			103
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					103
11	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2			N	-0-					103
12	682	N	246	-0-	-436	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			103

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	12710	-0-	-3782	-0-	350	1	11843	2	N	470	563	1			268
							517	9									
02	14532	X	11117	-0-	-3415	-0-	351	1	9955	2	N	737	747	1			258
							811	9									
03	15190	X	86	-0-	-15104	-0-	2	1	21	2	N	57					315
							63	9									
04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	4	185	1			134
05	14942	X	151	-0-	-14791	-0-	7	2	144	9	N	131					265
06	T. A.		860	-0-	860	860	747	2	113	9	N	103	189	1			179
07	T. A.		934	-0-	934	1794	755	2	179	9	N	163	183	1			159
08	T. A.		4533	-0-	4533	6327	4170	2	363	9	N	330	188	1	3	8	298
09	14775	X	8448	-0-	-6327	-0-	7741	2	707	9	N	643	768	1	6	8	167
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	694	556	1	12	8	293
11	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	6815	2	369	9	N	335	362	1	14	8	252
12	8742	X	5057	-0-	-3685	-0-	5013	2	44	9	N	40	178	1	5	8	109

TOTAL GAS PROD: 51,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,707

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5723	-0-	-1717	-0-	765	1	4795	2	N	148					359
							163	9									
02	7084	X	3350	-0-	-3734	-0-	512	1	2619	2	N	199	343	1			215
							219	9									
03	7843	X	1318	-0-	-6525	-0-	297	1	990	2	N	28					243
							31	9									
04	7590	X	6147	-0-	-1443	-0-	5953	2	194	9	N	176	187	1			232
05	5735	X	2944	-0-	-2791	-0-	2470	2	474	9	N	431	170	1			493
06	5550	X	3781	-0-	-1769	-0-	3780	2	1	9	N	1	179	1			315
07	6355	X	2938	-0-	-3417	-0-	2929	2	9	9	N	8					323
08	6355	X	1674	-0-	-4681	-0-	1629	2	45	9	N	41	181	1			183
09	6150	X	1483	-0-	-4667	-0-	1370	2	113	9	N	103					286
10	3906	X	540	-0-	-3366	-0-	233	2	307	9	N	279	359	1			206
11	3780	X	59	-0-	-3721	-0-	58	2	1	9	N	1	1	8			206
12	DLQ G-10		486	-0-	486	486	486	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 30,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	185	1			259
02	56	X	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					259
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	5	2	35	9	N	32					291
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	60	2	30	9	N	27	193	1			125
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2258	2	271	9	N	246					371
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	2854	2	505	9	N	459	723	1			107
07	3100	N	3618	-0-	518	518	3511	2	107	9	N	97					204
08	3100	N	4986	-0-	1886	2404	4438	2	548	9	N	498	364	1			338
09	6183	X	3779	-0-	-2404	-0-	3683	2	96	9	N	87	367	1			58
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2789	2	200	9	N	182	1	8			239
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					239
*12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1551	2	90	9	N	82					321

TOTAL GAS PROD: 25,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2543	-0-	-867	-0-	2531	2	12	9	N	11					241
02	3080	X	1502	-0-	-1578	-0-	1502	2			N	-0-					241
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4293	2	81	9	N	74					315
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3346	2	84	9	N	76	350	1			41
05	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	2913	2	29	9	N	26					67
06	4230	X	2875	-0-	-1355	-0-	2808	2	67	9	N	61					128
07	4371	X	1947	-0-	-2424	-0-	1907	2	40	9	N	36					164
08	4371	X	3031	-0-	-1340	-0-	2934	2	97	9	N	88					252
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3300	2	167	9	N	152	178	1			226
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3519	2	195	9	N	177	190	1			213
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3309	2	164	9	N	149	180	1			182
12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	3376	2	158	9	N	144	184	1			142

TOTAL GAS PROD: 36,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	219	-0-	-3687	-0-	213	2	6	9	N	5					144
02	3528	X	333	-0-	-3195	-0-	324	2	9	9	N	8					152
03	3906	X	1917	-0-	-1989	-0-	9	1	1850	2	N	53					205
							58	9									
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	164	1	1423	2	N	8					213
							9	9									
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	182	1	1426	2	N	39					252
							43	9									
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	81	1	2377	2	N	83	178	1			157
							91	9									
07	1922	X	1854	-0-	-68	-0-	95	1	1731	2	N	25					182
							28	9									
08	1922	X	1843	-0-	-79	-0-	81	1	1631	2	N	119	178	1			123
							131	9									
09	2550	X	1541	-0-	-1009	-0-	60	1	1453	2	N	25					148
							28	9									
10	2635	X	1186	-0-	-1449	-0-	68	1	1103	2	N	14					162
							15	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	107	1	3211	2	N	85					247
							94	9									
*12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	98	1	2235	2	N	33					280
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2599	-0-	-1183	-0-	2400	2	199	9	N	181	383	1			203
02	3416	X	2980	-0-	-436	-0-	2798	2	182	9	N	165					368
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3256	2	304	9	N	276	372	1			272
04	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2545	2	226	9	N	205	378	1			99
05	3286	X	1105	-0-	-2181	-0-	958	2	147	9	N	134					233
06	3450	X	630	-0-	-2820	-0-	593	2	37	9	N	34	178	1			89
07	3565	X	1230	-0-	-2335	-0-	1118	2	112	9	N	102					191
08	3565	X	2127	-0-	-1438	-0-	1930	2	197	9	N	179	177	1			193
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3112	2	329	9	N	299	361	1			131
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3396	2	363	9	N	330	179	1			282
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3193	2	312	9	N	284	366	1			200
12	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	3211	2	254	9	N	231					431

TOTAL GAS PROD: 31,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					132
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					127
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					127
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-					213
02	728	N	426	-0-	-302	-0-	426	2			N	-0-	188	1			25
03	682	N	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					25
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					25
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					25
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					25
07	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					25
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					25
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					25
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					25
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					25
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					232
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					232
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					232
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					232
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					232
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					232
07	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			N	-0-					232
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					232
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					232
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					232
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2702	2	210	9	N	191	191	1			232
*12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 32,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	#	5433	-0-	-1759	-0-	105	1	5328	3	N	-0-					-0-
02	6216	#	4599	-0-	-1617	-0-	95	1	4504	3	N	-0-					-0-
03	6882	#	4127	-0-	-2755	-0-	105	1	4022	3	N	-0-					-0-
04	5760	#	3680	-0-	-2080	-0-	102	1	3578	3	N	-0-					-0-
05	5952	#	3637	-0-	-2315	-0-	105	1	3532	3	N	-0-					-0-
06	6792	R	6792	-0-	-0-	-0-	102	1	6690	3	N	-0-					-0-
07	6290	R	6290	-0-	-0-	-0-	105	1	6185	3	N	-0-					-0-
08	6695	R	6695	-0-	-0-	-0-	105	1	6590	3	N	-0-					-0-
09	6780	#	5972	-0-	-808	-0-	102	1	5870	3	N	-0-					-0-
10	7006	#	5576	-0-	-1430	-0-	99	1	5477	3	N	-0-					-0-
11	6780	#	5546	-0-	-1234	-0-	95	1	5451	3	N	-0-					-0-
12	6696	#	5479	-0-	-1217	-0-	105	1	5374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	48	1	52	2	N	-0-					85
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	40	1	63	2	N	-0-					85
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	62	1	54	2	N	-0-					85
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	60	1	70	2	N	-0-					85
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	62	1	76	2	N	-0-					85
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	60	1	80	2	N	-0-					85
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	40	1	77	2	N	-0-					85
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	62	1	90	2	N	-0-					85
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	60	1	90	2	N	-0-					85
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	62	1	110	2	N	-0-					85
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	60	1	112	2	N	-0-					85
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	62	1	109	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	528	-0-	-247	-0-	182	1	317	2	N	26					312
							29	9									
02	588	#	476	-0-	-112	-0-	168	1	300	2	N	7	179	1			140
							8	9									
03	651	#	605	-0-	-46	-0-	203	1	376	2	N	24					164
							26	9									
04	630	#	590	-0-	-40	-0-	210	1	362	2	N	16					180
							18	9									
05	620	#	580	-0-	-40	-0-	210	1	355	2	N	14					194
							15	9									
06	600	#	537	-0-	-63	-0-	240	1	255	2	N	38	185	1			47
							42	9									
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	300	1	318	2	N	15					62
							17	9									
08	620	#	606	-0-	-14	-0-	280	1	309	2	N	15					77
							17	9									
09	681	R	681	-0-	-0-	-0-	300	1	356	2	N	23					100
							25	9									
10	696	R	696	-0-	-0-	-0-	310	1	360	2	N	24					124
							26	9									
11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	290	1	345	2	N	31					155
							34	9									
*12	744	R	744	-0-	-0-	-0-	310	1	408	2	N	24					179
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ALLEN ESTATE WELL #: 1118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

01	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					24
02	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					24
03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					24
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					24
05	1364	#	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					24
06	1320	#	1193	-0-	-127	-0-	1193	2			N	-0-					24
07	1364	#	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-					24
08	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					24
09	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					24
10	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					24
*11	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					24
12	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. 565430
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	90	-0-	-158 B	-947	90	2		N	-0-			-0-
02	224 #	20	-0-	-204 B	-1151	20	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-979		CANCELLED UNDERAGE ->		-172							
03	248 #	115	-0-	-133 B	-1112	115	2		N	-0-			-0-
04	90 #	15	-0-	-75 B	-1187	15	2		N	-0-			-0-
05	93 #	125	-0-	32 B	-1155	125	2		N	-0-			-0-
06	120 #	100	-0-	-20 B	-1175	100	2		N	-0-			-0-
07	124 #	50	-0-	-74 B	-1249	50	2		N	-0-			-0-
08	124 #	40	-0-	-84 B	-1333	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-386		CANCELLED UNDERAGE ->		-947							
09	120 #	30	-0-	-90 B	-476	30	2		N	-0-			-0-
10	124 #	20	-0-	-104 B	-580	20	2		N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-670				N	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-732				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	30	-0-	-187 B	-949	30	2		N	-0-			-0-
02	112 #	150	-0-	38 B	-911	150	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-493		CANCELLED UNDERAGE ->		-418							
03	124 #	200	-0-	76 B	-417	200	2		N	-0-			-0-
04	180 #	30	-0-	-150 B	-567	30	2		N	-0-			-0-
05	186 #	120	-0-	-66 B	-633	120	2		N	-0-			-0-
06	180 #	140	-0-	-40 B	-673	140	2		N	-0-			-0-
07	186 #	300	-0-	114 B	-559	300	2		N	-0-			-0-
08	186 #	250	-0-	64 B	-495	250	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-256		CANCELLED UNDERAGE ->		-239							
09	150 #	100	-0-	-50 B	-306	100	2		N	-0-			-0-
10	310 #	40	-0-	-270 B	-576	40	2		N	-0-			-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-876				N	NO RPT			-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-1186				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 #	50	-0-	-880 B	-5936	50	2		N	-0-			-0-
02	840 #	15	-0-	-825 B	-6761	15	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4705		CANCELLED UNDERAGE ->		-2056							
03	930 #	120	-0-	-810 B	-5515	120	2		N	-0-			-0-
04	780 #	273	-0-	-507 B	-6022	273	2		N	-0-			-0-
05	434 #	330	-0-	-104 B	-6126	330	2		N	-0-			-0-
06	120 #	195	-0-	75 B	-6051	195	2		N	-0-			-0-
07	279 #	100	-0-	-179 B	-6230	100	2		N	-0-			-0-
08	341 #	168	-0-	-173 B	-6403	168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1773		CANCELLED UNDERAGE ->		-4630							
09	330 #	160	-0-	-170 B	-1943	160	2		N	-0-			-0-
10	341 #	100	-0-	-241 B	-2184	100	2		N	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-2394				N	NO RPT			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-2549				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. //CONT.// 565430
TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	15	-0-	-140 B	-600	15	2			N	-0-					-0-
02	112	#	10	-0-	-102 B	-702	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -702																	
03	124	#	12	-0-	-112 B	-814	12	2			N	-0-					-0-
04	60	#	10	-0-	-50 B	-864	10	2			N	-0-					-0-
05	31	#	110	-0-	79 B	-785	110	2			N	-0-					-0-
06	15	#	50	-0-	35 B	-750	50	2			N	-0-					-0-
07	12	#	50	-0-	38 B	-712	50	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24 B	-736	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -550																	
09	120	#	41	-0-	-79 B	-265	41	2			N	-0-					-0-
10	124	#	25	-0-	-99 B	-364	25	2			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90 B	-454					N	NO RPT					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93 B	-547					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	20	-0-	-228 B	-1139	20	2			N	-0-					-0-
02	168	#	10	-0-	-158 B	-1297	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1194 CANCELLED UNDERAGE -> -103																	
03	186	#	10	-0-	-176 B	-1370	10	2			N	-0-					-0-
04	120	#	15	-0-	-105 B	-1475	15	2			N	-0-					-0-
05	62	#	30	-0-	-32 B	-1507	30	2			N	-0-					-0-
06	30	#	50	-0-	20 B	-1487	50	2			N	-0-					-0-
07	31	#	50	-0-	19 B	-1468	50	2			N	-0-					-0-
08	31	#	150	-0-	119 B	-1349	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -313 CANCELLED UNDERAGE -> -1036																	
09	60	#	90	-0-	30 B	-283	90	2			N	-0-					-0-
10	62	#	20	-0-	-42 B	-325	20	2			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-475					N	NO RPT					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-630					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	503	-0-	-551	-0-	165	1	338	2	N	-0-					-0-
02	952	#	660	-0-	-292	-0-	102	1	558	2	N	-0-					-0-
03	1054	#	769	-0-	-285	-0-	87	1	682	2	N	-0-					-0-
04	870	#	735	-0-	-135	-0-	83	1	652	2	N	-0-					-0-
05	744	#	586	-0-	-158	-0-	75	1	511	2	N	-0-					-0-
06	750	#	353	-0-	-397	-0-	45	1	308	2	N	-0-					-0-
07	775	#	453	-0-	-322	-0-	50	1	403	2	N	-0-					-0-
08	775	#	153	-0-	-622	-0-	17	1	136	2	N	-0-					-0-
09	750	#	117	-0-	-633	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
10	648	R	648	-0-	-0-	-0-	80	1	568	2	N	-0-					-0-
*11	572	R	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	N	-0-					-0-
*12	640	R	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

01	2728	#	443	-0-	-2285	-0-	145	1	298	2	N	-0-					-0-
02	1764	#	1151	-0-	-613	-0-	178	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1970	R	1970	-0-	-0-	-0-	223	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	235	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1920	#	1532	-0-	-388	-0-	196	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	1984	#	1359	-0-	-625	-0-	151	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	2163	R	2163	-0-	-0-	-0-	243	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	286	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	1829	#	1775	-0-	-54	-0-	220	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	2100	#	1558	-0-	-542	-0-	194	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	2449	#	1590	-0-	-859	-0-	210	1	1380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

01	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					53
02	1400	N	1358	-0-	-42	-0-	1358	2			N	-0-					53
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1526	2	8	9	N	7					60
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1442	2	2	9	N	2					62
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	N	5					67
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1443	2	9	9	N	8					75
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1432	2	15	9	N	14					89
08	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1413	2	9	9	N	8					97
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1345	2	6	9	N	5					102
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1366	2	9	9	N	8					110
11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1323	2	4	9	N	4					114
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-	104	1			10

TOTAL GAS PROD: 17,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	573	-0-	573	7810	553	2	20	9	N	18			18
02	0	W	490	-0-	490	8300	490	2			N	-0-			18
03	0	W	543	-0-	543	8843	543	2			N	-0-			18
04	3000	N	525	-0-	-2475	6368	525	2			N	-0-			18
05	3100	N	539	-0-	-2561	3807	539	2			N	-0-			18
06	3000	N	520	-0-	-2480	1327	520	2			N	-0-			18
07	1842	N	515	-0-	-1327	-0-	515	2			N	-0-			18
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-			18
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-			18
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-			18
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-			18
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7		32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	93	1	6173	2	N	188	197	1		268
							207	9								
02	5768	X	-0-	-0-	-5768	-0-					N	160	198	1		230
03	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6555	2	227	9	N	206				436
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6686	2	222	9	N	202	350	1		288
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	67	1	6653	2	N	181	177	1		292
							199	9								
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	100	1	6675	2	N	178	175	1		295
							196	9								
07	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	6120	2	188	9	N	171	177	1		289
08	6975	X	6774	-0-	-201	-0-	6587	2	187	9	N	170	177	1		282
09	6750	X	6389	-0-	-361	-0-	6203	2	186	9	N	169	177	1		274
10	6975	X	5650	-0-	-1325	-0-	5514	2	136	9	N	124	171	1		227
11	6750	X	6301	-0-	-449	-0-	72	1	6051	2	N	162				389
							178	9								
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT				389

TOTAL GAS PROD: 65,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1285	2	3	9	N	3					95
02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	1214	2	2	9	N	2					97
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	N	3					100
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	2	3	9	N	3					103
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					103
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	N	4					107
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					107
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1304	2	1	9	N	1					108
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	2			N	-0-					108
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					108
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1924	2	151	9	N	137					266
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					266
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					266
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					266
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					266
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					266
10	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					266
11	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	1286	2			N	-0-					266
12	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

COURSON RANCH 136 WELL #: 4-L RRCID -> 137318 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6924 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17574					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		220	-0-	220	821	220	2			N	-0-					217
02	14B2 EXT		65	-0-	65	886	65	2			N	-0-					217
03	1217	X	331	-0-	-886	-0-	331	2			N	-0-					217
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					217
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					217
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	245	2	383	9	N	348	348	1			217
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					217
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					217
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					217
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	296	1	272	2	N	-0-					217
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					217
12	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

COURSON RANCH 157 WELL #: 4A RRCID -> 181673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7012 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1525	-0-	1525	3848	87	1	1414	2	N	22					427
							24	9									
02	T. A.		666	-0-	666	4514	38	1	627	2	N	1	1	8			427
							1	9									
03	4514	X	-0-	-0-	-4514	-0-					N	-0-					427
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					427
05	1395	X	543	-0-	-852	-0-	19	1	300	2	N	204					631
							224	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					631
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	N	-0-					631
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	4	195	1			440
							4	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-					440
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	355	1	346	2	N	-0-					440
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	17	1	255	2	N	-0-					440
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	94	1	1471	2	N	20					460
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	144	1	1831	2	N	-0-					934
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					934
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	2	N	-0-					934
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					934
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					934
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	1098	2	N	-0-					934
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	973	2	N	-0-					934
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	88	1	1222	2	N	-0-					934
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	77	1	1098	2	N	89					1023
							98	9									
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1117	1	1104	2	N	-0-					1023
11	1260	N	815	-0-	-445	-0-	815	2			N	-0-					1023
12	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	77	1	960	2	N	-0-					1023

TOTAL GAS PROD: 12,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	40	1	1485	2	N	-0-	191	1			784
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	N	-0-	394	1			390
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-					390
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					390
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	203					593
							223	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	N	15	185	1			423
							17	9									
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	12	1	467	2	N	12	193	1			242
							13	9									
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	N	10					252
							11	9									
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	8					260
							9	9									
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	273	1	257	2	N	10					270
							11	9									
*11	270	N	200	-0-	-70	-0-	4	1	190	2	N	5					275
							6	9									
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	21					296
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

01	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	51	1	2391	2	N	-0-					491
02	1988	X	1228	-0-	-760	-0-	26	1	1202	2	N	-0-					491
03	3007	X	715	-0-	-2292	-0-	14	1	701	2	N	-0-					491
04	2880	X	762	-0-	-2118	-0-	15	1	747	2	N	-0-					491
05	2201	X	860	-0-	-1341	-0-	19	1	841	2	N	-0-					491
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	53	1	2760	2	N	-0-					491
07	3100	N	4068	-0-	968	968	84	1	3984	2	N	-0-					491
08	3100	N	3101	-0-	1	969	64	1	3037	2	N	-0-					491
09	3000	N	2851	-0-	-149	820	57	1	2794	2	N	-0-					491
10	3362	X	2542	-0-	-820	-0-	2542	2			N	-0-					491
11	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	39	1	1877	2	N	-0-	190	1			301
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1945	2	N	-0-					301

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	16419	-0-	-4816	-0-	68	1	16309	2	N	38					377
							42	9									
02	19180	X	14251	-0-	-4929	-0-	59	1	14192	2	N	-0-					377
03	19437	X	15005	-0-	-4432	-0-	59	1	14946	2	N	-0-					377
04	18600	X	12130	-0-	-6470	-0-	46	1	12012	2	N	65					442
							72	9									
05	17019	X	11789	-0-	-5230	-0-	51	1	11738	2	N	-0-					442
06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	43	1	11607	2	N	-0-	385	1			57
07	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	41	1	9788	2	N	-0-					57
08	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	62	1	14974	2	N	20					77
							22	9									
09	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	53	1	13333	2	N	168					245
							185	9									
10	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	14726	1	13595	2	N	18					263
							20	9									
11	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	52	1	10040	2	N	40	194	1			109
							44	9									
*12	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	54	1	11735	2	N	12					121
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 169,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	776	-0-	776	776	776	2			N	-0-					-0-
05	0	W	554	-0-	554	1330	554	2			N	-0-					-0-
06	0	W	188	-0-	188	1518	188	2			N	-0-					-0-
07	0	W	116	-0-	116	1634	116	2			N	-0-					-0-
08	0	W	151	-0-	151	1785	151	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	447	-0-	-10323	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	303	-0-	-10826	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

01	0	W	491	-0-	491	7556	491	2			N	-0-					25
02	2400	N	406	-0-	-1994	5562	406	2			N	-0-					25
03	3100	N	450	-0-	-2650	2912	450	1			N	-0-					25
04	3000	N	402	-0-	-2598	314	402	2			N	-0-					25
05	781	N	467	-0-	-314	-0-	467	2			N	-0-					25
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					25
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					25
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					25
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					25
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					25
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					25
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					135
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					135
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					135
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					135
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					135
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					135
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					135
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					135
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					135
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					135
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					135
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 23,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1260	-0-	-259	-0-	40 1	1 4	1219	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1165	-0-	-207	-0-	34 2	1 4	1129	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1381	-0-	-138	-0-	28 1	1 4	1352	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1027	-0-	-293	-0-	37 2	1 4	988	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1285	-0-	-2342	-0-	47 2	1 4	1236	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	1171	-0-	-2339	-0-	35 1	1 4	1135	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	1085	-0-	-2542	-0-	27 1	1 4	1057	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1161	-0-	-792	-0-	36 2	1 4	1123	2	N	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	23 2	1 4	1287	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1012	-0-	-259	-0-	14 2	1 4	996	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1093	-0-	-77	-0-	22 2	1 4	1069	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	939	-0-	-208	-0-	21 2	1 4	916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	X	438	-0-		-0-		-0-		9	1	428	2	N	-0-					-0-
										1	4									
02	1706	X	1706	-0-		-0-		-0-		32	1	1672	2	N	-0-					-0-
										2	4									
03	961	X	785	-0-		-176		-0-		19	1	765	2	N	-0-					-0-
										1	4									
04	930	X	63	-0-		-867		-0-		14	1	47	2	N	-0-					-0-
										2	4									
05	3658	X	48	-0-		-3610		-0-		11	1	35	2	N	-0-					-0-
										2	4									
06	3540	X	386	-0-		-3154		-0-		8	1	377	2	N	-0-					-0-
										1	4									
07	3658	X	307	-0-		-3351		-0-		12	1	294	2	N	-0-					-0-
										1	4									
08	775	X	230	-0-		-545		-0-		14	1	214	2	N	-0-					-0-
										2	4									
09	425	X	425	-0-		-0-		-0-		10	1	413	2	N	-0-					-0-
										2	4									
10	403	X	279	-0-		-124		-0-		11	1	266	2	N	-0-					-0-
										2	4									
*11	390	X	304	-0-		-86		-0-		11	1	291	2	N	-0-					-0-
										2	4									
12	310	X	289	-0-		-21		-0-		14	1	273	2	N	-0-					-0-
										2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6076	X	2963	-0-		-3113		-0-		2963	2			N	-0-					2
*02	5208	X	4032	-0-		-1176		-0-		4030	2	2	9	N	2	2	8			2
*03	5580	X	4752	-0-		-828		-0-		4752	2			N	-0-					2
*04	5557	X	5557	-0-		-0-		-0-		5557	2			N	-0-					2
*05	5456	X	5110	-0-		-346		-0-		5100	2	10	9	N	9	9	8			2
*06	5090	X	5090	-0-		-0-		-0-		5088	2	2	9	N	2	2	8			2
*07	5735	X	4460	-0-		-1275		-0-		4460	2			N	-0-					2
*08	5735	X	4497	-0-		-1238		-0-		4491	2	6	9	N	5	5	8			2
*09	5550	X	4882	-0-		-668		-0-		4878	2	4	9	N	4	4	8			2
*10	5270	X	4838	-0-		-432		-0-		4824	2	14	9	N	13	13	8			2
*11	5138	X	5138	-0-		-0-		-0-		5121	2	17	9	N	15	15	8			2
*12	5234	X	5234	-0-		-0-		-0-		5233	2	1	9	N	1	1	8			2

TOTAL GAS PROD: 56,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					77
02	1204	X	1116	-0-	-88	-0-	1116	2			N	-0-					77
03	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					77
04	1230	X	997	-0-	-233	-0-	997	2			N	-0-					77
05	1240	X	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					77
06	1200	X	1045	-0-	-155	-0-	1042	2	3	9	N	3					80
07	1240	X	1074	-0-	-166	-0-	1072	2	2	9	N	2					82
08	1147	X	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					82
09	1050	X	1007	-0-	-43	-0-	1007	2			N	-0-					82
10	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					82
11	1050	X	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					82
12	1085	X	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6870	-0-	-1593	-0-	6869	2	1	9	N	1					181
02	7644	X	5665	-0-	-1979	-0-	5665	2			N	-0-					181
03	7378	X	6430	-0-	-948	-0-	384	1	6046	2	N	-0-					181
04	7140	X	6443	-0-	-697	-0-	464	1	5979	2	N	-0-					181
05	7285	X	5581	-0-	-1704	-0-	5580	2	1	9	N	1	1	8			181
06	6660	X	4834	-0-	-1826	-0-	4834	2			N	-0-					181
07	6665	X	5480	-0-	-1185	-0-	64	1	5416	2	N	-0-					181
08	6665	X	5410	-0-	-1255	-0-	5408	2	2	9	N	2	2	8			181
09	6450	X	5160	-0-	-1290	-0-	5158	2	2	9	N	2	2	8			181
10	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	4998	2	6	9	N	5	5	8			181
11	5310	X	4749	-0-	-561	-0-	4746	2	3	9	N	3	3	8			181
*12	5487	X	5190	-0-	-297	-0-	5190	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 66,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10058	-0-	-1474	-0-	10058	2			N	-0-					179
02	11004	X	9934	-0-	-1070	-0-	9934	2			N	-0-					179
03	12183	X	9505	-0-	-2678	-0-	9505	2			N	-0-					179
04	11790	X	10071	-0-	-1719	-0-	10071	2			N	-0-					179
05	11842	X	8814	-0-	-3028	-0-	8812	2	2	9	N	2	2	8			179
06	10650	X	9159	-0-	-1491	-0-	9159	2			N	-0-					179
07	11005	X	9258	-0-	-1747	-0-	9258	2			N	-0-					179
08	10416	X	8874	-0-	-1542	-0-	8873	2	1	9	N	1	1	8			179
09	10080	X	7430	-0-	-2650	-0-	7429	2	1	9	N	1	1	8			179
10	9455	X	7071	-0-	-2384	-0-	7069	2	2	9	N	2	2	8			179
11	9150	X	6396	-0-	-2754	-0-	6385	2	11	9	N	10	10	8			179
*12	9269	X	5597	-0-	-3672	-0-	5597	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 102,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	23070	-0-	-5760	-0-	23058	2	12	9	N	11					48
02	26040	X	18264	-0-	-7776	-0-	18264	2			N	-0-					48
03	28830	X	20862	-0-	-7968	-0-	20862	2			N	-0-					48
04	25868	X	25868	-0-	-0-	-0-	25868	2			N	-0-					48
05	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	27991	2	13	9	N	12					60
06	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	23455	2			N	-0-					60
07	26928	X	26928	-0-	-0-	-0-	26924	2	4	9	N	4	1	8			63
08	28542	X	28542	-0-	-0-	-0-	28541	2	1	9	N	1	1	8			63
09	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27721	2	1	9	N	1	1	8			63
10	27993	X	26196	-0-	-1797	-0-	26196	2			N	-0-					63
11	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	27801	2	3	9	N	3	3	8			63
12	28644	X	28496	-0-	-148	-0-	28495	2	1	9	N	1	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 305,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	476	-0-	-51	-0-	47	1	429	2	N	-0-					38
02	448	#	432	-0-	-16	-0-	43	1	389	2	N	-0-					38
03	496	#	481	-0-	-15	-0-	48	1	433	2	N	-0-					38
04	480	#	463	-0-	-17	-0-	47	1	416	2	N	-0-					38
05	496	#	490	-0-	-6	-0-	49	1	441	2	N	-0-					38
06	480	#	479	-0-	-1	-0-	48	1	431	2	N	-0-					38
07	496	#	486	-0-	-10	-0-	48	1	438	2	N	-0-					38
08	496	#	493	-0-	-3	-0-	49	1	444	2	N	-0-					38
09	480	#	449	-0-	-31	-0-	45	1	404	2	N	-0-					38
10	496	#	491	-0-	-5	-0-	49	1	442	2	N	-0-					38
11	480	#	420	-0-	-60	-0-	42	1	378	2	N	-0-					38
12	496	#	147	-0-	-349	-0-	14	1	133	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS WELL #: 1 RRCID -> 022344 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8838 - 9122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	8	1	777	3	N	43					133
							1	4	47	9							
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	12	1	932	3	N	-0-					133
							2	4									
03	1271	N	975	-0-	-296	-0-	9	1	965	3	N	-0-					133
							1	4									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	15	1	1078	3	N	-0-					133
							2	4									
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	13	1	960	3	N	49					182
							2	4	54	9							
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	10	1	839	3	N	-0-					182
							1	4									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	14	1	1323	3	N	-0-	161	1			21
							1	4									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	23	1	1733	3	N	-0-					21
							2	4									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	30	1	1890	3	N	-0-					21
							2	4									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	21	1	1590	3	N	-0-					21
							2	4									
11	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	17	1	1607	3	N	18					39
							2	4	20	9							
12	1891	N	1144	-0-	-747	-0-	19	1	1116	3	N	6					45
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 15,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					50
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					50
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					50
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					50
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1924	3	78	9	N	71					121
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1795	3	17	9	N	15					136
07	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1818	3	11	9	N	10					146
08	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	1625	3			N	-0-					146
09	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	3			N	-0-					146
10	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1560	3			N	-0-					146
11	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3			N	-0-					146
12	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	1402	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 21,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1565	-0-	-1473	-0-	1564	2	1	9	N	1					176
02	2744	X	2614	-0-	-130	-0-	2614	2			N	-0-					176
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3354	2	6	9	N	5					181
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2994	2	20	9	N	18					199
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3708	2	7	9	N	6					205
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-	167	1			38
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					38
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3495	2	11	9	N	10					48
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3508	2	17	9	N	15					63
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3692	2	12	9	N	11					74
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3176	2	7	9	N	6					80
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3306	2	13	9	N	12					92

TOTAL GAS PROD: 38,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 069774 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8702 - 8754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	10994	2	25	9	N	23					193
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9724	2	9	9	N	8					201
03	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	2			N	-0-					201
04	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10860	2	14	9	N	13					214
05	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11503	2	75	9	N	68	179	1			103
06	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11044	2	1	9	N	1	1	8			103
07	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11192	2	1	9	N	1	1	8			103
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					103
09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11032	2	2	9	N	2	2	8			103
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					103
11	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					103
*12	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 135,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

*01	SWR 10	2954	-0-	2954	2954	2	1	2943	3	N	7					7
						1	4	8	9							
*02	SWR 10	2735	-0-	2735	5689	2734	3	1	4	N	-0-					7
*03	SWR 10	3006	-0-	3006	8695	3005	3	1	4	N	-0-					7
*04	SWR 10	3043	-0-	3043	11738	2968	3	1	4	N	67	6	1			68
						74	9									
05	SWR 10	3197	-0-	3197	14935	3111	2	1	4	N	77					145
						85	9									
06	SWR 10	2673	-0-	2673	17608	2654	2	19	9	N	17	101	1			61
07	SWR 10	2999	-0-	2999	20607	2999	2			N	-0-					61
08	SWR 10	3147	-0-	3147	23754	3147	2			N	-0-					61
09	SWR 10	3042	-0-	3042	26796	3025	2	17	9	N	15					76
10	SWR 10	3124	-0-	3124	29920	3124	2			N	-0-					76
11	SWR 10	3071	-0-	3071	32991	3026	2	45	9	N	41					117
12	SWR 10	3227	-0-	3227	36218	127	1	3100	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 36,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					1115
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					1115
03	4774	X	61	-0-	-4713	-0-	57	2	4	9	N	4					1119
04	2730	X	11	-0-	-2719	-0-	11	2			N	-0-					1119
05	4216	X	33	-0-	-4183	-0-	33	2			N	-0-					1119
06	4650	X	11	-0-	-4639	-0-	11	2			N	-0-					1119
07	4805	X	36	-0-	-4769	-0-	36	2			N	-0-					1119
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					1119
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					1119
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					1119
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					1119
12	7285	X	6845	-0-	-440	-0-	6836	2	9	9	N	8					1127

TOTAL GAS PROD: 40,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	N	124					476
							136	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-					476
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					476
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	700	2	N	7					483
							8	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	N	-0-					483
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	2	N	-0-					483
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	N	12					495
							13	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-					495
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	65	1	967	2	N	-0-					495
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	931	1	917	2	N	-0-					495
11	930	N	735	-0-	-195	-0-	58	1	677	2	N	-0-					495
12	1054	N	768	-0-	-286	-0-	55	1	713	2	N	-0-					495

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					137
05	14B2 EXT		113	-0-	113	217	113	2			N	-0-					137
06	318	X	101	-0-	-217	-0-	101	2			N	-0-					137
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					137
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					137
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					137
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					137
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					137
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
KIRK, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 137454 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6527 - 6553

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) //CONT.// 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3906 X	2542	-0-	-1364	-0-	104 1 1 4	2437 3	N	-0-			75
*02	4060 X	1812	-0-	-2248	-0-	94 1 2 4	1712 3 4 9	N	4			79
*03	4495 X	2372	-0-	-2123	-0-	95 1 1 4	2276 3	N	-0-			79
*04	3570 X	2869	-0-	-701	-0-	159 1 2 4	2688 3 20 9	N	18			97
05	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	158 1 2 4	3047 2	N	-0-			97
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	131 1 1 4	2948 2 2 9	N	2			99
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	113 1 1 4	2724 2	N	-0-			99
08	3193 X	2447	-0-	-746	-0-	102 1 2 4	2343 2	N	-0-			99
09	3090 X	2755	-0-	-335	-0-	135 1 2 4	2618 2	N	-0-			99
10	3193 X	2677	-0-	-516	-0-	129 1 2 4	2546 2	N	-0-			99
11	3090 X	2287	-0-	-803	-0-	106 1 2 4	2179 2	N	-0-			99
12	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	104 1 2 4	2134 2 4 9	N	4			103

TOTAL GAS PROD: 31,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 1C RRCID -> 214418 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4200 - 4208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	199	-0-	-576 B	-0-	199	3			N	-0-					178
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					178
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					178
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	688	3	6	9	N	5					183
05	806	N	688	-0-	-118 B	-0-	688	3			N	-0-					183
06	690	N	675	-0-	-15 B	-0-	672	3	3	9	N	3					186
07	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	702	3	7	9	N	6					192
08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					192
09	690	N	673	-0-	-17 B	-0-	666	3	7	9	N	6					198
10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-	191	1			7
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	954	3	7	9	N	6					13
*12	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					69
02	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					69
03	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3			N	-0-					69
04	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	3			N	-0-					69
05	868	N	582	-0-	-286 B	-0-	582	3			N	-0-					69
06	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	523	3	13	9	N	12					81
07	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					81
08	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					81
09	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3			N	-0-					81
10	589	N	457	-0-	-132 B	-0-	457	3			N	-0-					81
11	570	N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3			N	-0-					81
*12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1720	-0-	-109 B	-0-	20	1	1697	3	N	2					148
							1	4	2	9							
02	1624	N	1553	-0-	-71 B	-0-	23	1	1525	3	N	3					151
							2	4	3	9							
03	1767	N	1681	-0-	-86 B	-0-	17	1	1663	3	N	-0-					151
							1	4									
04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	22	1	1622	3	N	5					156
							2	4	6	9							
05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	24	1	1681	3	N	4					160
							2	4	4	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	21	1	1603	3	N	-0-					160
							1	4									
07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	19	1	1687	3	N	5					165
							1	4	6	9							
08	1705	N	1701	-0-	-4 B	-0-	23	1	1676	3	N	-0-					165
							2	4									
09	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	26	1	1618	3	N	-0-					165
							2	4									
10	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	24	1	1634	3	N	1					166
							2	4	1	9							
11	1650	N	1629	-0-	-21 B	-0-	23	1	1604	3	N	-0-					166
							2	4									
*12	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	27	1	1677	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-		-0-	B	-0-	944	2			N	-0-					102
02	1121	N	1121	-0-		-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-					102
03	1054	N	889	-0-		-165	B	-0-	889	2			N	-0-					102
04	900	N	695	-0-		-205	B	-0-	695	2			N	-0-					102
05	1240	N	456	-0-		-784	B	-0-	436	2	20	9	N	18					120
06	870	N	4	-0-		-866	B	-0-	4	2			N	-0-					120
07	713	N	-0-	-0-		-713	B	-0-					N	-0-					120
08	465	N	-0-	-0-		-465	B	-0-					N	-0-					120
09	4	N	-0-	-0-		-4	B	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EOG RESOURCES, INC. 253162
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4694	-0-		4694	B	14652	4694	2			N	-0-					38
02	19107	X	4455	-0-		-14652	B	-0-	4449	2	6	9	N	5					43
03	5115	X	4675	-0-		-440	B	-0-	4673	2	2	9	N	2					45
04	4950	X	4166	-0-		-784	B	-0-	4166	2			N	-0-					45
05	4836	X	4431	-0-		-405	B	-0-	4425	2	6	9	N	5					50
06	4680	X	4073	-0-		-607	B	-0-	4067	2	6	9	N	5					55
07	4836	X	4256	-0-		-580	B	-0-	4254	2	2	9	N	2					57
08	4681	X	4052	-0-		-629	B	-0-	4049	2	3	9	N	3					60
09	4290	X	4090	-0-		-200	B	-0-	4081	2	9	9	N	8	48	1	2	8	18
10	4516	X	4516	-0-		-0-	B	-0-	4514	2	2	9	N	2					20
11	4258	X	4258	-0-		-0-	B	-0-	4252	2	6	9	N	5					25
*12	4420	X	4420	-0-		-0-	B	-0-	4409	2	11	9	N	10					35

TOTAL GAS PROD: 52,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2808	-0-		2808	B	9707	2802	2	6	9	N	5					22
02	13046	X	3339	-0-		-9707	B	-0-	3338	2	1	9	N	1					23
03	3751	X	3214	-0-		-537	B	-0-	3208	2	6	9	N	5					28
04	3420	X	3057	-0-		-363	B	-0-	3057	2			N	-0-					28
05	3689	X	3410	-0-		-279	B	-0-	3403	2	7	9	N	6	4	8			30
06	3570	X	3007	-0-		-563	B	-0-	3003	2	4	9	N	4					34
07	3689	X	3073	-0-		-616	B	-0-	3070	2	3	9	N	3					37
08	3410	X	2255	-0-		-1155	B	-0-	2253	2	2	9	N	2					39
09	3300	X	3118	-0-		-182	B	-0-	3116	2	2	9	N	2					41
10	3676	X	3676	-0-		-0-	B	-0-	3663	2	13	9	N	12					53
11	2790	X	2790	-0-		-0-	B	-0-	2790	2			N	-0-					53
12	2883	X	2839	-0-		-44	B	-0-	2826	2	13	9	N	12					65

TOTAL GAS PROD: 36,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4028	-0-		4028	B	12277		97	1	3923	2	N	7					44
											8 9									
02	15995	X	3718	-0-		-12277	B	-0-		85	1	3629	2	N	4					48
										4	9									
03	4723	X	4723	-0-		-0-	B	-0-		96	1	4612	2	N	14	40	1			22
										15	9									
04	4337	X	4337	-0-		-0-	B	-0-		89	1	4237	2	N	10					32
										11	9									
05	4176	X	4176	-0-		-0-	B	-0-		97	1	4075	2	N	4					36
										4	9									
06	3960	X	3681	-0-		-279	B	-0-		93	1	3580	2	N	7					43
										8	9									
07	4092	X	3764	-0-		-328	B	-0-		95	1	3663	2	N	5					48
										6	9									
08	4092	X	3614	-0-		-478	B	-0-		87	1	3526	2	N	1					49
										1	9									
09	3960	X	3671	-0-		-289	B	-0-		92	1	3569	2	N	9					58
										10	9									
10	4952	X	4952	-0-		-0-	B	-0-		94	1	4830	2	N	25	41	1	3	8	39
										28	9									
*11	5470	X	5470	-0-		-0-	B	-0-		92	1	5342	2	N	33	5	8			67
										36	9									
*12	5243	X	5243	-0-		-0-	B	-0-		96	1	5133	2	N	13					80
										14	9									

TOTAL GAS PROD: 51,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4634	-0-		4634	B	13628		171	1	4456	2	N	6	3	8			108
										7	9									
02	17765	X	4137	-0-		-13628	B	-0-		149	1	3971	2	N	15					123
										17	9									
03	4542	X	4542	-0-		-0-	B	-0-		161	1	4371	2	N	9					132
										10	9									
04	4271	X	4271	-0-		-0-	B	-0-		150	1	4101	2	N	18					150
										20	9									
05	4495	X	4435	-0-		-60	B	-0-		157	1	4258	2	N	18	124	1	4	8	40
										20	9									
06	4350	X	3985	-0-		-365	B	-0-		153	1	3821	2	N	10					50
										11	9									
07	4495	X	4390	-0-		-105	B	-0-		159	1	4211	2	N	18					68
										20	9									
08	4495	X	4152	-0-		-343	B	-0-		102	1	4029	2	N	19					87
										21	9									
09	4304	X	4304	-0-		-0-	B	-0-		94	1	4176	2	N	31					118
										34	9									
10	4433	X	4120	-0-		-313	B	-0-		95	1	4017	2	N	7					125
										8	9									
11	3958	X	3958	-0-		-0-	B	-0-		94	1	3861	2	N	3					128
										3	9									
*12	3941	X	3941	-0-		-0-	B	-0-		94	1	3824	2	N	21	5	8			144
										23	9									

TOTAL GAS PROD: 50,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1771	-0-		-306 B	-0-		92	1 9	1670	2	N	8					77
02	1792	N	1783	-0-		-9 B	-0-		86	1 8 9	1689	2	N	7	54	1			30
03	1891	N	1748	-0-		-143 B	-0-		74	1 9 9	1665	2	N	8					38
04	1710	N	1593	-0-		-117 B	-0-		83	1 8 9	1502	2	N	7					45
05	1984	N	1695	-0-		-289 B	-0-		97	1 7 9	1591	2	N	6					51
06	1680	N	1623	-0-		-57 B	-0-		94	1 7 9	1522	2	N	6					57
07	1651	N	1651	-0-		-0- B	-0-		96	1 6 9	1549	2	N	5					62
08	1705	N	1385	-0-		-320 B	-0-		82	1 1 9	1302	2	N	1					63
09	1620	N	1518	-0-		-102 B	-0-		89	1 2 9	1427	2	N	2					65
10	1763	N	1763	-0-		-0- B	-0-		96	1 8 9	1659	2	N	7	39	1	3	8	30
11	1920	N	1920	-0-		-0- B	-0-		90	1 18 9	1812	2	N	16					46
12	1581	N	1350	-0-		-231 B	-0-		86	1 23 9	1241	2	N	21					67

TOTAL GAS PROD: 19,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1410	-0-		-512 B	-0-		82	1 10 9	1318	2	N	9	20	1			29
02	1680	N	1475	-0-		-205 B	-0-		81	1 6 9	1388	2	N	5					34
03	1777	N	1777	-0-		-0- B	-0-		94	1 11 9	1672	2	N	10					44
04	1716	N	1716	-0-		-0- B	-0-		94	1	1622	2	N	-0-					44
05	1643	N	1517	-0-		-126 B	-0-		90	1 9 9	1418	2	N	8					52
06	1710	N	1511	-0-		-199 B	-0-		91	1 8 9	1412	2	N	7					59
07	1767	N	1639	-0-		-128 B	-0-		95	1 8 9	1536	2	N	7					66
08	1587	N	1587	-0-		-0- B	-0-		93	1 6 9	1488	2	N	5					71
09	1607	N	1607	-0-		-0- B	-0-		93	1 11 9	1503	2	N	10					81
10	1643	N	1600	-0-		-43 B	-0-		97	1 2 9	1501	2	N	2	57	1			26
11	1935	N	1935	-0-		-0- B	-0-		94	1 12 9	1829	2	N	11					37
12	1674	N	1564	-0-		-110 B	-0-		94	1 3 9	1467	2	N	3					40

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	169	-0-	-358 B	-0-	29	1	140	2	N	-0-					20
02	476	X	95	-0-	-381 B	-0-	23	1	66	2	N	5					25
							6	9									
03	2518	X	2518	-0-	-0- B	-0-	82	1	2401	2	N	32					57
							35	9									
04	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	72	1	736	2	N	4					61
							4	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	83	1	2724	2	N	41					102
							45	9									
06	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	94	1	3614	2	N	32	117	1			17
							35	9									
07	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	97	1	3478	2	N	45					62
							50	9									
08	3057	N	3057	-0-	-0- B	-0-	81	1	2935	2	N	37					99
							41	9									
09	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	94	1	3168	2	N	46	92	1			53
							51	9									
10	922	X	922	-0-	-0- B	-0-	34	1	874	2	N	13					66
							14	9									
11	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	84	1	2758	2	N	11					77
							12	9									
12	527	X	521	-0-	-6 B	-0-	66	1	451	2	N	4					81
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

01	DLQ G-10		4925	-0-	4925 B	15810	89	1	4836	2	N	-0-					95
02	20347	X	4537	-0-	-15810 B	-0-	87	1	4450	2	N	-0-					95
03	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	97	1	4716	2	N	-0-					95
04	4635	X	4635	-0-	-0- B	-0-	94	1	4541	2	N	-0-					95
05	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	97	1	4682	2	N	73					168
							80	9									
06	4680	X	4252	-0-	-428 B	-0-	81	1	4171	2	N	-0-					168
07	4836	X	4577	-0-	-259 B	-0-	95	1	4482	2	N	-0-					168
08	4836	X	4518	-0-	-318 B	-0-	97	1	4421	2	N	-0-					168
09	4680	X	4495	-0-	-185 B	-0-	94	1	4395	2	N	5					173
							6	9									
10	4836	X	4752	-0-	-84 B	-0-	97	1	4655	2	N	-0-					173
11	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	94	1	4326	2	N	-0-					173
12	4464	X	3880	-0-	-584 B	-0-	85	1	3795	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 54,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

01	DLQ G-10		4376	-0-	4376 B	12586	4362	2	14	9	N	13					65
02	T. A.		4596	-0-	4596 B	17182	4581	2	15	9	N	14	46	1			33
03	21651	X	4469	-0-	-17182 B	-0-	4434	2	35	9	N	32					65
04	4230	X	3625	-0-	-605 B	-0-	3619	2	6	9	N	5					70
05	4991	X	3967	-0-	-1024 B	-0-	3955	2	12	9	N	11	47	1	4	8	30
06	4830	X	3531	-0-	-1299 B	-0-	3513	2	18	9	N	16					46
07	4991	X	3691	-0-	-1300 B	-0-	3672	2	19	9	N	17	41	1			22
08	4464	X	3310	-0-	-1154 B	-0-	3301	2	9	9	N	8					30
09	3840	X	3375	-0-	-465 B	-0-	3355	2	20	9	N	18					48
10	4049	X	4049	-0-	-0- B	-0-	4016	2	33	9	N	30					78
11	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	3420	2	18	9	N	16	71	1			23
12	3503	X	3404	-0-	-99 B	-0-	3383	2	21	9	N	19					42

TOTAL GAS PROD: 45,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2028	-0-	-204 B	-0-	93	1	1935	2	N	-0-					52
02	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	86	1	1891	2	N	1					53
							1	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	97	1	1996	2	N	13	9	8			57
							14	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	90	1	1900	2	N	5	45	1			17
							6	9									
05	2201	N	2047	-0-	-154 B	-0-	97	1	1949	2	N	1					18
							1	9									
06	2040	N	1787	-0-	-253 B	-0-	88	1	1691	2	N	7					25
							8	9									
07	2077	N	1951	-0-	-126 B	-0-	88	1	1854	2	N	8					33
							9	9									
08	2046	N	1962	-0-	-84 B	-0-	97	1	1855	2	N	9					42
							10	9									
09	1800	N	1796	-0-	-4 B	-0-	92	1	1704	2	N	-0-					42
10	1953	N	1906	-0-	-47 B	-0-	96	1	1809	2	N	1					43
							1	9									
11	1890	N	1810	-0-	-80 B	-0-	91	1	1719	2	N	-0-					43
12	1860	N	1734	-0-	-126 B	-0-	91	1	1643	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 23,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1622	-0-	-176 B	-0-	97	1	1525	2	N	-0-					85
02	1652	N	1420	-0-	-232 B	-0-	87	1	1333	2	N	-0-					85
03	1736	N	1578	-0-	-158 B	-0-	97	1	1481	2	N	-0-					85
04	1560	N	1469	-0-	-91 B	-0-	94	1	1375	2	N	-0-					85
05	1581	N	1473	-0-	-108 B	-0-	97	1	1372	2	N	4	4	8			85
							4	9									
06	1530	N	1313	-0-	-217 B	-0-	80	1	1233	2	N	-0-					85
07	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	97	1	1378	2	N	-0-					85
08	1457	N	1439	-0-	-18 B	-0-	97	1	1342	2	N	-0-	61	1			24
09	1320	N	1315	-0-	-5 B	-0-	94	1	1221	2	N	-0-					24
10	1488	N	1455	-0-	-33 B	-0-	97	1	1358	2	N	-0-					24
11	1380	N	1314	-0-	-66 B	-0-	89	1	1218	2	N	6					30
							7	9									
*12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	86	1	1285	2	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MOSES 519 WELL #: 5H RRCID -> 247630 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9904 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1306	-0-	-275 B	-3063	305	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	969	-0-	-207 B	-3063	255	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1145	-0-	-126 B	-3063	342	1	803	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1382	-0-	122 B	-2941	311	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1294	-0-	209 B	-2732	333	1	961	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1133	-0-	23 B	-2709	314	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1197	-0-	-229 B	-2709	310	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1150	-0-	-152 B	-2709	299	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1217	-0-	77 B	-2632	320	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	215	-0-	-994 B	-2632	210	1	5	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-2632					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-2632					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1448	-0-	1448	B	5255		91	1 10 9	1347	2	N	9	37	1	2	8	52
02	7142	X	1887	-0-	-5255	B	-0-		85	1 11 9	1791	2	N	10					62
03	2418	X	1650	-0-	-768	B	-0-		94	1 8 9	1548	2	N	7					69
04	1950	X	1524	-0-	-426	B	-0-		89	1 17 9	1418	2	N	15					84
05	2077	N	1406	-0-	-671	B	-0-		89	1 14 9	1303	2	N	13					97
06	1590	N	989	-0-	-601	B	-0-		89	1 8 9	892	2	N	7	61	1			43
07	1581	N	1229	-0-	-352	B	-0-		92	1 11 9	1126	2	N	10					53
08	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-		90	1 17 9	1444	2	N	15					68
09	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-		94	1 11 9	1380	2	N	10					78
10	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-		94	1 15 9	1411	2	N	14	41	1	3	8	48
11	1500	N	1144	-0-	-356	B	-0-		89	1 7 9	1048	2	N	6					54
12	1550	N	952	-0-	-598	B	-0-		95	1 6 9	851	2	N	5					59

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2924	-0-	2924	B	8817		95	1 30 9	2799	2	N	27	47	1			45
02	11424	X	2607	-0-	-8817	B	-0-		86	1 39 9	2482	2	N	35	39	1			41
03	3100	X	2972	-0-	-128	B	-0-		97	1 31 9	2844	2	N	28					69
04	2970	X	2597	-0-	-373	B	-0-		88	1 30 9	2479	2	N	27	47	1	5	8	44
05	2914	X	2784	-0-	-130	B	-0-		97	1 45 9	2642	2	N	41					85
06	2880	X	2576	-0-	-304	B	-0-		94	1 37 9	2445	2	N	34	78	1			41
07	2976	X	2596	-0-	-380	B	-0-		96	1 39 9	2461	2	N	35					76
08	2976	X	2240	-0-	-736	B	-0-		88	1 29 9	2123	2	N	26	45	1	2	8	55
09	2700	X	2150	-0-	-550	B	-0-		94	1 31 9	2025	2	N	28					83
10	2790	X	2502	-0-	-288	B	-0-		97	1 39 9	2366	2	N	35	78	1			40
11	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-		94	1 37 9	2378	2	N	34					74
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-		97	1 40 9	2199	2	N	36					110

TOTAL GAS PROD: 30,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2983	-0-		2983	B	9113		86	1	2886	2	N	10					33
										11	9									
02	11824	X	2711	-0-		-9113	B	-0-		86	1	2606	2	N	17					50
										19	9									
03	3162	X	3022	-0-		-140	B	-0-		97	1	2906	2	N	17					67
										19	9									
04	3060	X	2911	-0-		-149	B	-0-		94	1	2805	2	N	11					78
										12	9									
05	2945	X	2943	-0-		-2	B	-0-		97	1	2774	2	N	65	129	1	4	8	10
										72	9									
06	2850	X	2740	-0-		-110	B	-0-		87	1	2620	2	N	30					40
										33	9									
07	2945	X	2939	-0-		-6	B	-0-		97	1	2800	2	N	38					78
										42	9									
08	2945	X	2931	-0-		-14	B	-0-		97	1	2784	2	N	45	93	1			30
										50	9									
09	2745	N	2745	-0-		-0-	B	-0-		94	1	2610	2	N	37					67
										41	9									
10	2945	N	2507	-0-		-438	B	-0-		93	1	2378	2	N	33					100
										36	9									
11	2850	N	2806	-0-		-44	B	-0-		88	1	2690	2	N	25					125
										28	9									
12	2852	N	2711	-0-		-141	B	-0-		91	1	2581	2	N	35					160
										39	9									

TOTAL GAS PROD: 33,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4036	-0-		4036	B	12563		89	1	3922	2	N	23	2	8			75
										25	9									
02	15890	X	3327	-0-		-12563	B	-0-		83	1	3216	2	N	25	79	1			21
										28	9									
03	4681	X	4306	-0-		-375	B	-0-		97	1	4167	2	N	38					59
										42	9									
04	4290	X	3473	-0-		-817	B	-0-		83	1	3360	2	N	27					86
										30	9									
05	4247	X	3909	-0-		-338	B	-0-		95	1	3793	2	N	19	77	1			28
										21	9									
06	4170	X	2764	-0-		-1406	B	-0-		85	1	2657	2	N	20					48
										22	9									
07	4309	X	4190	-0-		-119	B	-0-		97	1	4054	2	N	35	56	1	6	8	21
										39	9									
08	4309	X	4029	-0-		-280	B	-0-		97	1	3895	2	N	34					55
										37	9									
09	3780	X	3780	-0-		-0-	B	-0-		94	1	3655	2	N	28					83
										31	9									
10	4185	X	3906	-0-		-279	B	-0-		97	1	3784	2	N	23	66	1			40
										25	9									
*11	3840	X	3693	-0-		-147	B	-0-		94	1	3571	2	N	25	2	8			63
										28	9									
12	3968	X	3260	-0-		-708	B	-0-		88	1	3149	2	N	21	58	1			26
										23	9									

TOTAL GAS PROD: 44,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4752	-0-	4752	14541	B	88	1 28 9	4636	2	N	25	49	1	2	8	33
02	18991	X	4450	-0-	-14541	-0-	B	87	1 26 9	4337	2	N	24					57
03	5270	X	5147	-0-	-123	-0-	B	97	1 28 9	5022	2	N	25	45	1	7	8	30
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	B	94	1 24 9	4788	2	N	22					52
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	B	97	1 33 9	4833	2	N	30	45	1	5	8	32
06	4980	X	4560	-0-	-420	-0-	B	93	1 28 9	4439	2	N	25	5	8			52
07	5146	X	4800	-0-	-346	-0-	B	96	1 26 9	4678	2	N	24	56	1	5	8	15
08	5146	X	4735	-0-	-411	-0-	B	97	1 33 9	4605	2	N	30					45
09	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	B	94	1 22 9	4400	2	N	20					65
10	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	B	97	1 30 9	4605	2	N	27	51	1	2	8	39
11	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	B	90	1 23 9	4220	2	N	21					60
12	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	B	87	1 14 9	4205	2	N	13					73

TOTAL GAS PROD: 56,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3046	-0-	3046	9052	B	92	1 19 9	2935	2	N	17					57
02	11893	X	2841	-0-	-9052	-0-	B	87	1 21 9	2733	2	N	19	4	8			72
03	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	B	97	1 22 9	2980	2	N	20					92
04	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	B	94	1 28 9	2758	2	N	25	90	1	4	8	23
05	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	B	97	1 29 9	2829	2	N	26					49
06	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	B	83	1 17 9	2484	2	N	15					64
07	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	B	97	1 26 9	2737	2	N	24					88
08	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	B	97	1 13 9	2719	2	N	12	2	8			98
09	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	B	94	1 19 9	2598	2	N	17	79	1			36
10	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	B	97	1 32 9	2804	2	N	29					65
*11	2700	N	2618	-0-	-82	-0-	B	89	1 22 9	2507	2	N	20	3	8			82
12	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	B	89	1 14 9	2593	2	N	13					95

TOTAL GAS PROD: 34,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6 RRCID -> 189498 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8999 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20448			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

01	3441 X	3197	-0-	-244 B	-0-	31 1 43 9	3123 2	N	39							197
02	3108 X	2423	-0-	-685 B	-0-	28 1 51 9	2344 2	N	46							243
03	3379 X	3141	-0-	-238 B	-0-	31 1 15 9	3095 2	N	14							257
04	3090 X	2736	-0-	-354 B	-0-	30 1 20 9	2686 2	N	18							275
05	3193 X	2293	-0-	-900 B	-0-	31 1 19 9	2243 2	N	17							292
06	3090 X	2147	-0-	-943 B	-0-	30 1 25 9	2092 2	N	23							315
07	3131 X	2147	-0-	-984 B	-0-	31 1 30 9	2086 2	N	27	190	1					152
08	3131 X	2182	-0-	-949 B	-0-	31 1	2151 2	N	-0-							152
09	2730 X	2588	-0-	-142 B	-0-	30 1 28 9	2530 2	N	25							177
10	2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	31 1 11 9	2827 2	N	10							187
11	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	30 1 18 9	2866 2	N	16							203
*12	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	31 1 22 9	2865 2	N	20							223

TOTAL GAS PROD: 31,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4534	-0-	-333 B	-0-	31	1	4486	2	N	15					193
							17	9									
02	4396	X	4016	-0-	-380 B	-0-	28	1	3984	2	N	4					197
							4	9									
03	4867	X	4390	-0-	-477 B	-0-	31	1	4342	2	N	15					212
							17	9									
04	4530	X	3866	-0-	-664 B	-0-	30	1	3819	2	N	15	192	1			35
							17	9									
05	4619	X	4173	-0-	-446 B	-0-	31	1	4142	2	N	-0-					35
06	4380	X	2930	-0-	-1450 B	-0-	30	1	2894	2	N	5					40
							6	9									
07	4433	X	2747	-0-	-1686 B	-0-	30	1	2717	2	N	-0-					40
08	4402	X	2871	-0-	-1531 B	-0-	29	1	2842	2	N	-0-					40
09	4050	X	3222	-0-	-828 B	-0-	29	1	3191	2	N	2					42
							2	9									
10	4185	X	3102	-0-	-1083 B	-0-	31	1	3071	2	N	-0-					42
11	2940	X	2731	-0-	-209 B	-0-	30	1	2701	2	N	-0-					42
12	3317	X	3209	-0-	-108 B	-0-	30	1	3173	2	N	5					47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	31	1	707	2	N	-0-					147
02	672	N	644	-0-	-28 B	-0-	28	1	616	2	N	-0-					147
03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	31	1	764	2	N	-0-					147
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	30	1	766	2	N	-0-					147
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	31	1	820	2	N	-0-					147
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	30	1	769	2	N	-0-					147
07	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	31	1	801	2	N	-0-					147
08	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	31	1	776	2	N	-0-					147
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	30	1	781	2	N	-0-					147
10	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	31	1	827	2	N	-0-					147
11	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	30	1	751	2	N	-0-					147
12	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	31	1	751	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1110	-0-	-99 B	-0-	31	1	1071	2	N	7					110
							8	9									
02	1008	N	990	-0-	-18 B	-0-	28	1	960	2	N	2					112
							2	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	31	1	1139	2	N	10					122
							11	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	30	1	1054	2	N	3					125
							3	9									
05	1085	N	899	-0-	-186 B	-0-	30	1	863	2	N	5					130
							6	9									
06	1140	N	982	-0-	-158 B	-0-	30	1	946	2	N	5					135
							6	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	31	1	1250	2	N	2					137
							2	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	31	1	1015	2	N	1					138
							1	9									
09	990	N	981	-0-	-9 B	-0-	30	1	947	2	N	4					142
							4	9									
10	1271	N	1061	-0-	-210 B	-0-	31	1	1027	2	N	3					145
							3	9									
11	1050	N	944	-0-	-106 B	-0-	30	1	912	2	N	2					147
							2	9									
12	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	31	1	987	2	N	1					148
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

01	3007	X	2338	-0-	-669 B	-0-	31	1	2307	2	N	-0-					230
02	2716	X	2141	-0-	-575 B	-0-	28	1	2113	2	N	-0-					230
03	3007	X	2391	-0-	-616 B	-0-	31	1	2360	2	N	-0-					230
04	2550	X	2503	-0-	-47 B	-0-	30	1	2473	2	N	-0-					230
05	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	31	1	3884	2	N	-0-					230
06	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	30	1	3002	2	N	-0-					230
07	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	31	1	2810	2	N	-0-					230
08	3007	X	2625	-0-	-382 B	-0-	30	1	2595	2	N	-0-					230
09	2910	X	2178	-0-	-732 B	-0-	30	1	2148	2	N	-0-					230
10	3007	X	1970	-0-	-1037 B	-0-	31	1	1939	2	N	-0-					230
11	2910	X	1659	-0-	-1251 B	-0-	30	1	1629	2	N	-0-					230
12	2852	X	2798	-0-	-54 B	-0-	30	1	2768	2	N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 30,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	31	1	224	2	N	-0-					62
02	252	N	213	-0-	-39 B	-0-	28	1	185	2	N	-0-					62
03	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	31	1	172	2	N	-0-					62
04	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	30	1	173	2	N	-0-					62
05	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	31	1	169	2	N	-0-					62
06	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	30	1	156	2	N	-0-					62
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	29	1	555	2	N	-0-					62
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	31	1	556	2	N	-0-					62
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	30	1	464	2	N	-0-					62
10	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	31	1	474	2	N	-0-					62
11	570	N	526	-0-	-44 B	-0-	30	1	496	2	N	-0-					62
*12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	30	1	526	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

01	2294	N	2089	-0-	-205 B	-0-	31	1	2049	2	N	8					140
							9	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	28	1	2078	2	N	7					147
							8	9									
03	2201	N	2142	-0-	-59 B	-0-	30	1	2094	2	N	16					163
							18	9									
04	2010	N	1792	-0-	-218 B	-0-	30	1	1762	2	N	-0-					163
05	2356	N	2106	-0-	-250 B	-0-	31	1	2075	2	N	-0-					163
06	2070	N	1947	-0-	-123 B	-0-	29	1	1905	2	N	12					175
							13	9									
07	1860	N	1717	-0-	-143 B	-0-	31	1	1675	2	N	10					185
							11	9									
08	2108	N	1814	-0-	-294 B	-0-	30	1	1781	2	N	3					188
							3	9									
09	1950	N	1631	-0-	-319 B	-0-	30	1	1597	2	N	4					192
							4	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	31	1	1762	2	N	1					193
							1	9									
11	1770	N	1762	-0-	-8 B	-0-	29	1	1729	2	N	4					197
							4	9									
*12	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	31	1	1714	2	N	6					203
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	738	-0-	-440 B	-0-	31	1	707	2	N	-0-					53
02	1036	N	575	-0-	-461 B	-0-	19	1	552	2	N	4					57
							4	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	31	1	1111	2	N	16					73
							18	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	30	1	1090	2	N	-0-					73
05	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					73
06	1110	N	1099	-0-	-11 B	-0-	30	1	1069	2	N	-0-					73
07	1147	N	1101	-0-	-46 B	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					73
08	1085	N	254	-0-	-831 B	-0-	31	1	217	2	N	5					78
							6	9									
09	1110	N	761	-0-	-349 B	-0-	29	1	732	2	N	-0-					78
10	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					78
*11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	30	1	894	2	N	5					83
							6	9									
*12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	30	1	789	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 9,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0- B	-0-	31	1	3445	2	N	-0-					177
02	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	28	1	3065	2	N	-0-					177
03	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	31	1	3416	2	N	-0-					177
04	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	30	1	3215	2	N	-0-					177
05	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	31	1	3430	2	N	-0-					177
06	3217	X	3217	-0-	-0- B	-0-	30	1	3187	2	N	-0-					177
07	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-	31	1	3309	2	N	-0-					177
08	3069	X	2787	-0-	-282 B	-0-	31	1	2756	2	N	-0-					177
09	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	29	1	3152	2	N	-0-					177
10	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	31	1	3265	2	N	-0-					177
11	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	30	1	3032	2	N	-0-					177
*12	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	31	1	3089	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 38,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3998	-0-	-125 B	-0-	31	1	3965	2	N	2					11
							2	9									
02	3724	X	3445	-0-	-279 B	-0-	28	1	3415	2	N	2	8	1			5
							2	9									
03	4123	X	3732	-0-	-391 B	-0-	29	1	3703	2	N	-0-					5
04	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	30	1	3990	2	N	1					6
							1	9									
05	4237	X	4237	-0-	-0- B	-0-	31	1	4204	2	N	2					8
							2	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	30	1	3911	2	N	1					9
							1	9									
07	4154	X	4097	-0-	-57 B	-0-	31	1	4064	2	N	2					11
							2	9									
08	4247	X	3866	-0-	-381 B	-0-	31	1	3834	2	N	1					12
							1	9									
09	4110	X	3819	-0-	-291 B	-0-	30	1	3786	2	N	3	8	1			7
							3	9									
10	4247	X	4018	-0-	-229 B	-0-	31	1	3987	2	N	-0-					7
11	3960	X	3825	-0-	-135 B	-0-	30	1	3794	2	N	1					8
							1	9									
12	4092	X	3857	-0-	-235 B	-0-	31	1	3826	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 46,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					72
02	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					72
03	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					72
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					72
05	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					72
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					72
07	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					72
08	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					72
09	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					72
10	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	2			N	-0-					72
11	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					72
*12	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 19,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	1278	2			N	-0-					38
02	1232	N	1092	-0-	-140 B	-0-	1092	2			N	-0-					38
03	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	2			N	-0-					38
04	1230	N	658	-0-	-572 B	-0-	658	2			N	-0-					38
05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					38
06	1020	N	659	-0-	-361 B	-0-	658	2	1	9	N	1					39
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1001	2	4	9	N	4					43
08	1240	N	916	-0-	-324 B	-0-	881	2	35	9	N	32	43	1			32
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					32
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					32
11	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					32
*12	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					12
02	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					12
03	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	846	2			N	-0-					12
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					12
05	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					12
06	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					12
07	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	947	2	9	9	N	8	13	1			7
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					7
09	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					7
10	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					7
11	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					7
*12	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2199	-0-	-312 B	-0-	2198	2	1	9	N	1					50
02	2715	X	2715	-0-	-0- B	-0-	2714	2	1	9	N	1					51
03	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	2998	2	1	9	N	1					52
04	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2795	2	4	9	N	4					56
05	2902	X	2902	-0-	-0- B	-0-	2899	2	3	9	N	3					59
06	2735	X	2735	-0-	-0- B	-0-	2731	2	4	9	N	4					63
07	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	2620	2	3	9	N	3	66	1			-0-
08	2511	X	2006	-0-	-505 B	-0-	2003	2	3	9	N	3					3
09	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2425	2	1	9	N	1					4
10	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3293	2	1	9	N	1					5
11	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2537	2	9	9	N	8					13
*12	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

01	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					11
02	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					11
03	1178	N	1023	-0-	-155 B	-0-	1023	2			N	-0-					11
04	1140	N	868	-0-	-272 B	-0-	868	2			N	-0-					11
05	1054	N	861	-0-	-193 B	-0-	861	2			N	-0-					11
06	990	N	830	-0-	-160 B	-0-	830	2			N	-0-					11
07	899	N	330	-0-	-569 B	-0-	330	2			N	-0-					11
08	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	620	2			N	-0-					11
09	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					11
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					11
11	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					11
12	775	N	655	-0-	-120 B	-0-	655	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8110	-0-	-1035	B	-0-	8110	2			N	-0-					38
02	8148	X	7717	-0-	-431	B	-0-	7715	2	2	9	N	2					40
03	9021	X	8244	-0-	-777	B	-0-	8244	2			N	-0-					40
04	8102	X	8102	-0-	-0-	B	-0-	8098	2	4	9	N	4					44
05	DLQ G-10		8292	-0-	8292	B	8292	8291	2	1	9	N	1					45
06	15980	X	7688	-0-	-8292	B	-0-	7686	2	2	9	N	2					47
07	8241	X	8241	-0-	-0-	B	-0-	8231	2	10	9	N	9	48	1			8
08	7621	X	7621	-0-	-0-	B	-0-	7621	2			N	-0-					8
09	7744	X	7744	-0-	-0-	B	-0-	7742	2	2	9	N	2					10
10	8349	X	8349	-0-	-0-	B	-0-	8346	2	3	9	N	3					13
11	7548	X	7548	-0-	-0-	B	-0-	7548	2			N	-0-					13
*12	7725	X	7725	-0-	-0-	B	-0-	7713	2	12	9	N	11					24

TOTAL GAS PROD: 95,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	2668	3	15	9	N	14					44
02	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-	2486	3	4	9	N	4					48
03	2480	N	2315	-0-	-165	B	-0-	2301	3	14	9	N	13	34	1			27
04	2447	N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2447	3			N	-0-					27
05	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	3			N	-0-					27
06	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	2463	3	3	9	N	3					30
07	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2484	3	31	9	N	28	15	1			43
08	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2545	3			N	-0-					43
09	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471	3			N	-0-					43
10	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	3			N	-0-					43
11	2430	N	2275	-0-	-155	B	-0-	2275	3			N	-0-					43
12	2511	N	2232	-0-	-279	B	-0-	2232	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 29,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	2			N	-0-					21
02	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2			N	-0-					21
03	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	2			N	-0-					21
04	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2			N	-0-					21
05	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1617	2	13	9	N	12					33
06	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2242	2	1	9	N	1					34
07	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	2			N	-0-					34
08	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	2			N	-0-					34
09	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	2			N	-0-					34
10	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	2			N	-0-					34
11	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1542	2	8	9	N	7					12
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	605	2	1	9	N	1					49
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	457	2	1	9	N	1					50
03	620	N	366	-0-	-254 B	-0-	366	2			N	-0-					50
04	600	N	70	-0-	-530 B	-0-	70	2			N	-0-					50
05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	985	2	1	9	N	1					51
06	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	867	2	1	9	N	1					52
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					52
08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					52
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					52
10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					52
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	605	2	1	9	N	1					2
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1122	2	3	9	N	3					32
02	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	899	2	6	9	N	5					37
03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					37
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					37
05	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					37
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					37
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					37
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					37
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					37
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					37
11	150	N	14	-0-	-136 B	-0-	14	2			N	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					37
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					37
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	220	2	1	9	N	1					38
04	240	N	170	-0-	-70 B	-0-	160	2	10	9	N	9					47
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	343	2	1	9	N	1					48
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	418	2	3	9	N	3					51
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	452	2	3	9	N	3	54	1			-0-
08	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	331	-0-	-134 B	-0-	331	2			N	-0-					24
02	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					24
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					24
04	330	N	169	-0-	-161 B	-0-	169	2			N	-0-					24
05	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					24
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					24
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					24
08	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					24
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					24
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					24
11	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					12
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	884	-0-	-387	-0-	8	1	874	3	N	1					45
							1	4	1	9							
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	10	1	940	3	N	-0-					45
							2	4									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	9	1	1263	3	N	-0-					45
							1	4									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	15	1	1284	3	N	9					54
							2	4	10	9							
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	22	1	1306	3	N	12					66
							2	4	13	9							
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	3	N	8					74
							1	4	9	9							
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	18	1	1483	3	N	5					79
							1	4	6	9							
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	18	1	1375	3	N	10					89
							2	4	11	9							
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	21	1	1329	3	N	12					101
							2	4	13	9							
10	1519	N	919	-0-	-600	-0-	12	1	905	3	N	-0-					101
							2	4									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	21	1	1447	3	N	30					131
							2	4	33	9							
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	26	1	1499	3	N	13					144
							2	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 15,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	921	-0-	-319	-0-	10	1	910	3	N	-0-					2
							1	4									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	40	1	1087	3	N	-0-					2
							2	4									
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	15	1	1089	3	N	-0-					2
							1	4									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	17	1	1127	3	N	-0-					2
							2	4									
05	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	31	1	990	3	N	-0-					2
							2	4									
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	16	1	1051	3	N	-0-					2
							1	4									
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	17	1	1103	3	N	-0-					2
							1	4									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	18	1	1087	3	N	-0-					2
							2	4									
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	3	N	-0-					2
							2	4									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	3	N	-0-					2
							2	4									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	23	1	1103	3	N	-0-					2
							2	4									
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	34	1	1216	3	N	5					7
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 13,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KING WELL #: 1350 RRCID -> 242767 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9958 - 10126

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2014 - P&A 08/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON, R. B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 217324 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9141 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

01	0	Z	1115	-0-	1115	5489	110	1	1005	2	N	-0-					188
02	0	Z	182	-0-	182	5671	13	1	169	2	N	-0-					188
03	0	Z	1321	-0-	1321	6992	125	1	1196	2	N	-0-					188
04	0	Z	1728	-0-	1728	8720	155	1	1573	2	N	-0-					188
05	10217	X	1497	-0-	-8720	-0-	107	1	1390	2	N	-0-					188
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	82	1	871	2	N	-0-					188
07	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	111	1	1179	2	N	-0-					188
08	1488	N	838	-0-	-650	-0-	68	1	770	2	N	-0-					188
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1434	2	N	-0-					188
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1353	2	N	-0-					188
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	N	17					205
							19	9									
12	1612	N	1130	-0-	-482	-0-	55	1	1075	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 14,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

01	1519	N	631	-0-	-888	-0-	82	1	547	2	N	2					57
							2	9									
02	1148	N	1096	-0-	-52	-0-	80	1	1007	2	N	8					65
							9	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	90	1	1407	2	N	25	58	1	8	8	24
							28	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	2	N	4					28
							4	9									
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	89	1	976	2	N	6					34
							7	9									
06	1470	N	1083	-0-	-387	-0-	90	1	972	2	N	19					53
							21	9									
07	1178	N	794	-0-	-384	-0-	79	1	706	2	N	8					61
							9	9									
08	1085	N	486	-0-	-599	-0-	78	1	407	2	N	1	44	1			18
							1	9									
09	1080	N	419	-0-	-661	-0-	78	1	340	2	N	1					19
							1	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	97	1	746	2	N	5					24
							6	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	94	1	406	2	N	4					28
							4	9									
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	97	1	352	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2401	-0-	-482	-0-	97	1	2301	2	N	3					68
							3	9									
02	2492	N	2337	-0-	-155	-0-	82	1	2238	2	N	15					83
							17	9									
03	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	91	1	2473	2	N	17	94	1			6
							19	9									
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	86	1	2587	2	N	13					19
							14	9									
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	94	1	2585	2	N	15					34
							17	9									
06	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	87	1	2290	2	N	12					46
							13	9									
07	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	91	1	2489	2	N	11					57
							12	9									
08	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	90	1	2365	2	N	5					62
							6	9									
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	94	1	2412	2	N	8					70
							9	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2622	2	N	13	63	1	3	8	17
							14	9									
*11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2443	2	N	18	3	8			32
							20	9									
12	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	96	1	2445	2	N	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	150	1	3186	2	N	-0-					64
02	3080	X	2962	-0-	-118	-0-	132	1	2830	2	N	-0-					64
03	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	143	1	3053	2	N	-0-					64
04	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	134	1	2928	2	N	-0-					64
05	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	139	1	3038	2	N	-0-					64
06	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	137	1	2810	2	N	-0-					64
07	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	140	1	2882	2	N	-0-					64
08	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	109	1	2807	2	N	-0-					64
09	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					64
10	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	97	1	2775	2	N	-0-					64
11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	94	1	2670	2	N	-0-					64
12	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 36,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					133
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2					135
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					135
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2					137
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					137
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					139
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	2	N	-0-					139
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-					139
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					139
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	N	-0-					139
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1199	-0-		-1901	12219	1199	2			N	-0-					340
02	2800	N	1516	-0-		-1284	10935	1516	2			N	-0-					340
03	10935	X	-0-	-0-		-10935	-0-					N	-0-					340
04	2700	X	-0-	-0-		-2700	-0-					N	-0-					340
05	2790	X	1697	-0-		-1093	-0-	1697	2			N	-0-					340
06	1620	X	1587	-0-		-33	-0-	1587	2			N	-0-					340
07	1674	X	1623	-0-		-51	-0-	1623	2			N	-0-					340
08	1705	X	1574	-0-		-131	-0-	1551	2	23	9	N	21					361
09	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2					363
10	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	1670	2			N	-0-					363
11	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	1570	2			N	-0-					363
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	2			N	-0-					363
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					363
03	1736	N	-0-	-0-		-1736	-0-					N	-0-					363
04	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					N	-0-					363
05	970	N	970	-0-		-0-	-0-	970	2			N	-0-					363
06	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	2537	2			N	-0-					363
07	899	N	899	-0-		-0-	-0-	37	1	837	2	N	23					386
								25	9									
08	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7					393
09	482	N	482	-0-		-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-					393
10	899	N	390	-0-		-509	-0-	15	1	375	2	N	-0-					393
11	354	N	354	-0-		-0-	-0-	10	1	344	2	N	-0-					393
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
03	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	101	1	913	2	N	-0-					707
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	924	2	N	5					712
							6	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	2	N	17					729
							19	9									
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	89	1	896	2	N	-0-					729
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	N	2					731
							2	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	754	2	N	-0-					731
07	1023	N	437	-0-	-586	-0-	37	1	398	2	N	2					733
							2	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	N	-0-					733
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-					733
10	434	N	281	-0-	-153	-0-	21	1	260	2	N	-0-					733
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					733
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2717	-0-	-197	-0-	31	1	2674	2	N	11					93
							12	9									
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	28	1	2507	2	N	25					118
							28	9									
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	31	1	2732	2	N	22					140
							24	9									
04	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	30	1	2566	2	N	12					152
							13	9									
05	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	31	1	2676	2	N	15					167
							17	9									
06	2700	N	2526	-0-	-174	-0-	29	1	2477	2	N	18					185
							20	9									
07	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	31	1	2587	2	N	5					190
							6	9									
08	2728	N	2282	-0-	-446	-0-	31	1	2237	2	N	13					203
							14	9									
09	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	30	1	2346	2	N	15	120	1			98
							17	9									
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	31	1	2633	2	N	14					112
							15	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	29	1	2288	2	N	10					122
							11	9									
12	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	30	1	2262	2	N	13					135
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	31	1	1946	2	N	16					128
							18	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	28	1	1781	2	N	9					137
							10	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	N	11	100	1			48
							12	9									
04	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	28	1	1717	2	N	12					60
							13	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	31	1	2082	2	N	15					75
							17	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	29	1	2200	2	N	13					88
							14	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	30	1	2100	2	N	5					93
							6	9									
08	2139	N	1496	-0-	-643	-0-	30	1	1456	2	N	9					102
							10	9									
09	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	29	1	2036	2	N	20					122
							22	9									
10	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	31	1	2060	2	N	3					125
							3	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	12					137
							13	9									
12	2170	N	1634	-0-	-536	-0-	30	1	1586	2	N	16					153
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	31	1	2637	2	N	20					137
							22	9									
02	2688	X	2309	-0-	-379	-0-	28	1	2272	2	N	8					145
							9	9									
03	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	31	1	2542	2	N	18					163
							20	9									
04	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	29	1	2503	2	N	14					177
							15	9									
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	2	N	18					195
							20	9									
06	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	30	1	2395	2	N	3					198
							3	9									
07	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	28	1	2406	2	N	12					210
							13	9									
08	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	30	1	2560	2	N	29	196	1			43
							32	9									
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	29	1	2467	2	N	4					47
							4	9									
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	31	1	2617	2	N	-0-					47
11	2550	N	1675	-0-	-875	-0-	27	1	1636	2	N	11					58
							12	9									
12	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	31	1	2211	2	N	15					73
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2820	-0-	-187	-0-	31	1	2756	2	N	30					288
							33	9									
02	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	27	1	2338	2	N	26	197	1			117
							29	9									
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	31	1	2760	2	N	5					122
							6	9									
04	2730	N	2664	-0-	-66	-0-	30	1	2616	2	N	16					138
							18	9									
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	31	1	2744	2	N	19					157
							21	9									
06	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	29	1	2513	2	N	20					177
							22	9									
07	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	31	1	2679	2	N	13					190
							14	9									
08	2790	N	2034	-0-	-756	-0-	30	1	1993	2	N	10					200
							11	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2554	2	N	23					223
							25	9									
10	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	31	1	2641	2	N	12					235
							13	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	28	1	2224	2	N	15					250
							17	9									
12	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	31	1	2469	2	N	27					277
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	31	1	2381	2	N	-0-					48
02	2240	N	2101	-0-	-139	-0-	28	1	2030	2	N	39					87
							43	9									
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	31	1	2453	2	N	25					112
							28	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	30	1	2350	2	N	15					127
							17	9									
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	31	1	2441	2	N	16					143
							18	9									
06	2430	N	2269	-0-	-161	-0-	29	1	2219	2	N	19					162
							21	9									
07	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	31	1	2333	2	N	11					173
							12	9									
08	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	30	1	2081	2	N	15					188
							17	9									
09	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	29	1	2200	2	N	19					207
							21	9									
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	31	1	2351	2	N	18	195	1			30
							20	9									
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	27	1	2011	2	N	-0-					30
12	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	30	1	2226	2	N	22					52
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	30	1	1547	2	N	-0-					160
02	1596	N	1572	-0-	-24	-0-	28	1	1544	2	N	-0-					160
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	31	1	1731	2	N	-0-					160
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	N	-0-					160
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	N	-0-					160
06	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	30	1	1588	2	N	-0-					160
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	30	1	1597	2	N	-0-					160
08	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	31	1	1352	2	N	-0-					160
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	28	1	1500	2	N	-0-					160
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	31	1	1733	2	N	-0-					160
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	30	1	1554	2	N	-0-					160
12	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	31	1	1350	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	743	-0-	-218	-0-	31 2	1 9	710	2	N	2					182
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	27 1	1 9	740	2	N	1					183
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	31 13	1 9	742	2	N	12					195
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	30 2	1 9	685	2	N	2					197
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	31 7	1 9	759	2	N	6					203
06	750	N	615	-0-	-135	-0-	26 10	1 9	579	2	N	9					212
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	28 6	1 9	674	2	N	5					217
08	806	N	440	-0-	-366	-0-	25	1	415	2	N	-0-					217
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	713	2	N	5					222
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	698	2	N	13	198	1			37
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-					37
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	29 6	1 9	697	2	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3351	-0-	-183	-0-	31	1	3257	2	N	57	202	1			142
						63	9									
02	3192 X	2169	-0-	-1023	-0-	28	1	2141	2	N	-0-					142
						28	9									
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	31	1	3543	2	N	35					177
						39	9									
04	3240 X	3171	-0-	-69	-0-	29	1	3124	2	N	16					193
						18	9									
05	3348 X	3340	-0-	-8	-0-	31	1	3288	2	N	19					212
						21	9									
06	3510 X	2983	-0-	-527	-0-	28	1	2927	2	N	25					237
						28	9									
07	3627 X	3173	-0-	-454	-0-	31	1	3128	2	N	13					250
						14	9									
08	3627 X	2936	-0-	-691	-0-	30	1	2886	2	N	18					268
						20	9									
09	3240 X	2949	-0-	-291	-0-	30	1	2890	2	N	26	194	1			100
						29	9									
10	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	31	1	3066	2	N	8					108
						9	9									
11	3060 X	2548	-0-	-512	-0-	28	1	2501	2	N	17					125
						19	9									
12	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	29	1	2793	2	N	42					167
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 36,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5590	-0-	-734	-0-	31 161	1 9	5398	2	N	146					315
02	5712	X	4813	-0-	-899	-0-	28	1	4785	2	N	-0-					315
03	6107	X	5180	-0-	-927	-0-	31 32	1 9	5117	2	N	29					344
04	5910	X	5507	-0-	-403	-0-	30 186	1 9	5291	2	N	169	199	1			314
05	6107	X	4943	-0-	-1164	-0-	31 31	1 9	4881	2	N	28					342
06	5400	X	4556	-0-	-844	-0-	30 111	1 9	4415	2	N	101	197	1			246
07	5704	X	4589	-0-	-1115	-0-	31 62	1 9	4496	2	N	56					302
08	5704	X	4638	-0-	-1066	-0-	31 37	1 9	4570	2	N	34					336
09	5520	X	4799	-0-	-721	-0-	30 228	1 9	4541	2	N	207	193	1			350
10	4929	X	4756	-0-	-173	-0-	31 35	1 9	4690	2	N	32	196	1			186
11	4620	X	4591	-0-	-29	-0-	30 65	1 9	4496	2	N	59					245
12	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	31	1	4644	2	N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 58,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					257
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	190	1			105
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					128
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					171
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					207
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					238
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					268
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	185	1			146
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					149
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					170
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 351

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5810	-0-	-731	-0-	31	1	5743	2	N	33	197	1			193
							36	9									
02	5908	X	5247	-0-	-661	-0-	28	1	5157	2	N	56					249
							62	9									
03	6138	X	5734	-0-	-404	-0-	31	1	5638	2	N	59					308
							65	9									
04	5940	X	5614	-0-	-326	-0-	30	1	5541	2	N	39					347
							43	9									
05	6076	X	5399	-0-	-677	-0-	31	1	5339	2	N	26	194	1			179
							29	9									
06	5610	X	5143	-0-	-467	-0-	30	1	5076	2	N	34					213
							37	9									
07	5797	X	5288	-0-	-509	-0-	31	1	5221	2	N	33					246
							36	9									
08	5797	X	5122	-0-	-675	-0-	31	1	5060	2	N	28					274
							31	9									
09	5610	X	5029	-0-	-581	-0-	30	1	4962	2	N	34					308
							37	9									
10	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	31	1	5089	2	N	36					344
							40	9									
11	5130	X	4951	-0-	-179	-0-	30	1	4888	2	N	30	195	1			179
							33	9									
12	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	31	1	4978	2	N	34					213
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 63,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	14					325
							15	9									
02	1820	N	1394	-0-	-426	-0-	28	1	1296	2	N	64	199	1			190
							70	9									
03	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					190
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	30	1	1237	2	N	-0-					190
05	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					190
06	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	30	1	1140	2	N	12					202
							13	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	N	-0-					202
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	31	1	1001	2	N	2					204
							2	9									
09	1170	N	953	-0-	-217	-0-	29	1	917	2	N	6					210
							7	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	6					216
							7	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	16					232
							18	9									
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	2	N	12					244
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5593	-0-	-638	-0-	31	1	5556	2	N	5					174
							6	9									
02	5572	X	5248	-0-	-324	-0-	28	1	5217	2	N	3					177
							3	9									
03	5983	X	5758	-0-	-225	-0-	31	1	5705	2	N	20					197
							22	9									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	30	1	5338	2	N	35					232
							39	9									
05	5797	X	3567	-0-	-2230	-0-	31	1	3489	2	N	43					275
							47	9									
06	5580	X	2801	-0-	-2779	-0-	30	1	2752	2	N	17					292
							19	9									
07	5766	X	4038	-0-	-1728	-0-	31	1	3979	2	N	25					317
							28	9									
08	5766	X	4528	-0-	-1238	-0-	31	1	4444	2	N	48					365
							53	9									
09	5400	X	3449	-0-	-1951	-0-	28	1	3404	2	N	15	195	1			185
							17	9									
10	4030	X	1316	-0-	-2714	-0-	19	1	1297	2	N	-0-					185
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	30	1	4766	2	N	-0-					185
12	4526	X	1772	-0-	-2754	-0-	31	1	1741	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 48,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7024	-0-	-261	-0-	31	1	6984	2	N	8					208
							9	9									
02	6468	X	6285	-0-	-183	-0-	28	1	6255	2	N	2					210
							2	9									
03	7068	X	6905	-0-	-163	-0-	31	1	6874	2	N	-0-					210
04	6810	X	6585	-0-	-225	-0-	30	1	6555	2	N	-0-					210
05	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	31	1	6677	2	N	-0-					210
06	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	30	1	6480	2	N	-0-					210
07	6944	X	6769	-0-	-175	-0-	31	1	6738	2	N	-0-					210
08	6913	X	6698	-0-	-215	-0-	31	1	6667	2	N	-0-					210
09	6600	X	6464	-0-	-136	-0-	30	1	6434	2	N	-0-					210
10	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	31	1	6627	2	N	-0-					210
11	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	30	1	6348	2	N	-0-					210
12	6758	X	6489	-0-	-269	-0-	31	1	6458	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 79,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6372	-0-	-944	-0-		31 1 61 9	6280	2	N	55					277
02	6608	X	5773	-0-	-835	-0-		28 1 53 9	5692	2	N	48					325
03	7037	X	6058	-0-	-979	-0-		31 1 100 9	5927	2	N	91	306	1			110
04	6750	X	6043	-0-	-707	-0-		30 1 28 9	5985	2	N	25					135
05	6975	X	5559	-0-	-1416	-0-		31 1 47 9	5481	2	N	43					178
06	6180	X	5600	-0-	-580	-0-		30 1 50 9	5520	2	N	45					223
07	6386	X	6287	-0-	-99	-0-		31 1 32 9	6224	2	N	29					252
08	6231	X	6018	-0-	-213	-0-		31 1 40 9	5947	2	N	36	191	1			97
09	6030	X	5865	-0-	-165	-0-		30 1 50 9	5785	2	N	45					142
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-		31 1 42 9	5827	2	N	38					180
11	6090	X	5138	-0-	-952	-0-		30 1 50 9	5058	2	N	45					225
12	6293	X	4801	-0-	-1492	-0-		31 1 36 9	4734	2	N	33					258

TOTAL GAS PROD: 69,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4038	-0-	-643	-0-		31 1 35 9	3972	2	N	32					195
02	4228	X	3789	-0-	-439	-0-		28 1 30 9	3731	2	N	27					222
03	4588	X	3839	-0-	-749	-0-		31 1 42 9	3766	2	N	38					260
04	4350	X	3316	-0-	-1034	-0-		30 1 34 9	3252	2	N	31	189	1			102
05	4278	X	2812	-0-	-1466	-0-		31 1 25 9	2756	2	N	23					125
06	3990	X	2896	-0-	-1094	-0-		30 1 25 9	2841	2	N	23					148
07	4123	X	3130	-0-	-993	-0-		31 1 21 9	3078	2	N	19					167
08	3844	X	2624	-0-	-1220	-0-		31 1 20 9	2573	2	N	18					185
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-		30 1 31 9	3694	2	N	28	105	1			108
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-		31 1 28 9	4064	2	N	25					133
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-		30 1 32 9	3612	2	N	29					162
12	3875	X	3720	-0-	-155	-0-		31 1 34 9	3655	2	N	31					193

TOTAL GAS PROD: 41,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	6	-0-	-2133	-0-	6	1			N	-0-					188
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	23	1	1037	2	N	-0-					188
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	30	1	1508	2	N	12					200
							13	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	29	1	1526	2	N	8					208
							9	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	31	1	1563	2	N	9					217
							10	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1516	2	N	13					230
							14	9									
07	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	31	1	1434	2	N	5					235
							6	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	N	8					243
							9	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1648	2	N	10					253
							11	9									
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	10					263
							11	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	30	1	1666	2	N	14					277
							15	9									
12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	30	1	1662	2	N	13					290
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	31	1	2528	2	N	20					152
							22	9									
02	2716	X	2396	-0-	-320	-0-	28	1	2348	2	N	18					170
							20	9									
03	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	31	1	2427	2	N	30					200
							33	9									
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	30	1	2591	2	N	20					220
							22	9									
05	2666	N	2236	-0-	-430	-0-	30	1	2178	2	N	25					245
							28	9									
06	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	30	1	2300	2	N	19	194	1			70
							21	9									
07	2728	N	2499	-0-	-229	-0-	31	1	2449	2	N	17					87
							19	9									
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	31	1	2097	2	N	18					105
							20	9									
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2286	2	N	22					127
							24	9									
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	31	1	2604	2	N	21					148
							23	9									
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	30	1	2553	2	N	20					168
							22	9									
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	2	N	24					192
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2343	-0-	-168	-0-		31	1	2284	2	N	25					185
								28	9									
02	2324	N	2089	-0-	-235	-0-		28	1	2040	2	N	19					204
								21	9									
03	2573	N	2283	-0-	-290	-0-		31	1	2230	2	N	20					224
								22	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-		30	1	2330	2	N	23					247
								25	9									
05	2325	N	2182	-0-	-143	-0-		30	1	2133	2	N	17					264
								19	9									
06	2220	N	2130	-0-	-90	-0-		29	1	2069	2	N	29	196	1			97
								32	9									
07	2480	N	2145	-0-	-335	-0-		31	1	2080	2	N	31					128
								34	9									
08	2170	N	2016	-0-	-154	-0-		30	1	1980	2	N	5					133
								6	9									
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-		30	1	2020	2	N	15					148
								17	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-		31	1	2116	2	N	20					168
								22	9									
11	2010	N	1933	-0-	-77	-0-		29	1	1889	2	N	14					182
								15	9									
12	2139	N	2105	-0-	-34	-0-		30	1	2046	2	N	26					208
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 25,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		31	1	2121	2	N	33	197	1			98
								36	9									
02	2016	N	1937	-0-	-79	-0-		28	1	1892	2	N	15					113
								17	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		31	1	2151	2	N	22					135
								24	9									
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-		30	1	1975	2	N	23					158
								25	9									
05	2139	N	1893	-0-	-246	-0-		29	1	1847	2	N	15					173
								17	9									
06	2130	N	1955	-0-	-175	-0-		29	1	1894	2	N	29					202
								32	9									
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-		31	1	1968	2	N	18					220
								20	9									
08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-		31	1	1763	2	N	17					237
								19	9									
09	1950	N	1842	-0-	-108	-0-		30	1	1790	2	N	20					257
								22	9									
10	2015	N	2010	-0-	-5	-0-		31	1	1956	2	N	21					278
								23	9									
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		30	1	1858	2	N	5					283
								6	9									
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		31	1	2006	2	N	-0-					283

TOTAL GAS PROD: 23,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	31	1	641	2	N	-0-					60
02	700	N	583	-0-	-117	-0-	28	1	541	2	N	13					73
							14	9									
03	775	N	593	-0-	-182	-0-	31	1	558	2	N	4					77
							4	9									
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	30	1	583	2	N	10					87
							11	9									
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	31	1	487	2	N	3					90
							3	9									
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	501	2	N	17					107
							19	9									
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	31	1	560	2	N	-0-					107
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	31	1	389	2	N	-0-					107
09	540	N	311	-0-	-229	-0-	30	1	281	2	N	-0-					107
10	589	N	400	-0-	-189	-0-	31	1	369	2	N	-0-					107
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	29	1	298	2	N	-0-					107
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

01	7750	X	5118	-0-	-2632	-0-	31	1	5045	2	N	38					243
							42	9									
02	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	28	1	7171	2	N	47					290
							52	9									
03	7812	X	6815	-0-	-997	-0-	31	1	6745	2	N	35					325
							39	9									
04	7560	X	5826	-0-	-1734	-0-	30	1	5738	2	N	53	190	1			188
							58	9									
05	7967	X	7379	-0-	-588	-0-	31	1	7274	2	N	67					255
							74	9									
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	30	1	7127	2	N	53					308
							58	9									
07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	31	1	7335	2	N	46	187	1			167
							51	9									
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	31	1	7241	2	N	51					218
							56	9									
09	7050	X	7016	-0-	-34	-0-	30	1	6951	2	N	32					250
							35	9									
10	7285	X	7104	-0-	-181	-0-	31	1	7027	2	N	42					292
							46	9									
11	7050	X	6941	-0-	-109	-0-	30	1	6875	2	N	33	193	1			132
							36	9									
*12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	31	1	7347	2	N	46					178
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 82,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	31	1	5895	2	N	70					347
							77	9									
02	5208	X	5119	-0-	-89	-0-	28	1	5050	2	N	37					384
							41	9									
03	5611	X	5553	-0-	-58	-0-	31	1	5460	2	N	56	196	1			244
							62	9									
04	5820	X	5245	-0-	-575	-0-	30	1	5169	2	N	42					286
							46	9									
05	6014	X	4957	-0-	-1057	-0-	31	1	4902	2	N	22					308
							24	9									
06	5670	X	4725	-0-	-945	-0-	30	1	4649	2	N	42	190	1			160
							46	9									
07	5673	X	4877	-0-	-796	-0-	31	1	4810	2	N	33					193
							36	9									
08	5549	X	4839	-0-	-710	-0-	31	1	4767	2	N	37					230
							41	9									
09	5250	X	4806	-0-	-444	-0-	30	1	4740	2	N	33					263
							36	9									
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	31	1	5022	2	N	31					294
							34	9									
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	30	1	4800	2	N	62					356
							68	9									
12	4960	X	4916	-0-	-44	-0-	31	1	4874	2	N	10	198	1			168
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 61,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	33	1	1972	2	N	15					133
							17	9									
02	1988	N	1879	-0-	-109	-0-	27	1	1831	2	N	19					152
							21	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	33	1	2284	2	N	11					163
							12	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2112	2	11	9	N	10					173
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	6	1	2183	2	N	14					187
							15	9									
06	2250	N	1872	-0-	-378	-0-	2	1	1863	2	N	6	162	1			31
							7	9									
07	2201	N	1706	-0-	-495	-0-	1	1	1692	2	N	12	32	1			11
							13	9									
08	2201	N	1234	-0-	-967	-0-	1227	2	7	9	N	6					17
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2129	2	9	9	N	8					25
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2339	2	19	9	N	17					42
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2174	2	13	9	N	12					54
12	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	24	1	1756	2	N	10					64
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	564	-0-	-118	-0-	10	1	554	2	N	-0-					96
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	9	1	518	2	N	-0-					96
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	10	1	547	2	N	2					98
							2	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	10	1	575	2	N	-0-					98
05	589	N	277	-0-	-312	-0-	10	1	267	2	N	-0-					98
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	10	1	643	2	N	-0-					98
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	N	-0-					98
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	2	N	-0-					98
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	594	2	N	-0-					98
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	N	-0-					98
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-					8
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					72
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	4	1	432	2	N	-0-					72
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	6	1	465	2	N	-0-					72
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	6	1	423	2	N	-0-					72
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	6	1	403	2	N	-0-					72
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	6	1	286	2	N	-0-					72
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	9	1	361	2	N	-0-					72
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	6	1	318	2	N	-0-					72
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-					72
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	N	-0-					72
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	N	-0-					11
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	237	3	25	9	N	23					131
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					131
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					131
04	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					131
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					131
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					131
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					131
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					131
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					131
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					131
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 155173 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8297 - 8337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	556	2	87	9	N	79					240
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	455	2	33	9	N	30					270
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	535	2	46	9	N	42					312
04	630	N	444	-0-	-186	-0-	441	2	3	9	N	3					315
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	422	2	13	9	N	12					327
06	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	2			N	-0-					327
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					327
08	434	N	250	-0-	-184	-0-	229	2	21	9	N	19					346
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	560	2	151	9	N	137	361	1			122
10	434	N	109	-0-	-325	-0-	99	2	10	9	N	9					131
11	450	N	22	-0-	-428	-0-	21	2	1	9	N	1					132
12	744	N	94	-0-	-650	-0-	94	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5238	-0-	-900	-0-	197	1	5004	2	N	34					197
							37	9									
02	5516	X	3562	-0-	-1954	-0-	189	1	3356	2	N	15					212
							17	9									
03	6045	X	4000	-0-	-2045	-0-	265	1	3688	2	N	43					255
							47	9									
04	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	353	1	4791	2	N	38	179	1			114
							42	9									
05	5673	X	4000	-0-	-1673	-0-	363	1	3609	2	N	25					139
							28	9									
06	5070	X	3752	-0-	-1318	-0-	349	1	3395	2	N	7					146
							8	9									
07	5363	X	4374	-0-	-989	-0-	397	1	3968	2	N	8					154
							9	9									
08	5363	X	4200	-0-	-1163	-0-	4183	2	17	9	N	15					169
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	55	185	1			39
10	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-					39
11	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	4049	2	9	9	N	8					47
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3959	2	19	9	N	17					64

TOTAL GAS PROD: 46,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	179625	-0-	179625	244918	175490	2	4135	9	N	3759	3514	1			627
02	0	W	139638	-0-	139638	384556	136481	2	3157	9	N	2870	2885	1	10	8	602
03	0	W	142982	-0-	142982	527538	140160	2	2822	9	N	2565	2644	1			523
04	0	W	124318	-0-	124318	651856	122144	2	2174	9	N	1976	2050	1			449
05	0	W	115659	-0-	115659	767515	113848	2	1811	9	N	1646	1487	1			608
06	0	W	101879	-0-	101879	869394	100531	2	1348	9	N	1225	1662	1			171
07	0	W	95767	-0-	95767	965161	94470	2	1297	9	N	1179	1119	1			231
08	0	W	88589	-0-	88589	1053750	87489	2	1100	9	N	1000	1111	1			120
09	0	W	80277	-0-	80277	1134027	79273	2	1004	9	N	913	912	1			121
10	0	W	80190	-0-	80190	1214217	79273	2	917	9	N	834	749	1			206
11	0	W	70935	-0-	70935	1285152	70183	2	752	9	N	684	553	1			337
*12	1354377	X	69225	-0-	-1285152	-0-	68423	2	802	9	N	729	756	1			310

TOTAL GAS PROD: 1,289,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,380

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165757	X	133734	-0-	-32023	-0-	131028	2	2706	9	N	2460	2491	1			532
02	149716	X	104642	-0-	-45074	-0-	102747	2	1895	9	N	1723	1740	1	6	8	509
03	165757	X	100803	-0-	-64954	-0-	99113	2	1690	9	N	1536	1702	1			343
04	160410	X	86366	-0-	-74044	-0-	85075	2	1291	9	N	1174	1289	1			228
05	165757	X	79429	-0-	-86328	-0-	78295	2	1134	9	N	1031	926	1			333
06	160410	X	69816	-0-	-90594	-0-	68849	2	967	9	N	879	895	1			317
07	165757	X	36838	-0-	-128919	-0-	88	1	36378	2	N	338	548	1			107
							372	9									
08	165757	X	53848	-0-	-111909	-0-	53217	2	631	9	N	574	557	1			124
09	160410	X	50911	-0-	-109499	-0-	50325	2	586	9	N	533	531	1			126
10	165757	X	49108	-0-	-116649	-0-	48574	2	534	9	N	485	375	1			236
11	160410	X	44225	-0-	-116185	-0-	43717	2	508	9	N	462	554	1			144
12	53847	X	41355	-0-	-12492	-0-	40853	2	502	9	N	456	378	1			222

TOTAL GAS PROD: 851,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,651

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	22	1	2082	3	N	9					76
							1	4	10	9							
02	2016	N	1886	-0-	-130	-0-	28	1	1845	3	N	10					86
							2	4	11	9							
03	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	21	1	2159	3	N	-0-					86
							1	4									
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	30	1	2139	3	N	8					94
							3	4	9	9							
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	15	1	2109	3	N	-0-					94
							2	4									
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	13	1	2127	3	N	7					101
							1	4	8	9							
07	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	19	1	2177	3	N	3					104
							1	4	3	9							
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	14	1	2160	3	N	4					108
							2	4	4	9							
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	17	1	2069	3	N	6					114
							2	4	7	9							
10	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	16	1	2160	3	N	-0-					114
							2	4									
11	2100	N	1617	-0-	-483	-0-	13	1	1596	3	N	5					119
							2	4	6	9							
12	2170	N	969	-0-	-1201	-0-	8	1	959	3	N	-0-					119
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HERRON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 022399 COMPL. DATE 01/02/1962 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	1	1	62	3	N	-0-					79
							1	4									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	N	-0-					79
							2	4									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	N	-0-					79
							1	4									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	N	3					82
							3	4	3	9							
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					82
							2	4									
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	2	1	250	3	N	2					84
							1	4	2	9							
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	1	1	231	3	N	-0-					84
							1	4									
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	1	1	121	3	N	-0-					84
							2	4									
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	1	1	172	3	N	2					86
							2	4	2	9							
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	237	3	N	-0-					86
							2	4									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					86
							2	4									
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					86
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	7	1	1143	3	N	-0-					139
							1	4									
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	9	1	1051	3	N	-0-					139
							2	4									
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	5	1	1105	3	N	-0-					139
							1	4									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	3	N	-0-					139
							2	4									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1206	3	N	63					202
							2	4	69	9							
*06	990	N	581	-0-	-409	-0-	3	1	577	3	N	-0-	176	1	1	5	25
							1	4									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					25
							1	4									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	8	1	1329	3	N	-0-					25
							2	4									
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	10	1	1217	3	N	19					44
							2	4	21	9							
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	9	1	1223	3	N	-0-					44
							2	4									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	9	1	1179	3	N	-0-					44
							2	4									
12	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	8	1	1193	3	N	23					67
							2	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 14,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	2	1	258	3	N	3					89
							1	4	3	9							
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	1	1	211	3	N	-0-					89
							2	4									
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	1	1	229	3	N	-0-					89
							1	4									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	3					92
							3	4	3	9							
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	5					97
							2	4	6	9							
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	2					99
							1	4	2	9							
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	1	1	284	3	N	-0-					99
							1	4									
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	273	3	N	7					106
							2	4	8	9							
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	1	1	234	3	N	2					108
							2	4	2	9							
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	1	1	253	3	N	1					109
							2	4	1	9							
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	4					113
							2	4	4	9							
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					113
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	93	1	580	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	100	1	555	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	88	1	600	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	107	1	593	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	110	1	608	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	93	1	587	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	93	1	603	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	96	1	590	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	107	1	530	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	591	3	N	8					8
							2	4	9	9							
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	107	1	670	3	N	-0-					8
							2	4									
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	110	1	698	3	N	-0-					8
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	605	-0-	-15	-0-	5 1	1 4	590 9	3 9	N	8					124
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	6 2	1 4	490 4	3 9	N	4					128
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	6 1	1 4	554	3	N	-0-					128
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	8 2	1 4	575	3	N	-0-					128
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	8 2	1 4	554	3	N	-0-					128
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	610 3	3 9	N	3					131
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	630	3	N	-0-					131
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	8 2	1 4	629	3	N	-0-					131
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	10 2	1 4	608 8	3 9	N	7					138
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	9 2	1 4	590	3	N	-0-					138
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	8 2	1 4	603 1	3 9	N	1					139
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	662	3	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	562	-0-	-399	-0-	4 1 1 4	557	3	N	-0-				54
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	5 1 2 4	756 1	3 9	N	1				55
03	837	N	721	-0-	-116	-0-	4 1 1 4	716	3	N	-0-				55
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	748	3	N	-0-				55
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	837 2	3 9	N	2				57
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	712	3	N	-0-				57
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	800	3	N	-0-				57
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	5 1 2 4	784	3	N	-0-				57
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	713	3	N	-0-				57
10	806	N	639	-0-	-167	-0-	5 1 2 4	632	3	N	-0-				57
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	9 1 2 4	988	3	N	-0-				57
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	760	3	N	-0-				57

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	568	3	N	-0-				20
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	3 1 2 4	535 6	3 9	N	5				25
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	601 32	3 9	N	29				54
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4 1 3 4	556	3	N	-0-				54
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	4 1 2 4	601	3	N	-0-				54
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	4 1 1 4	601	3	N	-0-				54
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	623	3	N	-0-				54
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	646 1	3 9	N	1				55
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	5 1 2 4	590	3	N	-0-				55
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	659	3	N	-0-				55
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	6 1 2 4	617 2	3 9	N	2				57
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	664	3	N	-0-				57

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	N	-0-					18
							1	4									
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	5	1	328	3	N	-0-					18
							2	4									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	4	1	370	3	N	46					64
							1	4	51	9							
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	380	3	N	-0-					64
							2	4									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	6	1	407	3	N	-0-					64
							2	4									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	6	1	418	3	N	-0-	19	5			45
							1	4									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	6	1	446	3	N	-0-					45
							1	4									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	436	3	N	-0-					45
							2	4									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	N	-0-					45
							2	4									
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	7	1	426	3	N	5					50
							2	4	6	9							
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	428	3	N	-0-					50
							2	4									
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	445	3	N	-0-					50
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	21	1	1057	3	N	-0-					151
							3	4									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	987	3	N	-0-					151
							3	4									
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	20	1	1072	3	N	-0-					151
							3	4									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	1016	3	N	4					155
							3	4	4	9							
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	3	N	-0-					155
							4	4									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	35	1	1083	3	N	15					170
							3	4	17	9							
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	36	1	1124	3	N	3					173
							3	4	3	9							
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	37	1	1084	3	N	8					181
							3	4	9	9							
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	42	1	1075	3	N	9					190
							3	4	10	9							
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	38	1	1027	3	N	1	177	1	1	5	13
							4	4	1	9							
11	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	36	1	976	3	N	-0-					13
							3	4									
12	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	37	1	991	3	N	-0-					13
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					57
							1	4									
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	5	1	942	3	N	-0-					57
							2	4									
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	6	1	1091	3	N	-0-					57
							1	4									
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	7	1	962	3	N	-0-					57
							2	4									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	9	1	1046	3	N	-0-					57
							2	4									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	N	82					139
							1	4	90	9							
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	6	1	1058	3	N	-0-					139
							1	4									
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					139
							2	4									
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	8	1	975	3	N	21					160
							2	4	23	9							
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1084	3	N	-0-					160
							2	4									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	9	1	1013	3	N	7	163	1			4
							2	4	8	9							
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	9	1	952	3	N	-0-					4
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	9	1	1143	3	N	-0-					153
							1	4									
02	1120	N	588	-0-	-532	-0-	4	1	582	3	N	-0-					153
							2	4									
03	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	4			N	-0-					153
04	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2	4			N	-0-					153
05	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	4			N	-0-					153
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					153
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					153
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					153
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					153
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					153
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					153
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	943	3	N	-0-					35
							1	4									
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	7	1	607	3	N	-0-					35
							2	4									
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	6	1	563	3	N	-0-					35
							1	4									
04	930	N	592	-0-	-338	-0-	7	1	583	3	N	-0-					35
							2	4									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	8	1	656	3	N	-0-					35
							2	4									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	7	1	600	3	N	21					56
							1	4	23	9							
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	641	3	N	-0-					56
							1	4									
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	7	1	637	3	N	-0-					56
							2	4									
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	7	1	562	3	N	-0-					56
							2	4									
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	8	1	557	3	N	-0-					56
							2	4									
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	7	1	562	3	N	9					65
							2	4	10	9							
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	7	1	480	3	N	-0-					65
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	7	1	456	3	N	-0-					20
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	9	1	371	3	N	-0-					20
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	N	5					25
							6	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	441	3	N	2					27
							2	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	N	3					30
							3	9									
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	9	1	386	3	N	-0-					30
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	9	1	430	3	N	-0-					30
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	8	1	449	3	N	-0-					30
							1	4									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	438	3	N	-0-					30
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	450	3	N	-0-					30
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	9	1	439	3	N	-0-					30
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					156
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					156
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					156
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					156
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					156
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1019	3	37	9	N	34					190
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	3	9	9	N	8					198
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					198
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	3	9	9	N	8	194	1			12
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					12
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					12
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	41	1	1413	3	N	-0-					3
							1	4									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	3	N	-0-					3
							2	4									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	33	1	1439	3	N	54					57
							1	4	59	9							
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	43	1	1310	3	N	-0-					57
							2	4									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1189	3	N	-0-					57
							2	4									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1511	3	N	39					96
							1	4	43	9							
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	44	1	1519	3	N	-0-					96
							1	4									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	3	N	-0-					96
							2	4									
09	1590	N	1383	-0-	-207	-0-	42	1	1293	3	N	42					138
							2	4	46	9							
10	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	42	1	1330	3	N	-0-					138
							2	4									
11	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	40	1	1064	3	N	22					160
							2	4	24	9							
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	105	1	1921	3	N	8					168
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 17,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	6	1	250	3	N	-0-					10
							1	4									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	303	3	N	4					14
							2	4	4	9							
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	11	1	932	3	N	-0-					14
							1	4									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	877	3	N	-0-					14
							3	4									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	793	3	N	-0-					14
							2	4									
06	900	N	670	-0-	-230	-0-	10	1	659	3	N	-0-					14
							1	4									
07	930	N	769	-0-	-161	-0-	10	1	757	3	N	1					15
							1	4	1	9							
08	806	N	698	-0-	-108	-0-	11	1	685	3	N	-0-					15
							2	4									
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	11	1	579	3	N	9					24
							2	4	10	9							
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	13	1	622	3	N	-0-					24
							2	4									
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	13	1	587	3	N	-0-					24
							2	4									
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	19	1	757	3	N	-0-					24
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	35	1	2817	3	N	-0-	198	1	44	5	42
							1	4									
02	2744	X	2533	-0-	-211	-0-	41	1	2455	3	N	32					74
							2	4	35	9							
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	28	1	2615	3	N	21	29	5			66
							1	4	23	9							
04	2760	N	2511	-0-	-249	-0-	36	1	2473	3	N	-0-	17	5			49
							2	4									
05	2790	N	2618	-0-	-172	-0-	47	1	2557	3	N	11					60
							2	4	12	9							
*06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	35	1	2426	3	N	128	175	1			13
							1	4	141	9							
07	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	33	1	2523	3	N	-0-					13
							1	4									
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	38	1	2561	3	N	47					60
							2	4	52	9							
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	43	1	2494	3	N	-0-					60
							2	4									
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	42	1	2503	3	N	-0-					60
							2	4									
11	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	42	1	2422	3	N	-0-					60
							2	4									
12	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	44	1	2489	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 31,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	2	1	348	3	N	5					134
							1	4	6	9							
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	2	1	309	3	N	-0-					134
							2	4									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	N	-0-					134
							1	4									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	2	1	312	3	N	-0-					134
							2	4									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-					134
							2	4									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	N	10					144
							1	4	11	9							
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-					144
							1	4									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					144
							2	4									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	2	1	327	3	N	-0-					144
							2	4									
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	323	3	N	-0-					144
							2	4									
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	7					151
							2	4	8	9							
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	N	-0-					151
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1	4	N	-0-				-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-				-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	1	4	N	-0-				-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2	4	N	-0-				-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-				-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1	4	N	-0-				-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	1	4	N	-0-				-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-				-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-				-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-				-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-				-0-
12	13	N	11	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	5	1	330	2	N	-0-			93
							1	4							
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	5	1	380	2	N	-0-			93
							2	4							
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	N	-0-			93
							1	4							
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-			93
							2	4							
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	9	1	371	2	N	25			118
							2	4	28	9					
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	7	1	349	2	N	2			120
							1	4	2	9					
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	6	1	326	2	N	-0-			120
							1	4							
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	5	1	267	2	N	-0-			120
							2	4							
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	7	1	293	2	N	3			123
							2	4	3	9					
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	7	1	264	2	N	-0-			123
							2	4							
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	N	-0-			123
							2	4							
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	N	-0-			123
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	7	1	1159	3	N	-0-			113
							1	4							
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	N	-0-			113
							2	4							
03	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	5	1	1040	3	N	-0-			113
							1	4							
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	7	1	1006	3	N	-0-			113
							2	4							
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	8	1	1335	3	N	-0-			113
							2	4							
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	7	1	1091	3	N	42			155
							1	4	46	9					
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1424	3	N	5			160
							1	4	6	9					
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	3	N	8			168
							2	4	9	9					
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	N	-0-			168
							2	4							
10	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	7	1	1257	3	N	-0-			168
							2	4							
11	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	8	1	1153	3	N	-0-			168
							2	4							
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	3	N	-0-			168
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

01	341	N	240	-0-	-101	-0-	4 1 1 4	235	3	N	-0-						29
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	5 1 2 4	255	3	N	-0-						29
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	1 1 1 4	74	3	N	-0-						29
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	5 1 3 4	209	3	N	-0-						29
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	4 1 2 4	154	3	N	-0-						29
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	342	3	N	-0-						29
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	402	3	N	-0-						29
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	349	3	N	-0-						29
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	8 1 2 4	313	3	N	-0-						29
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	7 1 2 4	314	3	N	-0-						29
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	7 1 2 4	322	3	N	-0-						29
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	7 1 2 4	330	3	N	-0-						29

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

01	558	N	549	-0-	-9	-0-	11	1	537	3	N	-0-					131
							1	4										
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	12	1	561	3	N	-0-					131
							2	4										
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	10	1	689	3	N	-0-					131
							1	4										
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	640	3	N	-0-					131
							2	4										
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	650	3	N	-0-					131
							2	4										
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	12	1	595	3	N	2					133
							1	4	2	9								
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	11	1	595	3	N	-0-					133
							1	4										
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	12	1	614	3	N	3					136
							2	4	3	9								
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	14	1	579	3	N	-0-					136
							2	4										
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	N	-0-					136
							2	4										
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	621	3	N	-0-					136
							2	4										
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	602	3	N	5					141
							2	4	6	9								

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	N	-0-					66
							1	4									
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	1	1	238	3	N	3					69
							2	4	3	9							
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	306	3	N	-0-					69
							1	4									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	N	-0-					69
							2	4									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	336	3	N	2					71
							2	4	2	9							
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	N	-0-					71
							1	4									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	N	-0-					71
							1	4									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					71
							2	4									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	457	3	N	-0-					71
							2	4									
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	2	1	425	3	N	30					101
							2	4	33	9							
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	2	1	394	3	N	21	115	1			7
							2	4	23	9							
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	440	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					55
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					55
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					55
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					55
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					55
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					55
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					55
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					55
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					55
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					55
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					55
12	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

01	279	N	187	-0-	-92	-0-	3	1	183	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	2	1	161	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	31	1	148	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	2	1	119	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	2	1	551	3	N	-0-					2
							1	4									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	N	-0-					2
							2	4									
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	2	1	555	3	N	-0-					2
							1	4									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	553	3	N	-0-					2
							2	4									
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	4	1	524	3	N	-0-					2
							2	4									
06	540	N	98	-0-	-442	-0-	1	1	96	3	N	-0-					2
							1	4									
07	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	4			N	-0-					2
08	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	4			N	-0-					2
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	4			N	-0-					2
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					2
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					2
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	45	1	2719	3	N	12					111
							1	4	13	9							
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	58	1	2556	3	N	-0-					111
							2	4									
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	39	1	2699	3	N	-0-					111
							1	4									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	52	1	2664	3	N	23					134
							2	4	25	9							
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	61	1	2916	3	N	-0-					134
							2	4									
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	49	1	2544	3	N	14					148
							1	4	15	9							
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	53	1	2869	3	N	-0-					148
							1	4									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	74	1	2610	3	N	-0-					148
							2	4									
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	71	1	2603	3	N	-0-					148
							2	4									
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	62	1	2780	3	N	-0-					148
							2	4									
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	61	1	2766	3	N	-0-					148
							2	4									
*12	3100	N	3164	-0-	64	64	62	1	3100	3	N	-0-					148
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 33,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	200	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	3	1	209	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	3	1	201	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	3	1	197	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	4	1	189	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	3	1	137	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	4	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	4	N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	4	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	4	1	292	3	N	-0-					89
							1	4									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	383	3	N	-0-					89
							2	4									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	N	-0-					89
							1	4									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	7	1	399	3	N	-0-					89
							2	4									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	7	1	400	3	N	-0-					89
							2	4									
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	7	1	316	3	N	-0-					89
							1	4									
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	7	1	384	3	N	-0-					89
							1	4									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	7	1	379	3	N	-0-					89
							2	4									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	356	3	N	-0-					89
							2	4									
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	320	3	N	-0-					89
							2	4									
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	14	1	274	3	N	-0-					89
							2	4									
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	13	1	272	3	N	-0-					89
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	42	1	1722	3	N	-0-					79
							1	4									
02	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	44	1	1551	3	N	-0-					79
							2	4									
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	32	1	1762	3	N	18					97
							1	4	20	9							
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1725	3	N	-0-					97
							2	4									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	51	1	1859	3	N	12					109
							2	4	13	9							
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	45	1	1776	3	N	7					116
							1	4	8	9							
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	47	1	1864	3	N	-0-					116
							1	4									
08	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	48	1	1852	3	N	10					126
							2	4	11	9							
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	3	N	2					128
							2	4	2	9							
10	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	55	1	1711	3	N	-0-					128
							2	4									
11	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	55	1	1802	3	N	-0-					128
							2	4									
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	55	1	1758	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	3	1	1158	3	N	-0-					91
							1	4									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1112	3	N	-0-					91
							2	4									
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	3	1	1180	3	N	-0-					91
							1	4									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	14	1	1256	3	N	20					111
							2	4	22	9							
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	11	1	1545	3	N	13					124
							2	4	14	9							
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	10	1	1602	3	N	27					151
							1	4	30	9							
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	9	1	1566	3	N	10					161
							1	4	11	9							
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	10	1	1508	3	N	31					192
							2	4	34	9							
09	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	11	1	1470	3	N	6					198
							2	4	7	9							
10	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	9	1	1429	3	N	1	199	1			-0-
							2	4	1	9							
11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	10	1	1461	3	N	15					15
							2	4	17	9							
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	11	1	1464	3	N	-0-					15
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	6	1	731	3	N	-0-					24
							1	4									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	8	1	691	3	N	-0-					24
							2	4									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	960	3	N	-0-					24
							1	4									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	16	1	662	3	N	-0-					24
							2	4									
05	775	N	364	-0-	-411	-0-	20	1	342	3	N	-0-					24
							2	4									
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	19	1	791	3	N	-0-					24
							1	4									
07	713	N	467	-0-	-246	-0-	9	1	456	3	N	1					25
							1	4	1	9							
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	6	1	713	3	N	-0-					25
							2	4									
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	9	1	678	3	N	-0-					25
							2	4									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	676	3	N	-0-					25
							2	4									
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	7	1	645	3	N	2					27
							2	4	2	9							
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	9	1	656	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1239	-0-	-466	-0-	13	1	1225	3	N	-0-					106
							1	4									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	22	1	1690	3	N	17					123
							2	4	19	9							
03	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	13	1	1411	3	N	-0-					123
							1	4									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	24	1	1785	3	N	30					153
							2	4	33	9							
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	25	1	1736	3	N	42					195
							2	4	46	9							
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	21	1	1630	3	N	18					213
							1	4	20	9							
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	24	1	1939	3	N	-0-					213
							1	4									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	24	1	1794	3	N	63					276
							2	4	69	9							
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	24	1	1654	3	N	23					299
							2	4	25	9							
10	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	19	1	1368	3	N	13					312
							2	4	14	9							
11	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	20	1	1499	3	N	14					326
							2	4	15	9							
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	3	N	28					354
							2	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 20,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	N	829	-0-	-411	-0-	17	1	811	3	N	-0-					168
							1	4									
02	1204	N	416	-0-	-788	-0-	8	1	406	3	N	-0-					168
							2	4									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	19	1	1802	3	N	-0-					168
							1	4									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	22	1	1422	3	N	37	178	1			27
							2	4	41	9							
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	19	1	1203	3	N	-0-					27
							2	4									
06	1770	N	1237	-0-	-533	-0-	18	1	1207	3	N	10					37
							1	4	11	9							
07	1550	N	879	-0-	-671	-0-	11	1	865	3	N	2					39
							1	4	2	9							
08	1209	N	651	-0-	-558	-0-	10	1	633	3	N	5					44
							2	4	6	9							
09	1230	N	856	-0-	-374	-0-	14	1	837	3	N	3					47
							2	4	3	9							
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	13	1	811	3	N	-0-					47
							2	4									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	N	2					49
							2	4	2	9							
12	899	N	469	-0-	-430	-0-	17	1	444	3	N	5					54
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	9	1	1291	3	N	-0-					79
							1	4									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	34	1	1612	3	N	3					82
							2	4	3	9							
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	21	1	1724	3	N	-0-					82
							1	4									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	23	1	1458	3	N	9					91
							2	4	10	9							
05	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	24	1	1493	3	N	-0-					91
							2	4									
06	1680	N	1200	-0-	-480	-0-	13	1	1185	3	N	1					92
							1	4	1	9							
07	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	18	1	1206	3	N	-0-					92
							1	4									
08	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	14	1	1290	3	N	-0-					92
							2	4									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	17	1	1355	3	N	5					97
							2	4	6	9							
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	19	1	1361	3	N	-0-					97
							2	4									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	21	1	1329	3	N	-0-					97
							2	4									
12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	35	1	1312	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	27	1	1378	3	N	15					198
							1	4	17	9							
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	23	1	1376	3	N	-0-					198
							2	4									
03	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	20	1	1436	3	N	-0-					198
							1	4									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1406	3	N	18	196	1			20
							2	4	20	9							
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1551	3	N	7					27
							2	4	8	9							
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	27	1	1500	3	N	-0-					27
							1	4									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	25	1	1574	3	N	-0-					27
							1	4									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	32	1	1601	3	N	-0-					27
							2	4									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1603	3	N	33					60
							2	4	36	9							
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	43	1	1549	3	N	-0-					60
							2	4									
11	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	31	1	1195	3	N	-0-					60
							2	4									
12	1736	N	2	-0-	-1734	-0-	2	4			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-		31	1	1974	2	N	-0-					30
								1	4									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		32	1	1842	2	N	-0-					30
								2	4									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-		27	1	2040	2	N	-0-					30
								1	4									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		27	1	1707	2	N	9					39
								2	4	10	9							
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-		34	1	2029	2	N	-0-					39
								2	4									
06	1950	N	1775	-0-	-175	-0-		26	1	1745	2	N	3					42
								1	4	3	9							
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		29	1	1871	2	N	13					55
								1	4	14	9							
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-		30	1	1923	2	N	9					64
								2	4	10	9							
09	1770	N	1494	-0-	-276	-0-		28	1	1464	2	N	-0-					64
								2	4									
10	1922	N	1884	-0-	-38	-0-		28	1	1851	2	N	3					67
								2	4	3	9							
11	1890	N	1831	-0-	-59	-0-		32	1	1795	2	N	2					69
								2	4	2	9							
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		33	1	1948	2	N	3					72
								2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	18	1	1486	3	N	-0-					96
							1	4									
02	1400	N	1389	-0-	-11	-0-	19	1	1368	3	N	-0-					96
							2	4									
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	17	1	1458	3	N	-0-					96
							1	4									
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	20	1	1356	3	N	-0-					96
							2	4									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	21	1	1558	3	N	-0-					96
							2	4									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	18	1	1441	3	N	12					108
							1	4	13	9							
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	21	1	1739	3	N	-0-					108
							1	4									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	23	1	1606	3	N	-0-					108
							2	4									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	26	1	1617	3	N	10					118
							2	4	11	9							
10	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	23	1	1514	3	N	-0-					118
							2	4									
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	25	1	1532	3	N	8					126
							2	4	9	9							
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	31	1	1615	3	N	-0-					126
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	14	1 4	590	3	N	-0-					19
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	12	1 2 4	543	3	N	-0-					19
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	8	1 1 4	589	3	N	-0-					19
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	13	1 2 4	572	3	N	-0-					19
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	16	1 2 4	607	3	N	-0-					19
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1 1 4	568	3	N	-0-					19
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	16	1 1 4	598	3	N	-0-					19
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	17	1 2 4	584	3	N	-0-					19
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	18	1 2 4	567	3	N	-0-					19
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	19	1 2 4	589	3	N	-0-					19
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1 2 4	570	3	N	-0-					19
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	10	1 2 4	664	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	25	1	2391	3	N	7					314
							1	4	8	9							
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	30	1	2394	3	N	14					328
							2	4	15	9							
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	22	1	2414	3	N	19	8	5			339
							1	4	21	9							
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	39	1	2885	3	N	24					363
							2	4	26	9							
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	41	1	2807	3	N	-0-					363
							2	4									
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2488	3	N	-0-	185	1			178
							1	4									
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	33	1	2808	3	N	12					190
							1	4	13	9							
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	24	1	1834	3	N	20					210
							2	4	22	9							
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	37	1	2693	3	N	17					227
							2	4	19	9							
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	28	1	2163	3	N	7					234
							2	4	8	9							
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	35	1	2581	3	N	10					244
							2	4	11	9							
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	36	1	2652	3	N	16					260
							2	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 30,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	8	1	320	3	N	-0-					10
							1	4									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	591	3	N	-0-					10
							2	4									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	N	-0-					10
							1	4									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-					10
							2	4									
05	682	N	366	-0-	-316	-0-	11	1	353	3	N	-0-					10
							2	4									
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	13	1	408	3	N	-0-					10
							1	4									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	N	-0-					10
							1	4									
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	11	1	346	3	N	-0-					10
							2	4									
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	9	1	247	3	N	-0-					10
							2	4									
10	434	N	211	-0-	-223	-0-	5	1	204	3	N	-0-					10
							2	4									
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	4	1	186	3	N	-0-					10
							2	4									
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	3	1	179	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	435	-0-	-185	-0-	3	1	431	3	N	-0-					37
							1	4									
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	5	1	432	3	N	-0-					37
							2	4									
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	3	1	434	3	N	-0-					37
							1	4									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	7	1	551	3	N	-0-					37
							2	4									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	562	3	N	-0-					37
							2	4									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	524	3	N	-0-					37
							1	4									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	583	3	N	2					39
							1	4	2	9							
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	567	3	N	-0-					39
							2	4									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	10	1	755	3	N	-0-					39
							2	4									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	10	1	779	3	N	4					43
							2	4	4	9							
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	9	1	746	3	N	6					49
							2	4	7	9							
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	10	1	718	3	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					166
							1	4									
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	1	1	96	3	N	-0-					166
							2	4									
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	1	1	57	3	N	-0-					166
							1	4									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					166
							3	4									
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	2	1	60	3	N	-0-					166
							2	4									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	53	3	N	-0-					166
							1	4									
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	38	3	N	-0-					166
							1	4									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-					166
							2	4									
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					166
							2	4									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-					166
							2	4									
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	1	1	79	3	N	-0-					166
							2	4									
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	88	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	939	3	1	4	N	-0-					29
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	839	3	2	4	N	-0-					29
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	904	3	1	4	N	-0-					29
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	876	3	2	4	N	-0-					29
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	886	3	2	4	N	-0-					29
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	4	N	-0-					29
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	3	1	4	N	1					30
							1	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	4	N	2					32
							2	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	3	2	4	N	-0-					32
10	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1213	3	2	4	N	-0-					32
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1184	3	2	4	N	-0-					32
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1212	3	2	4	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	7	1	924	3	N	-0-					49
							1	4									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	11	1	968	3	N	-0-					49
							2	4									
03	1085	N	909	-0-	-176	-0-	6	1	902	3	N	-0-					49
							1	4									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	9	1	1002	3	N	1					50
							2	4	1	9							
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	11	1	1023	3	N	-0-					50
							2	4									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	9	1	948	3	N	-0-					50
							1	4									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	16	1	1050	3	N	-0-					50
							1	4									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	3	N	-0-					50
							2	4									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	15	1	1223	3	N	-0-					50
							2	4									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	15	1	1564	3	N	-0-					50
							2	4									
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	22	1	1466	3	N	-0-					50
							2	4									
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1417	3	N	-0-					50
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	5	1	570	3	N	1					119
							1	4	1	9							
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	7	1	675	3	N	-0-					119
							2	4									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	6	1	659	3	N	5					124
							1	4	6	9							
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	666	3	N	4					128
							2	4	4	9							
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	10	1	743	3	N	1					129
							2	4	1	9							
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	6	1	634	3	N	15					144
							1	4	17	9							
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	7	1	650	3	N	6					150
							1	4	7	9							
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	6	1	594	3	N	10					160
							2	4	11	9							
09	660	N	569	-0-	-91	-0-	6	1	561	3	N	-0-					160
							2	4									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	9	1	709	3	N	-0-					160
							2	4									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	734	3	N	-0-					160
							2	4									
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	8	1	638	3	N	-0-					160
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	3	N	8					171
							1	4	9	9							
02	1876	N	1541	-0-	-335	-0-	62	1	1477	3	N	-0-					171
							2	4									
03	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	61	1	1841	3	N	-0-					171
							1	4									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	81	1	1834	3	N	2					173
							2	4	2	9							
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	3	N	-0-					173
							2	4									
06	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	54	1	1633	3	N	19					192
							1	4	21	9							
07	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	50	1	1465	3	N	-0-	175	1			17
							1	4									
08	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	56	1	1541	3	N	-0-					17
							2	4									
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	56	1	1392	3	N	7					24
							2	4	8	9							
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	3	N	6					30
							2	4	7	9							
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1892	3	N	2					32
							2	4	2	9							
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	3	N	10					42
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 20,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

*01	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	17	1	1363	3	N	-0-					55
							1	4									
02	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	23	1	1062	3	N	-0-					55
							2	4									
03	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	17	1	1200	3	N	-0-					55
							1	4									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	26	1	1226	3	N	-0-	3	5			52
							2	4									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	38	1	1439	3	N	-0-					52
							2	4									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	3	N	-0-					52
							1	4									
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	23	1	1217	3	N	10					62
							1	4	11	9							
08	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	25	1	1334	3	N	-0-					62
							2	4									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	3	N	-0-					62
							2	4									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	N	-0-					62
							2	4									
11	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	29	1	1149	3	N	20					82
							2	4	22	9							
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	31	1	1353	3	N	-0-					82
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					55
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			N	-0-					55
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					55
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	3	4	9	N	4					59
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					59
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					62
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	N	2					64
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	N	2					66
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					66
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					66
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					66
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	12	1	1036	3	N	15					171
							1	4	17	9							
02	1064	N	902	-0-	-162	-0-	13	1	887	3	N	-0-					171
							2	4									
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	7	1	949	3	N	-0-					171
							1	4									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	13	1	1146	3	N	-0-					171
							3	4									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	13	1	1179	3	N	5					176
							2	4	6	9							
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	11	1	1135	3	N	21					197
							1	4	23	9							
07	1209	N	925	-0-	-284	-0-	9	1	912	3	N	3	175	1	25	5	-0-
							1	4	3	9							
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	12	1	1179	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	13	1	988	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	12	1	1035	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	15	1	1225	3	N	18					18
							2	4	20	9							
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	19	1	1264	3	N	-0-					18
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	7	1	344	3	N	-0-					39
							1	4									
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	11	1	318	3	N	-0-					39
							2	4									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	N	-0-					39
							1	4									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	N	-0-					39
							3	4									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	396	3	N	-0-					39
							2	4									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	N	-0-					39
							1	4									
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	11	1	357	3	N	-0-					39
							1	4									
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	11	1	342	3	N	-0-					39
							2	4									
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	10	1	294	3	N	-0-					39
							2	4									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	N	-0-					39
							2	4									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	-0-					39
							2	4									
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-					39
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2493	-0-	-576	-0-	35	1	2451	3	N	5					240
							1	4	6	9							
02	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	39	1	2184	3	N	56					296
							2	4	62	9							
03	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	28	1	2408	3	N	-0-	29	5			267
							1	4									
04	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	39	1	2345	3	N	-0-					267
							2	4									
05	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	40	1	2277	3	N	-0-					267
							2	4									
*06	2370	N	2035	-0-	-335	-0-	31	1	2003	3	N	-0-	175	1			92
							1	4									
*07	2480	N	2144	-0-	-336	-0-	33	1	2110	3	N	-0-					92
							1	4									
08	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	34	1	2147	3	N	-0-					92
							2	4									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	35	1	2040	3	N	-0-					92
							2	4									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	39	1	2513	3	N	-0-					92
							2	4									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	52	1	2410	3	N	17					109
							2	4	19	9							
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	61	1	2473	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 27,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	18	1	1260	3	N	-0-					113
							3	4									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	25	1	1492	3	N	-0-					113
							3	4									
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	21	1	1618	3	N	-0-					113
							3	4									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	3	N	-0-					113
							3	4									
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	31	1	1602	3	N	-0-					113
							4	4									
06	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	28	1	1497	3	N	-0-					113
							3	4									
07	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	27	1	1449	3	N	8					121
							3	4	9	9							
08	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	27	1	1415	3	N	5					126
							3	4	6	9							
09	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	29	1	1267	3	N	2					128
							3	4	2	9							
10	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	18	1	1041	3	N	23					151
							4	4	25	9							
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	28	1	1510	3	N	17	151	1			17
							3	4	19	9							
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	3	N	1					18
							4	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 17,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	20	1	1034	3	N	-0-					166
							1	4									
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	18	1	903	3	N	-0-					166
							2	4									
03	1147	N	943	-0-	-204	-0-	13	1	929	3	N	-0-					166
							1	4									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	23	1	1036	3	N	4					170
							2	4	4	9							
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	3	N	1					171
							3	4	1	9							
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	19	1	903	3	N	4					175
							1	4	4	9							
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	19	1	937	3	N	-0-					175
							1	4									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	25	1	1328	3	N	-0-					175
							2	4									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	3	N	-0-					175
							2	4									
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	3	N	1					176
							2	4	1	9							
11	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	29	1	1055	3	N	-0-					176
							2	4									
12	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	31	1	1234	3	N	-0-					176
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	235	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	5	1	258	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	4	1	247	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	4	1	250	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	4	1	186	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	4	1	201	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	54	1	1828	3	N	-0-					12
							2	4									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	3	N	5					17
							2	4	6	9							
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	3	N	3					20
							1	4	3	9							
04	1530	N	173	-0-	-1357	-0-	7	1	160	3	N	4					24
							2	4	4	9							
05	1581	N	833	-0-	-748	-0-	13	1	818	3	N	-0-					24
							2	4									
06	1110	N	1	-0-	-1109	-0-	1	4			N	-0-					24
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	4			N	-0-					24
08	837	N	531	-0-	-306	-0-	7	1	522	3	N	-0-					24
							2	4									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	3	N	-0-					24
							2	4									
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	58	1	2708	3	N	-0-					24
							2	4									
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	49	1	2042	3	N	-0-					24
							2	4									
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	48	1	1896	3	N	57					81
							2	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 14,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					171
02	2800	N	3007	-0-	207	207	2964	3	43	9	N	39	183	1			27
03	3100	N	3286	-0-	186	393	3286	3			N	-0-					27
04	2958	N	2565	-0-	-393	-0-	2565	3			N	-0-					27
05	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			N	-0-					27
06	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	2496	3			N	-0-					27
07	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2457	3			N	-0-					27
08	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2365	3	147	9	N	134					161
09	2580	X	2324	-0-	-256	-0-	2320	3	4	9	N	4					165
10	2573	X	2365	-0-	-208	-0-	2365	3			N	-0-					165
11	2490	X	2208	-0-	-282	-0-	2199	3	9	9	N	8					173
12	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2124	3	34	9	N	31	197	1			7

TOTAL GAS PROD: 30,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1760	3	9	9	N	8					126
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					126
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	3	9	9	N	8					134
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	3			N	-0-	21	5			113
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1670	3	9	9	N	8					121
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1600	3	3	9	N	3					124
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-					124
08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1614	3	8	9	N	7					131
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3			N	-0-					131
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					131
11	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					131
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 19,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		19	1	1084	3	N	17					119
								1	4	19	9							
02	980	N	918	-0-	-62	-0-		16	1	894	3	N	5					124
								2	4	6	9							
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-		13	1	1069	3	N	-0-					124
								2	4									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		19	1	1058	3	N	-0-					124
								3	4									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		20	1	1106	3	N	-0-					124
								2	4									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		16	1	1060	3	N	15					139
								1	4	17	9							
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		16	1	1120	3	N	-0-					139
								1	4									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-		17	1	1105	3	N	-0-					139
								2	4									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		20	1	1090	3	N	-0-					139
								2	4									
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-		20	1	1084	3	N	-0-					139
								2	4									
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-		19	1	1050	3	N	2					141
								2	4	2	9							
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-		20	1	1074	3	N	-0-					141
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	137	-0-	-328	-0-		8	1	128	3	N	-0-					119
								1	4									
02	392	N	278	-0-	-114	-0-		6	1	270	3	N	-0-					119
								2	4									
03	465	N	133	-0-	-332	-0-		3	1	129	3	N	-0-					119
								1	4									
04	270	N	142	-0-	-128	-0-		3	1	137	3	N	-0-					119
								2	4									
05	310	N	255	-0-	-55	-0-		6	1	247	3	N	-0-					119
								2	4									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-		6	1	254	3	N	-0-					119
								1	4									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-		4	1	236	3	N	-0-					119
								1	4									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-		7	1	306	3	N	-0-					119
								2	4									
09	270	N	217	-0-	-53	-0-		5	1	210	3	N	-0-					119
								2	4									
10	248	N	134	-0-	-114	-0-		4	1	128	3	N	-0-					119
								2	4									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-		8	1	270	3	N	-0-					119
								2	4									
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-		13	1	460	3	N	-0-					119
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	41	1	1216	3	N	-0-					160
							1	4									
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	44	1	1121	3	N	-0-					160
							2	4									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	32	1	1257	3	N	-0-					160
							1	4									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1216	3	N	-0-					160
							2	4									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1284	3	N	-0-					160
							2	4									
06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	29	1	922	3	N	51	191	1			20
							1	4	56	9							
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	43	1	1418	3	N	-0-					20
							1	4									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	N	-0-					20
							2	4									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	3	N	-0-					20
							2	4									
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	46	1	1266	3	N	-0-					20
							2	4									
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	42	1	1228	3	N	34					54
							2	4	37	9							
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	46	1	1267	3	N	-0-					54
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	23	1	2709	3	N	61					274
							1	4	67	9							
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	35	1	2465	3	N	134					408
							2	4	147	9							
03	2852	N	2700	-0-	-152	-0-	21	1	2606	3	N	65	183	1			290
							1	4	72	9							
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	31	1	2570	3	N	143	40	5			393
							2	4	157	9							
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	44	1	2929	3	N	63	197	1			259
							2	4	69	9							
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	43	1	2775	3	N	5					264
							1	4	6	9							
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	23	1	2861	3	N	-0-					264
							1	4									
08	3038	N	2889	-0-	-149	-0-	27	1	2641	3	N	199	188	1			275
							2	4	219	9							
09	2820	N	2548	-0-	-272	-0-	36	1	2476	3	N	31					306
							2	4	34	9							
10	2883	N	2828	-0-	-55	-0-	32	1	2617	3	N	161					467
							2	4	177	9							
11	3000	N	3127	-0-	127	127	33	1	2894	3	N	180	335	1			312
							2	4	198	9							
*12	3100	N	3142	-0-	42	169	39	1	2993	3	N	98					410
							2	4	108	9							

TOTAL GAS PROD: 34,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	11	1	717	3	N	-0-					25
							1	4									
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	12	1	684	3	N	22					47
							2	4	24	9							
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	11	1	792	3	N	5					52
							1	4	6	9							
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	739	3	N	2					54
							2	4	2	9							
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	13	1	770	3	N	12					66
							2	4	13	9							
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	12	1	743	3	N	5					71
							1	4	6	9							
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	12	1	772	3	N	1					72
							1	4	1	9							
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	14	1	769	3	N	4					76
							2	4	4	9							
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	748	3	N	3					79
							2	4	3	9							
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	14	1	751	3	N	-0-					79
							2	4									
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	14	1	723	3	N	5					84
							2	4	6	9							
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	16	1	725	3	N	-0-					84
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	17	1	793	3	N	-0-					81
							1	4									
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	23	1	723	3	N	-0-					81
							2	4									
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	15	1	793	3	N	-0-					81
							1	4									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	24	1	793	3	N	1					82
							2	4	1	9							
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	818	3	N	-0-					82
							2	4									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	22	1	775	3	N	-0-					82
							1	4									
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	22	1	802	3	N	-0-					82
							1	4									
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	23	1	799	3	N	-0-					82
							2	4									
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	26	1	770	3	N	-0-					82
							2	4									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	23	1	1226	3	N	-0-					82
							2	4									
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	28	1	1993	3	N	9					91
							2	4	10	9							
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	28	1	1624	3	N	17					108
							2	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	22	1	1286	3	N	-0-			155
							1	4							
02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	37	1	1274	3	N	-0-			155
							2	4							
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	22	1	1419	3	N	26			181
							1	4	29	9					
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	28	1	1412	3	N	-0-	173	1	8
							2	4							
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	36	1	1411	3	N	-0-			8
							2	4							
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	26	1	1356	3	N	-0-			8
							1	4							
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	29	1	1536	3	N	-0-			8
							1	4							
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	3	N	-0-			8
							2	4							
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	3	N	-0-			8
							2	4							
10	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	33	1	1426	3	N	-0-			8
							2	4							
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	36	1	1443	3	N	-0-			8
							2	4							
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	44	1	1701	3	N	-0-			8
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	17	1	587	3	N	-0-			128
							1	4							
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	25	1	537	3	N	-0-			128
							2	4							
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	15	1	595	3	N	-0-			128
							1	4							
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	592	3	N	3			131
							2	4	3	9					
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	618	3	N	-0-			131
							2	4							
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	N	-0-			131
							1	4							
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	652	3	N	-0-			131
							1	4							
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	682	3	N	-0-			131
							2	4							
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	N	-0-			131
							2	4							
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	N	-0-			131
							2	4							
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	26	1	633	3	N	-0-			131
							2	4							
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	28	1	646	3	N	-0-			131
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

01	930	N	780	-0-	-150	-0-	11 1 1 4	768	3	N	-0-						17
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	782	3	N	-0-						17
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	9 1 1 4	776	3	N	-0-						17
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	904	3	N	-0-						17
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	961	3	N	-0-						17
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	911	3	N	-0-						17
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	1001	3	N	-0-						17
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	991	3	N	-0-						17
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	15 1 2 4	883	3	N	-0-						17
10	1023	N	921	-0-	-102	-0-	15 1 2 4	904	3	N	-0-						17
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	1231	3	N	-0-						17
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	1169	3	N	-0-						17

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	521	3	N	-0-			97
							1	4							
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	N	-0-			97
							2	4							
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	5	1	527	3	N	-0-			97
							1	4							
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	538	3	N	2			99
							2	4	2	9					
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	8	1	464	3	N	-0-			99
							2	4							
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	8	1	383	3	N	-0-			99
							1	4							
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	10	1	316	3	N	-0-			99
							1	4							
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	11	1	388	3	N	-0-			99
							2	4							
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	11	1	308	3	N	-0-			99
							2	4							
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	440	3	N	-0-			99
							2	4							
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	N	-0-			99
							2	4							
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	N	-0-			99
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3414	-0-	314	314	22	1	3391	3	N	-0-			20
							1	4							
*02	2198	N	1884	-0-	-314	-0-	22	1	1860	3	N	-0-			20
							2	4							
03	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	19	1	1986	3	N	-0-			20
							1	4							
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	24	1	1926	3	N	-0-			20
							2	4							
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	27	1	2038	3	N	52			72
							2	4	57	9					
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	24	1	2005	3	N	4			76
							1	4	4	9					
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	25	1	2115	3	N	-0-			76
							1	4							
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	35	1	2727	3	N	-0-			76
							2	4							
09	3000	N	3209	-0-	209	209	46	1	3158	3	N	3			79
							2	4	3	9					
10	3100	N	3456	-0-	356	565	63	1	3391	3	N	-0-			79
							2	4							
11	3000	N	3183	-0-	183	748	66	1	3115	3	N	-0-			79
							2	4							
*12	3961	X	3213	-0-	-748	-0-	76	1	3135	3	N	-0-			79
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 31,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	10	1 4	592	3	N	-0-					13
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	13	1 2 4	672	3	N	-0-					13
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	9	1 1 4	657	3	N	-0-					13
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1 2 4	625	3	N	-0-					13
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	12	1 2 4	709	3	N	-0-					13
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1 1 4	650	3	N	-0-					13
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	9	1 1 4	633	3	N	-0-					13
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	10	1 2 4	616	3	N	-0-					13
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	11	1 2 4	533	3	N	-0-					13
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	11	1 2 4	554	3	N	-0-					13
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	12	1 2 4	534	3	N	-0-					13
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	9	1 2 4	542	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	646	-0-	-191	-0-	10	1 1 4	635	3	N	-0-					52
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	9	1 2 4	656	3	N	-0-					52
03	868	N	740	-0-	-128	-0-	12	1 1 4	725	3	N	2			2	9	54
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	13	1 2 4	786	3	N	-0-					54
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	12	1 2 4	704	3	N	-0-					54
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	11	1 1 4	726	3	N	17			19	9	71
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	11	1 1 4	779	3	N	-0-					71
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	10	1 2 4	647	3	N	-0-					71
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	11	1 2 4	663	3	N	13			14	9	84
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	10	1 2 4	582	3	N	-0-					84
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	11	1 2 4	745	3	N	-0-					84
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	12	1 2 4	789	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	62	1	4609	3	N	27					180
							1	4	30	9							
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	103	1	4500	3	N	35					215
							2	4	39	9							
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	75	1	4770	3	N	3					218
							1	4	3	9							
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	122	1	5833	3	N	52	191	1			79
							2	4	57	9							
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	220	1	8152	3	N	107					186
							2	4	118	9							
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	135	1	5057	3	N	17					203
							1	4	19	9							
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	130	1	5498	3	N	2					205
							1	4	2	9							
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	158	1	5160	3	N	10					215
							2	4	11	9							
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	195	1	4913	3	N	-0-					215
							2	4									
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	212	1	5087	3	N	-0-					215
							2	4									
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	193	1	4787	3	N	8	154	1	5	5	64
							2	4	9	9							
12	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	201	1	4839	3	N	3					67
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 65,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	320	1	8365	3	N	246	201	1			115
							1	4	271	9							
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	323	1	7362	3	N	171					286
							2	4	188	9							
*03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	268	1	7324	3	N	135	195	1	100	5	126
							1	4	149	9							
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	280	1	5043	3	N	62					188
							3	4	68	9							
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	177	1	4039	3	N	25					213
							2	4	28	9							
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	272	1	4414	3	N	9	188	1			34
							1	4	10	9							
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	252	1	4171	3	N	47					81
							2	4	52	9							
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	193	1	3338	3	N	13					94
							2	4	14	9							
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	249	1	3295	3	N	12					106
							2	4	13	9							
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	237	1	3121	3	N	17					123
							2	4	19	9							
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	247	1	3343	3	N	25					148
							2	4	28	9							
*12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	291	1	4137	3	N	-0-					148
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 61,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	6	1	740	3	N	-0-					42
							1	4									
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	8	1	866	3	N	-0-					42
							2	4									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	1163	3	N	2					44
							1	4	2	9							
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	12	1	1021	3	N	-0-					44
							2	4									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	13	1	1054	3	N	-0-					44
							2	4									
06	1140	N	910	-0-	-230	-0-	9	1	893	3	N	6					50
							1	4	7	9							
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	8	1	911	3	N	-0-					50
							1	4									
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	9	1	1029	3	N	-0-					50
							2	4									
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	N	5					55
							2	4	6	9							
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2352	3	N	-0-					55
							2	4									
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	10	1	2732	3	N	-0-					55
							2	4									
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	9	1	1541	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	56	1	3027	3	N	3					37
							1	4	3	9							
02	3108	X	2915	-0-	-193	-0-	66	1	2836	3	N	10					47
							2	4	11	9							
03	3441	X	2865	-0-	-576	-0-	45	1	2819	3	N	-0-					47
							1	4									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	72	1	3170	3	N	2					49
							2	4	2	9							
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	93	1	3545	3	N	-0-					49
							2	4									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	86	1	3405	3	N	-0-					49
							1	4									
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	88	1	3580	3	N	5					54
							1	4	6	9							
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3490	3	N	-0-					54
							2	4									
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	102	1	3270	3	N	8					62
							2	4	9	9							
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	91	1	3037	3	N	-0-					62
							2	4									
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	100	1	3259	3	N	-0-					62
							2	4									
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	106	1	3399	3	N	2					64
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 39,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1232	-0-	-1465	-0-	13	1	1218	3	N	-0-					139
							1	4									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	36	1	2464	3	N	-0-					139
							2	4									
03	2263	X	1826	-0-	-437	-0-	18	1	1807	3	N	-0-					139
							1	4									
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	40	1	2833	3	N	5					144
							2	4	6	9							
05	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	41	1	2637	3	N	61					205
							2	4	67	9							
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	33	1	2301	3	N	-0-					205
							1	4									
07	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	31	1	2546	3	N	-0-					205
							1	4									
08	2759	N	1825	-0-	-934	-0-	24	1	1799	3	N	-0-					205
							2	4									
09	2340	N	1862	-0-	-478	-0-	26	1	1834	3	N	-0-					205
							2	4									
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	N	-0-					205
							2	4									
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	49	1	2444	3	N	-0-					205
							2	4									
*12	3100	N	3669	-0-	569	569	75	1	3347	3	N	223	198	5			230
							2	4	245	9							

TOTAL GAS PROD: 28,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	565	3	N	-0-					10
							1	4									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	528	3	N	2					12
							2	4	2	9							
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	4	1	505	3	N	-0-					12
							1	4									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	571	3	N	1					13
							2	4	1	9							
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	7	1	587	3	N	-0-					13
							2	4									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	568	3	N	-0-					13
							1	4									
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	6	1	575	3	N	-0-					13
							1	4									
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	6	1	549	3	N	-0-					13
							2	4									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	7	1	554	3	N	-0-					13
							2	4									
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	6	1	557	3	N	-0-					13
							2	4									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	603	3	N	-0-					13
							2	4									
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	664	3	N	-0-					13
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					71
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					71
03	682	N	419	-0-	-263	-0-	419	3			N	-0-					71
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					71
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					71
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					71
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					71
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					71
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					71
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					71
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	269	3	22	9	N	20					91
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	16	1	1359	3	N	-0-					158
							2	4									
02	1316	N	1265	-0-	-51	-0-	27	1	1236	3	N	-0-					158
							2	4									
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	16	1	1286	3	N	-0-					158
							1	4									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	23	1	1305	3	N	144	148	1	141	5	13
							2	4	158	9							
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	62	1	1478	3	N	26					39
							2	4	29	9							
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	22	1	1365	3	N	11					50
							1	4	12	9							
07	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	21	1	1388	3	N	22					72
							1	4	24	9							
08	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	23	1	1361	3	N	37					109
							2	4	41	9							
09	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	26	1	1302	3	N	17					126
							2	4	19	9							
10	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	25	1	1290	3	N	-0-					126
							2	4									
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	25	1	1287	3	N	40	149	1			17
							2	4	44	9							
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	27	1	1324	3	N	20					37
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 16,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	344	3	20	9	N	18					129
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					129
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					129
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2					131
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	360	3	6	9	N	5					136
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	322	3	11	9	N	10					146
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	264	3	50	9	N	45	176	1			15
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	289	3	6	9	N	5					20
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	269	3	6	9	N	5					25
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	278	3	37	9	N	34					59
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	281	3	11	9	N	10					69
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	183	3	13	9	N	12					81

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	71	1	4598	3	N	-0-					146
							1	4									
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	73	1	3750	3	N	-0-					146
							2	4									
03	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	33	1	2599	3	N	-0-					146
							1	4									
04	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	41	1	2301	3	N	-0-					146
							2	4									
05	2883	X	1895	-0-	-988	-0-	34	1	1859	3	N	-0-					146
							2	4									
06	2790	X	323	-0-	-2467	-0-	9	1	313	3	N	-0-					146
							1	4									
07	2883	X	1	-0-	-2882	-0-	1	4			N	-0-					146
08	2635	X	2	-0-	-2633	-0-	2	4			N	-0-					146
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	52	1	5797	3	N	-0-					146
							2	4									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	57	1	4390	3	N	2					148
							2	4	2	9							
11	3000	N	3922	-0-	922	922	58	1	3862	3	N	-0-					148
							2	4									
*12	4964	X	4042	-0-	-922	-0-	86	1	3954	3	N	-0-					148
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 33,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRADFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 104323 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7540 - 7618

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	24	5			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					24
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	5			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2015 - P&A 02/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	21	1	681	3	N	-0-					146
							1	4									
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	17	1	630	3	N	-0-					146
							2	4									
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	12	1	663	3	N	-0-					146
							1	4									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	700	3	N	9					155
							2	4	10	9							
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	729	3	N	-0-					155
							2	4									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	700	3	N	-0-					155
							1	4									
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	21	1	697	3	N	-0-					155
							1	4									
08	744	N	562	-0-	-182	-0-	19	1	541	3	N	-0-					155
							2	4									
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	26	1	569	3	N	-0-					155
							2	4									
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	28	1	620	3	N	35					190
							2	4	39	9							
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	N	-0-					190
							2	4									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	N	-0-					190
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					60
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	329	3	4	9	N	4					64
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					64
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					64
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					64
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					64
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2					66
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					66
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					66
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					66
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					66
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1039	N	1039	-0-	-0-		-0-	3	1	1035	3	N	-0-					29
								1	4									
02	965	N	965	-0-	-0-		-0-	38	1	925	3	N	-0-					29
								2	4									
03	849	N	849	-0-	-0-		-0-	11	1	834	3	N	3					32
								1	4	3	9							
04	858	N	858	-0-	-0-		-0-	9	1	841	3	N	5					37
								2	4	6	9							
05	1056	N	1056	-0-	-0-		-0-	12	1	1033	3	N	8					45
								2	4	9	9							
06	1127	N	1127	-0-	-0-		-0-	13	1	1107	3	N	5					50
								1	4	6	9							
07	1243	N	1243	-0-	-0-		-0-	15	1	1201	3	N	24					74
								1	4	26	9							
08	1138	N	1138	-0-	-0-		-0-	16	1	1101	3	N	17					91
								2	4	19	9							
09	1140	N	1106	-0-	-34		-0-	32	1	1055	3	N	15					106
								2	4	17	9							
10	1240	N	1101	-0-	-139		-0-	34	1	1035	3	N	27					133
								2	4	30	9							
11	1110	N	900	-0-	-210		-0-	16	1	865	3	N	15					148
								2	4	17	9							
12	1147	N	952	-0-	-195		-0-	14	1	919	3	N	15					163
								2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

01	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-					12
02	261	N	261	-0-	-0-		-0-	261	3			N	-0-					12
03	279	N	195	-0-	-84		-0-	195	3			N	-0-					12
04	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	3			N	-0-					12
05	279	N	265	-0-	-14		-0-	264	3	1	9	N	1					13
06	215	N	215	-0-	-0-		-0-	215	3			N	-0-					13
07	248	N	213	-0-	-35		-0-	213	3			N	-0-					13
08	279	N	212	-0-	-67		-0-	210	3	2	9	N	2					15
09	210	N	202	-0-	-8		-0-	202	3			N	-0-					15
10	217	N	162	-0-	-55		-0-	160	3	2	9	N	2					17
11	312	N	312	-0-	-0-		-0-	301	3	11	9	N	10					27
*12	309	N	309	-0-	-0-		-0-	306	3	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	518	-0-		-598	-0-		8	1	509	3	N	-0-					215
									1	4									
02	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-		62	1	3319	3	N	-0-					215
									2	4									
03	2753	X	2753	-0-		-0-	-0-		47	1	2705	3	N	-0-					215
									1	4									
04	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-		85	1	3734	3	N	-0-					215
									2	4									
05	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-		86	1	3148	3	N	-0-					215
									2	4									
06	2569	X	2569	-0-		-0-	-0-		44	1	2524	3	N	-0-					215
									1	4									
07	2938	X	2938	-0-		-0-	-0-		47	1	2871	3	N	17					232
									1	4	19	9							
08	2373	X	2373	-0-		-0-	-0-		38	1	2333	3	N	-0-					232
									2	4									
09	1628	X	1628	-0-		-0-	-0-		31	1	1595	3	N	-0-					232
									2	4									
10	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-		58	1	3175	3	N	17					249
									2	4	19	9							
11	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-		60	1	2914	3	N	-0-					249
									2	4									
*12	3028	X	3028	-0-		-0-	-0-		67	1	2959	3	N	-0-					249
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	354	-0-		-328	-0-		5	1	337	3	N	10					139
									1	4	11	9							
02	452	N	452	-0-		-0-	-0-		4	1	440	3	N	5					144
									2	4	6	9							
03	665	N	665	-0-		-0-	-0-		5	1	644	3	N	14					158
									1	4	15	9							
04	618	N	618	-0-		-0-	-0-		6	1	607	3	N	3					161
									2	4	3	9							
05	711	N	711	-0-		-0-	-0-		6	1	658	3	N	41					202
									2	4	45	9							
*06	630	N	397	-0-		-233	-0-		2	1	326	3	N	62	183	1			81
									1	4	68	9							
07	669	N	669	-0-		-0-	-0-		4	1	661	3	N	3					84
									1	4	3	9							
08	713	N	663	-0-		-50	-0-		5	1	634	3	N	20					104
									2	4	22	9							
09	618	N	618	-0-		-0-	-0-		5	1	603	3	N	7					111
									2	4	8	9							
10	682	N	650	-0-		-32	-0-		5	1	618	3	N	23					134
									2	4	25	9							
11	650	N	650	-0-		-0-	-0-		5	1	587	3	N	51					185
									2	4	56	9							
12	651	N	616	-0-		-35	-0-		5	1	600	3	N	8					193
									2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	385	-0-	-235	-0-		2 1 1 4	376 6	3 9	N	5					45
02	532	N	431	-0-	-101	-0-		3 1 2 4	420 6	3 9	N	5					50
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-		2 1 1 4	403 6	3 9	N	5					55
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-		3 1 2 4	384 6	3 9	N	5					60
05	465	N	396	-0-	-69	-0-		3 1 2 4	384 7	3 9	N	6					66
06	390	N	305	-0-	-85	-0-		2 1 1 4	299 3	3 9	N	3					69
07	403	N	402	-0-	-1	-0-		3 1 1 4	395 3	3 9	N	3					72
08	403	N	379	-0-	-24	-0-		2 1 2 4	365 10	3 9	N	9					81
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-		3 1 2 4	341 3	3 9	N	3					84
10	403	N	352	-0-	-51	-0-		2 1 2 4	318 30	3 9	N	27					111
11	360	N	305	-0-	-55	-0-		2 1 2 4	295 6	3 9	N	5					116
12	372	N	308	-0-	-64	-0-		2 1 2 4	291 13	3 9	N	12					128

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	41	1 1 4	2942 66	3 9	N	60					168
02	2800	N	3176	-0-	376	376	57	1 2 4	3062 55	3 9	N	50					218
03	3100	N	3137	-0-	37	413	45	1 1 4	3043 48	3 9	N	44	15	5			247
04	3000	N	2963	-0-	-37	376	64	1 2 4	2829 68	3 9	N	62					309
05	3194	X	2818	-0-	-376	-0-	57	1 2 4	2731 28	3 9	N	25					334
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	51	1 1 4	2834 15	3 9	N	14					348
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	47	1 1 4	2843 66	3 9	N	60					408
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	51	1 2 4	2808 21	3 9	N	19	371	1			56
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	58	1 2 4	2712 20	3 9	N	18					74
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	63	1 2 4	2630 11	3 9	N	10					84
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	67	1 2 4	2552 30	3 9	N	27					111
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	72	1 2 4	2585 32	3 9	N	29					140

TOTAL GAS PROD: 34,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	707	-0-	-595	-0-	20	1	686	3	N	-0-					165
							1	4									
02	1092	N	812	-0-	-280	-0-	25	1	785	3	N	-0-					165
							2	4									
03	1209	N	786	-0-	-423	-0-	18	1	767	3	N	-0-					165
							1	4									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	28	1	954	3	N	18					183
							2	4	20	9							
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	25	1	1213	3	N	21	197	1			7
							2	4	23	9							
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	3	N	-0-					7
							1	4									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	24	1	1165	3	N	-0-					7
							1	4									
08	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	28	1	1154	3	N	33					40
							2	4	36	9							
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	30	1	1077	3	N	-0-					40
							2	4									
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	30	1	1050	3	N	-0-					40
							2	4									
11	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	29	1	1015	3	N	-0-					40
							2	4									
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	29	1	965	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	18	1	1184	3	N	-0-					150
							1	4									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	7	1	1150	3	N	-0-					150
							2	4									
03	1271	N	973	-0-	-298	-0-	10	1	962	3	N	-0-					150
							1	4									
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	922	3	2	4	N	-0-					150
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	3	2	4	N	-0-					150
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	3	1	4	N	-0-					150
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	4	N	-0-					150
08	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1079	3	2	4	N	-0-					150
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	4	N	-0-					150
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	4	N	-0-					150
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	3	2	4	N	-0-					150
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	3	2	4	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	7	1	503	3	N	-0-					54
							1	4									
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	7	1	452	3	N	-0-					54
							2	4									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	8	1	512	3	N	-0-					54
							1	4									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	522	3	N	1					55
							2	4	1	9							
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	21	1	1212	3	N	-0-					55
							2	4									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	564	3	N	-0-					55
							1	4									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	N	2					57
							1	4	2	9							
08	1240	N	865	-0-	-375	-0-	25	1	838	3	N	-0-					57
							2	4									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	25	1	1424	3	N	-0-					57
							2	4									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1946	3	N	22					79
							2	4	24	9							
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	36	1	1742	3	N	-0-					79
							2	4									
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	38	1	1530	3	N	-0-					79
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	118	1	2731	3	N	-0-					150
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	139	1	2650	3	N	-0-					150
							3	4									
03	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	112	1	3092	3	N	-0-					150
04	3270	X	2635	-0-	-635	-0-	124	1	2508	3	N	-0-					150
							3	4									
05	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	142	1	2944	3	N	26	173	1			3
							3	4	29	9							
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	139	1	3151	3	N	17					20
							19	9									
07	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	124	1	3057	3	N	-0-					20
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	145	1	3167	3	N	-0-					20
							3	4									
09	3300	X	3167	-0-	-133	-0-	154	1	3010	3	N	-0-					20
							3	4									
10	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	53	1	3167	3	N	-0-					20
							1	4									
11	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	51	1	3005	3	N	-0-					20
							1	4									
12	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	53	1	3218	3	N	-0-					20
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 37,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5642	3	90	9	N	82	5	5			365
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4790	3	83	9	N	75	192	1	18	5	230
03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7143	3	1	4	N	89					319
							98	9									
04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6377	3	158	9	N	144	181	1			282
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5817	3	172	9	N	156					438
06	7020	X	5720	-0-	-1300	-0-	5679	3	41	9	N	37	183	1			292
07	7254	X	5101	-0-	-2153	-0-	5097	3	4	9	N	4					296
08	7254	X	5541	-0-	-1713	-0-	5516	3	25	9	N	23					319
09	6540	X	5611	-0-	-929	-0-	5537	3	74	9	N	67	47	5			339
10	5983	X	5578	-0-	-405	-0-	5567	3	11	9	N	10					349
11	5730	X	5309	-0-	-421	-0-	5252	3	57	9	N	52	8	5			393
12	5797	X	5203	-0-	-594	-0-	5170	3	33	9	N	30					423

TOTAL GAS PROD: 68,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	3	N	3					121
							1	4	3	9							
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	12	1	894	3	N	-0-					121
							2	4									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	956	3	N	-0-					121
							1	4									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	21	1	871	3	N	-0-					121
							2	4									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	3	N	20					141
							2	4	22	9							
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	20	1	1037	3	N	-0-					141
							1	4									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	18	1	985	3	N	-0-					141
							1	4									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	1027	3	N	-0-					141
							2	4									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23	1	960	3	N	3					144
							2	4	3	9							
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	N	12					156
							2	4	13	9							
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-					156
							2	4									
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	3	N	-0-					156
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	566	-0-	-54		-0-		13	1 4	552	3	N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27		-0-		13	1 4	518	3	N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57		-0-		12	1 4	581	3	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-		-0-		19	1 4	610	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-		-0-		20	1 4	614	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-		-0-		17	1 4	591	3	N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18		-0-		17	1 4	615	3	N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28		-0-		18	1 4	603	3	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-		-0-		20	1 4	581	3	N	-0-					-0-
10	620	N	569	-0-	-51		-0-		15	1 4	552	3	N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6		-0-		18	1 4	574	3	N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5		-0-		21	1 4	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1124	N	1124	-0-	-0-		-0-		5	1 4	1118	3	N	-0-					146
02	927	N	927	-0-	-0-		-0-		6	1 4	917	3	N	2					148
									2	4	2	9							
03	1102	N	1102	-0-	-0-		-0-		5	1 4	1096	3	N	-0-					148
04	1307	N	1307	-0-	-0-		-0-		10	1 4	1282	3	N	12					160
									2	4	13	9							
05	1270	N	1270	-0-	-0-		-0-		13	1 4	1254	3	N	1					161
									2	4	1	9							
06	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-		10	1 4	1102	3	N	-0-					161
07	1364	N	1198	-0-	-166		-0-		10	1 4	1187	3	N	-0-					161
08	1271	N	1161	-0-	-110		-0-		11	1 4	1144	3	N	4					165
									2	4	4	9							
09	1121	N	1121	-0-	-0-		-0-		13	1 4	1105	3	N	1					166
									2	4	1	9							
10	1209	N	1142	-0-	-67		-0-		11	1 4	1118	3	N	10					176
									2	4	11	9							
11	1110	N	1084	-0-	-26		-0-		10	1 4	1072	3	N	-0-					176
12	1147	N	1115	-0-	-32		-0-		11	1 4	1102	3	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	526	-0-	-94	-0-	8	1	517	3	N	-0-					67
							1	4									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-					67
							2	4									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	N	-0-					67
							1	4									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	N	-0-					67
							2	4									
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	27	1	524	3	N	-0-					67
							2	4									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					67
							1	4									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	596	3	N	-0-					67
							1	4									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	560	3	N	-0-					67
							2	4									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	N	-0-					67
							2	4									
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	20	1	517	3	N	-0-					67
							2	4									
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	18	1	452	3	N	-0-					67
							2	4									
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	16	1	395	3	N	-0-					67
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	19	1	2459	3	N	6					45
							1	4	7	9							
02	1904	N	1820	-0-	-84	-0-	20	1	1798	3	N	-0-					45
							2	4									
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	19	1	1956	3	N	-0-					45
							1	4									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	26	1	1953	3	N	12					57
							2	4	13	9							
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	49	1	2527	3	N	-0-					57
							2	4									
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	48	1	2835	3	N	35					92
							1	4	39	9							
07	3100	N	3228	-0-	128	128	74	1	3138	3	N	14					106
							1	4	15	9							
08	2875	N	2747	-0-	-128	-0-	65	1	2666	3	N	13					119
							2	4	14	9							
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	72	1	2635	3	N	7					126
							2	4	8	9							
10	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	76	1	2459	3	N	20					146
							2	4	22	9							
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	47	1	2653	3	N	-0-					146
							2	4									
*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	53	1	3916	3	N	-0-					146
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 31,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	842	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	15	1	663	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	9	1	681	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	899	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	945	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	25	1	923	3	N	12					12
							1	4	13	9							
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	12	1	883	3	N	6					18
							1	4	7	9							
08	961	N	825	-0-	-136	-0-	12	1	807	3	N	4					22
							2	4	4	9							
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	13	1	815	3	N	5					27
							2	4	6	9							
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	14	1	842	3	N	32					59
							2	4	35	9							
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	861	3	N	-0-					59
							2	4									
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	13	1	866	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	932	-0-	-60	-0-		10	1	921	3	N	-0-					60
								1	4									
02	840	N	805	-0-	-35	-0-		10	1	791	3	N	2					62
								2	4	2	9							
03	961	N	939	-0-	-22	-0-		9	1	927	3	N	2					64
								1	4	2	9							
04	870	N	812	-0-	-58	-0-		12	1	796	3	N	2					66
								2	4	2	9							
05	899	N	821	-0-	-78	-0-		34	1	785	3	N	-0-					66
								2	4									
06	900	N	840	-0-	-60	-0-		14	1	822	3	N	3					69
								1	4	3	9							
07	837	N	746	-0-	-91	-0-		8	1	737	3	N	-0-					69
								1	4									
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-		12	1	924	3	N	2					71
								2	4	2	9							
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-		15	1	911	3	N	5					76
								2	4	6	9							
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-		16	1	921	3	N	10					86
								2	4	11	9							
11	900	N	819	-0-	-81	-0-		11	1	805	3	N	1					87
								2	4	1	9							
12	961	N	623	-0-	-338	-0-		24	1	597	3	N	-0-					87
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HERRON, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 144635 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7608 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	38	1	1430	3	N	41					207
							1	4	45	9							
02	1372	N	1371	-0-	-1	-0-	50	1	1319	3	N	-0-					207
							2	4									
03	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	30	1	1330	3	N	-0-					207
							1	4									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	3	N	27	198	1			36
							2	4	30	9							
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	51	1	1568	3	N	1					37
							2	4	1	9							
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	41	1	1436	3	N	22					59
							1	4	24	9							
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	41	1	1575	3	N	-0-					59
							1	4									
08	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	46	1	1559	3	N	-0-					59
							2	4									
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1491	3	N	27					86
							2	4	30	9							
10	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	47	1	1430	3	N	1					87
							2	4	1	9							
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	52	1	1496	3	N	-0-					87
							2	4									
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	57	1	1536	3	N	-0-					87
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					52
							1	4									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	12	1	414	3	N	2					54
							2	4	2	9							
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	4	1	477	3	N	-0-					54
							1	4									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	495	3	N	-0-					54
							2	4									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	535	3	N	-0-					54
							2	4									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	525	3	N	6					60
							1	4	7	9							
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	4	1	538	3	N	-0-					60
							1	4									
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	6	1	504	3	N	-0-					60
							2	4									
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	6	1	503	3	N	-0-					60
							2	4									
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	6	1	515	3	N	-0-					60
							2	4									
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	6	1	493	3	N	-0-					60
							2	4									
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	5	1	498	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	14	1	1002	3	N	7							197
							1	4	8	9									
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	34	1	761	3	N	3							200
							2	4	3	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	13	1	1013	3	N	8							208
							1	4	9	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	14	1	999	3	N	-0-	181	1					27
							2	4											
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	18	1	1151	3	N	2							29
							2	4	2	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	N	6							35
							1	4	7	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	15	1	1112	3	N	-0-							35
							1	4											
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	20	1	1130	3	N	-0-							35
							2	4											
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	18	1	1052	3	N	7							42
							2	4	8	9									
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	17	1	1044	3	N	-0-							42
							2	4											
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	19	1	1004	3	N	-0-							42
							2	4											
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	25	1	957	3	N	-0-							42
							2	4											

TOTAL GAS PROD: 12,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	872	-0-	-213	-0-	9	1	859	3	N	3					104
							1	4	3	9							
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	10	1	908	3	N	2					106
							2	4	2	9							
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	8	1	923	3	N	7					113
							1	4	8	9							
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	933	3	N	1					114
							2	4	1	9							
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	13	1	968	3	N	4					118
							2	4	4	9							
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	10	1	873	3	N	-0-					118
							1	4									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	11	1	1032	3	N	-0-					118
							1	4									
08	992	N	904	-0-	-88	-0-	10	1	892	3	N	-0-					118
							2	4									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	14	1	1016	3	N	-0-					118
							2	4									
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	12	1	961	3	N	1					119
							2	4	1	9							
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	13	1	924	3	N	-0-					119
							2	4									
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	13	1	988	3	N	-0-					119
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	317	-0-	-86	-0-	12	1	304	3	N	-0-					66
							1	4									
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	7	1	314	3	N	-0-					66
							2	4									
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	8	1	357	3	N	-0-					66
							1	4									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	N	-0-					66
							2	4									
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	10	1	349	3	N	-0-					66
							2	4									
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	9	1	342	3	N	-0-					66
							1	4									
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	9	1	356	3	N	-0-					66
							1	4									
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	9	1	334	3	N	1					67
							2	4	1	9							
09	360	N	190	-0-	-170	-0-	10	1	178	3	N	-0-					67
							2	4									
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	11	1	304	3	N	-0-					67
							2	4									
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	315	3	N	-0-					67
							2	4									
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-					67
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	744	N	696	-0-		-48	-0-	7 1 1 4		685 3 3 9		N	3					163
02	700	N	655	-0-		-45	-0-	7 1 2 4		646 3		N	-0-					163
03	713	N	662	-0-		-51	-0-	6 1 1 4		655 3		N	-0-					163
04	696	N	696	-0-		-0-	-0-	9 1 2 4		665 3 20 9		N	18					181
05	756	N	756	-0-		-0-	-0-	9 1 2 4		743 3 2 9		N	2					183
06	778	N	778	-0-		-0-	-0-	9 1 1 4		765 3 3 9		N	3					186
07	789	N	789	-0-		-0-	-0-	8 1 1 4		779 3 1 9		N	1	170	1			17
08	779	N	779	-0-		-0-	-0-	10 1 2 4		767 3		N	-0-					17
09	780	N	764	-0-		-16	-0-	13 1 2 4		748 3 1 9		N	1					18
10	775	N	701	-0-		-74	-0-	10 1 2 4		685 3 4 9		N	4					22
11	750	N	584	-0-		-166	-0-	8 1 2 4		571 3 3 9		N	3					25
*12	830	N	830	-0-		-0-	-0-	12 1 2 4		816 3		N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4586	-0-	-126	-0-		57	1 3 4	4526	3	N	-0-					215
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-		126	1 2 4	4199 2	3 9	N	2					217
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-		136	1 1 4	6196 1	3 9	N	1					218
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-		201	1 2 4	5437 122	3 9	N	111					329
05	4712	X	4212	-0-	-500	-0-		154	1 2 4	4022 34	3 9	N	31					360
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-		155	1 1 4	4939	3	N	-0-					360
07	4185	X	3930	-0-	-255	-0-		110	1 2 4	3818	3	N	-0-					360
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-		94	1 2 4	4929	3	N	-0-					360
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-		98	1 2 4	4254	3	N	-0-					360
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-		97	1 2 4	4335	3	N	-0-					360
*11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-		113	1 2 4	4319	3	N	-0-	34	5			326
12	4681	X	4569	-0-	-112	-0-		106	1 2 4	4461	3	N	-0-	161	5			165

TOTAL GAS PROD: 57,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1953	N	1772	-0-	-181	-0-		23	1 1 4	1748	3	N	-0-					17
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-		19	1 2 4	1673	3	N	-0-					17
03	1891	N	1700	-0-	-191	-0-		13	1 1 4	1686	3	N	-0-					17
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		24	1 2 4	1817 17	3 9	N	15					32
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-		24	1 2 4	1818 2	3 9	N	2					34
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-		17	1 1 4	1503	3	N	-0-					34
07	1922	N	1819	-0-	-103	-0-		20	1 1 4	1798	3	N	-0-					34
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-		22	1 2 4	1920	3	N	-0-					34
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		23	1 2 4	1750 3	3 9	N	3					37
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-		24	1 2 4	1748	3	N	-0-					37
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-		24	1 2 4	1780	3	N	-0-					37
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		24	1 2 4	1827	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	567	-0-	-22	-0-	4	1	562	3	N	-0-					123
							1	4									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	505	3	N	3					126
							2	4	3	9							
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	4	1	522	3	N	-0-					126
							1	4									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	7	1	577	3	N	7					133
							2	4	8	9							
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	579	3	N	-0-					133
							2	4									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	550	3	N	-0-					133
							1	4									
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	7	1	578	3	N	-0-					133
							1	4									
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	7	1	568	3	N	-0-					133
							2	4									
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	7	1	509	3	N	-0-					133
							2	4									
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	6	1	562	3	N	-0-					133
							2	4									
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	8	1	547	3	N	-0-					133
							2	4									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	9	1	535	3	N	-0-					133
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

*01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					4
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					4
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					4
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					4
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					4
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					4
07	713	N	538	-0-	-175	-0-	537	3	1	9	N	1					5
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					5
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					5
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					5
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					5
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					5
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					5
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					5
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					5
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					5
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					5
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					5
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					5
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					5
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					5
11	390	N	125	-0-	-265	-0-	125	3			N	-0-					5
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	337	-0-	-97	-0-		7	1	325	3	N	2					10
								3	4	2	9							
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-		15	1	356	3	N	5					15
								3	4	6	9							
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-		9	1	347	3	N	-0-					15
								3	4									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-		11	1	339	3	N	-0-					15
								3	4									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-		11	1	402	3	N	-0-					15
								4	4									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-		11	1	472	3	N	-0-					15
								3	4									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-		10	1	501	3	N	-0-					15
								3	4									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-		11	1	542	3	N	-0-					15
								3	4									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-		19	1	514	3	N	-0-					15
								3	4									
10	527	N	414	-0-	-113	-0-		14	1	396	3	N	-0-					15
								4	4									
11	540	N	497	-0-	-43	-0-		15	1	479	3	N	-0-					15
								3	4									
12	558	N	441	-0-	-117	-0-		15	1	422	3	N	-0-					15
								4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-		5	1	585	3	N	90					144
								1	4	99	9							
02	560	N	504	-0-	-56	-0-		7	1	495	3	N	-0-					144
								2	4									
03	589	N	564	-0-	-25	-0-		4	1	506	3	N	48					192
								1	4	53	9							
04	630	N	506	-0-	-124	-0-		5	1	444	3	N	50	188	1			54
								2	4	55	9							
05	558	N	386	-0-	-172	-0-		6	1	378	3	N	-0-					54
								2	4									
06	540	N	427	-0-	-113	-0-		4	1	339	3	N	75					129
								1	4	83	9							
07	527	N	511	-0-	-16	-0-		4	1	458	3	N	44					173
								1	4	48	9							
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-		5	1	453	3	N	38	187	1			24
								2	4	42	9							
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-		6	1	441	3	N	48					72
								2	4	53	9							
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-		6	1	585	3	N	59					131
								2	4	65	9							
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-		8	1	603	3	N	61					192
								2	4	67	9							
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-		9	1	664	3	N	40	195	1			37
								2	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	6 1	1 4	309	3		N	-0-			72
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5 2	1 4	371 4	3 9		N	4			76
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3 1	1 4	429	3		N	-0-			76
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3 2	1 4	384	3		N	-0-			76
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	4 2	1 4	479	3		N	-0-			76
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	437 3	3 9		N	3			79
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	449	3		N	-0-			79
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	4 2	1 4	456	3		N	-0-			79
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	4 2	1 4	427 2	3 9		N	2			81
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	4 2	1 4	417	3		N	-0-			81
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	4 2	1 4	414 1	3 9		N	1			82
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	6 2	1 4	453	3		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	1824	3		N	-0-			17
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	32 2	1 4	1509	3		N	-0-			17
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	1656	3		N	-0-			17
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	35 2	1 4	1644	3		N	-0-			17
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	32 2	1 4	1702 28	3 9		N	25			42
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	1636 6	3 9		N	5			47
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	1722	3		N	-0-			47
08	1085	N	376	-0-	-709	-0-	7 2	1 4	365 2	3 9		N	2			49
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	1083	3		N	-0-			49
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	34 2	1 4	1824	3		N	-0-			49
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	37 2	1 4	1885	3		N	-0-			49
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	1943 3	3 9		N	3			52

TOTAL GAS PROD: 19,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	15	1	1124	3	N	-0-					44
							1	4									
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	16	1	998	3	N	-0-					44
							2	4									
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	12	1	1103	3	N	-0-					44
							1	4									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	19	1	1129	3	N	16					60
							2	4	18	9							
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	29	1	1665	3	N	32					92
							2	4	35	9							
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	32	1	1739	3	N	2					94
							1	4	2	9							
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	42	1	1798	3	N	3					97
							1	4	3	9							
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	38	1	1686	3	N	7					104
							2	4	8	9							
09	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	41	1	1601	3	N	-0-					104
							2	4									
10	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	33	1	1717	3	N	-0-					104
							2	4									
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	N	2					106
							2	4	2	9							
12	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	33	1	1619	3	N	7					113
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 18,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-		21	1	504	3	N	-0-					40
								1	4									
02	504	N	463	-0-	-41	-0-		21	1	440	3	N	-0-					40
								2	4									
03	558	N	479	-0-	-79	-0-		18	1	460	3	N	-0-					40
								1	4									
04	510	N	459	-0-	-51	-0-		25	1	432	3	N	-0-					40
								2	4									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-		35	1	517	3	N	-0-					40
								2	4									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-		24	1	476	3	N	-0-					40
								1	4									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-		23	1	498	3	N	-0-					40
								1	4									
08	558	N	517	-0-	-41	-0-		24	1	491	3	N	-0-					40
								2	4									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-		27	1	484	3	N	-0-					40
								2	4									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-		37	1	561	3	N	-0-					40
								2	4									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-		40	1	620	3	N	-0-					40
								2	4									
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-		41	1	640	3	N	-0-					40
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	203	-0-	-76	-0-		2	1	200	3	N	-0-					55
								1	4									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-		4	1	222	3	N	-0-					55
								2	4									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-		3	1	249	3	N	-0-					55
								1	4									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-		4	1	237	3	N	-0-					55
								2	4									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-		4	1	248	3	N	-0-					55
								2	4									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-		4	1	239	3	N	11					66
								1	4	12	9							
07	248	N	231	-0-	-17	-0-		3	1	227	3	N	-0-					66
								1	4									
08	248	N	245	-0-	-3	-0-		4	1	239	3	N	-0-					66
								2	4									
09	270	N	199	-0-	-71	-0-		3	1	194	3	N	-0-					66
								2	4									
10	217	N	207	-0-	-10	-0-		3	1	202	3	N	-0-					66
								2	4									
11	240	N	201	-0-	-39	-0-		3	1	196	3	N	-0-					66
								2	4									
12	217	N	187	-0-	-30	-0-		3	1	182	3	N	-0-					66
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	4 1	1 4	354 9	3 9	N	8					67
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	10 2	1 4	321	3	N	-0-					67
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	3 1	1 4	351	3	N	-0-					67
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	5 2	1 4	350	3	N	-0-					67
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	5 2	1 4	357	3	N	-0-					67
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	343 15	3 9	N	14					81
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	4 1	1 4	348	3	N	-0-					81
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	4 2	1 4	351	3	N	-0-					81
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	5 2	1 4	332 3	3 9	N	3					84
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5 2	1 4	339	3	N	-0-					84
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	5 2	1 4	330	3	N	-0-					84
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5 2	1 4	348	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	29	1	1068	3	N	-0-					109
							1	4									
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	31	1	931	3	N	-0-					109
							2	4									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	3	N	-0-					109
							1	4									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	3	N	25					134
							2	4	28	9							
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	33	1	1127	3	N	2					136
							2	4	2	9							
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	26	1	1070	3	N	12					148
							1	4	13	9							
07	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	26	1	1127	3	N	5					153
							1	4	6	9							
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	30	1	1116	3	N	18					171
							2	4	20	9							
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	3	N	-0-					171
							2	4									
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	32	1	1068	3	N	24					195
							2	4	26	9							
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	33	1	1060	3	N	-0-	193	1			2
							2	4									
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	34	1	1110	3	N	-0-					2
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	24	1	1459	3	N	-0-					148
							1	4									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	21	1	1314	3	N	-0-					148
							2	4									
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	16	1	1479	3	N	-0-					148
							1	4									
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	22	1	1525	3	N	8					156
							2	4	9	9							
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	23	1	1586	3	N	2					158
							2	4	2	9							
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	21	1	1477	3	N	7					165
							1	4	8	9							
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	19	1	1556	3	N	5					170
							1	4	6	9							
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	22	1	1556	3	N	5					175
							2	4	6	9							
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	24	1	1486	3	N	-0-					175
							2	4									
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	18	1	1442	3	N	1					176
							2	4	1	9							
11	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	21	1	1498	3	N	1	157	1			20
							2	4	1	9							
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	23	1	1555	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-		24	1 4	1343	3	N	-0-					124
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-		31	1 2 4	963	3	N	-0-					124
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-		17	1 1 4	1032	3	N	-0-					124
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-		21	1 2 4	939 35	3 9	N	32					156
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		28	1 2 4	1122	3	N	-0-					156
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		25	1 1 4	1106 13	3 9	N	12					168
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		25	1 1 4	1178 20	3 9	N	18					186
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		27	1 2 4	1156 7	3 9	N	6					192
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		25	1 2 4	1432 30	3 9	N	27	198	1			21
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		31	1 2 4	1343 12	3 9	N	11					32
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		28	1 2 4	1231 19	3 9	N	17					49
12	1550	N	1196	-0-	-354	-0-		29	1 2 4	1165	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-		4	1 1 4	199	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-		5	1 2 4	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-		4	1 1 4	210	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-		5	1 2 4	202	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-		6	1 2 4	217	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-		5	1 1 4	204	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-		5	1 1 4	217	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-		6	1 2 4	215	3	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-		6	1 2 4	198	3	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-		7	1 2 4	266	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-		7	1 2 4	232	3	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-		6	1 2 4	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	3	1	342	3	N	-0-					44
							1	4									
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	3	1	304	3	N	-0-					44
							2	4									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	N	-0-					44
							1	4									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	285	3	N	50					94
							2	4	55	9							
05	341	N	160	-0-	-181	-0-	1	1	144	3	N	12					106
							2	4	13	9							
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	348	3	N	8					114
							1	4	9	9							
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	N	-0-					114
							1	4									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	434	3	N	-0-					114
							2	4									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	N	-0-					114
							2	4									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	5	1	444	3	N	-0-					114
							2	4									
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	530	3	N	-0-					114
							2	4									
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	7	1	652	3	N	42					156
							2	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	10	1	1049	3	N	-0-					49
							1	4									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	13	1	1234	3	N	-0-					49
							2	4									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	10	1	1316	3	N	-0-					49
							1	4									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	20	1	1513	3	N	5					54
							2	4	6	9							
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	19	1	1461	3	N	-0-					54
							2	4									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	17	1	1351	3	N	1					55
							1	4	1	9							
07	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	17	1	1470	3	N	-0-					55
							1	4									
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	13	1	1403	3	N	-0-					55
							2	4									
09	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1263	3	2	4	N	-0-					55
10	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1291	3	2	4	N	-0-					55
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	3	N	-0-					55
							2	4									
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	38	1	1583	3	N	-0-					55
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	11	1	1117	3	N	-0-					118
							1	4									
02	1036	N	1029	-0-	-7	-0-	16	1	1011	3	N	-0-					118
							2	4									
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	9	1	963	3	N	-0-					118
							1	4									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	20	1	1189	3	N	-0-					118
							2	4									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	22	1	1241	3	N	-0-					118
							2	4									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	17	1	1118	3	N	-0-					118
							1	4									
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	16	1	1093	3	N	3					121
							1	4	3	9							
08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	16	1	1140	3	N	-0-					121
							2	4									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	19	1	1154	3	N	-0-					121
							2	4									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	19	1	1117	3	N	-0-					121
							2	4									
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	18	1	1046	3	N	2					123
							2	4	2	9							
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	14	1	1068	3	N	-0-					123
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	52	1	4981	3	N	21					239
							1	4	23	9							
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	36	1	3766	3	N	-0-					239
							2	4									
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	26	1	4104	3	N	-0-					239
							1	4									
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	39	1	4043	3	N	18					257
							2	4	20	9							
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	41	1	4035	3	N	12					269
							2	4	13	9							
06	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	34	1	3746	3	N	18					287
							1	4	20	9							
07	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	33	1	3740	3	N	41					328
							1	4	45	9							
08	4185	X	3495	-0-	-690	-0-	32	1	3323	3	N	125	185	1	161	5	107
							2	4	138	9							
09	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	42	1	3606	3	N	-0-					107
							2	4									
10	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	39	1	3616	3	N	21					128
							2	4	23	9							
11	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	33	1	3693	3	N	-0-					128
							2	4									
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	27	1	3213	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 46,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	34	1 4	1318	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	42	1 2 4	1218	3	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1 1 4	1486	3	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	43	1 2 4	1523	3	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	64	1 2 4	1583	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	38	1 1 4	1425	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	34	1 1 4	1390	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	38	1 2 4	1365	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	43	1 2 4	1254	3	N	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	40	1 2 4	2488	3	N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	41	1 2 4	1962	3	N	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	32	1 2 4	1667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	10	1 4	642	3	N	-0-					10
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15	1 2 4	701	3	N	-0-					10
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	4	1 1 4	436	3 3 9	N	3					13
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	16	1 2 4	795	3	N	-0-					13
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	15	1 2 4	719	3	N	-0-					13
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	7	1 1 4	543	3	N	-0-					13
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	22	1 1 4	778	3	N	-0-					13
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	13	1 2 4	608	3	N	-0-					13
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1 2 4	662	3 4 9	N	4					17
10	806	N	659	-0-	-147	-0-	19	1 2 4	638	3	N	-0-					17
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1 2 4	649	3	N	-0-					17
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	19	1 2 4	653	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	22	1	1436	3	N	-0-					129
							1	4									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	24	1	1359	3	N	-0-					129
							2	4									
03	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	18	1	1390	3	N	-0-					129
							1	4									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	27	1	1454	3	N	5					134
							2	4	6	9							
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	30	1	1511	3	N	-0-					134
							2	4									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	26	1	1485	3	N	5					139
							1	4	6	9							
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	24	1	1533	3	N	2					141
							1	4	2	9							
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	26	1	1520	3	N	3					144
							2	4	3	9							
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	30	1	1453	3	N	2					146
							2	4	2	9							
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	30	1	1436	3	N	2					148
							2	4	2	9							
11	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	34	1	1457	3	N	-0-	129	1			19
							2	4									
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	38	1	1483	3	N	6					25
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 17,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	676	3	N	-0-					47
							1	4									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	16	1	607	3	N	-0-					47
							2	4									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	8	1	663	3	N	-0-					47
							1	4									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	660	3	N	3					50
							2	4	3	9							
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	664	3	N	-0-					50
							2	4									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	17	1	647	3	N	2					52
							1	4	2	9							
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	16	1	654	3	N	-0-					52
							1	4									
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	16	1	650	3	N	-0-					52
							2	4									
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	19	1	632	3	N	-0-					52
							2	4									
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	24	1	646	3	N	-0-					52
							2	4									
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	22	1	629	3	N	-0-					52
							2	4									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	13	1	682	3	N	-0-					52
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	N	1					15
							1	4	1	9							
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	N	-0-					15
							2	4									
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	1	1	360	3	N	-0-					15
							1	4									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	346	3	N	10					25
							2	4	11	9							
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	N	15					40
							2	4	17	9							
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	15					55
							1	4	17	9							
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	2	1	301	3	N	-0-					55
							1	4									
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	2	1	301	3	N	-0-					55
							2	4									
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	3	1	287	3	N	9					64
							2	4	10	9							
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	3	1	298	3	N	-0-					64
							2	4									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					64
							2	4									
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	329	3	N	-0-					64
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	15	1 4	1180	3	N	-0-					141
02	1120	N	1044	-0-	-76	-0-	12	1 4	1008	3	N	20					161
							2		22	9							
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	11	1 4	1236	3	N	-0-					161
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	16	1 4	1188	3	N	5					166
							2		6	9							
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	17	1 4	1241	3	N	6	171	1			1
							2		7	9							
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	16	1 4	1191	3	N	-0-					1
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	16	1 4	1268	3	N	1					2
							1		1	9							
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	17	1 4	1257	3	N	-0-	2	5			-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	19	1 4	1192	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	22	1 4	1192	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	24	1 4	1191	3	N	-0-					-0-
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	25	1 4	1252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	7	1 4	719	3	N	-0-					109
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	6	1 4	618	3	N	-0-					109
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	5	1 4	657	3	N	7					116
							1		8	9							
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1 4	789	3	N	-0-					116
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	9	1 4	749	3	N	-0-					116
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	8	1 4	726	3	N	-0-					116
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	6	1 4	727	3	N	-0-					116
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	7	1 4	717	3	N	-0-					116
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	8	1 4	680	3	N	-0-					116
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	9	1 4	676	3	N	-0-					116
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	9	1 4	736	3	N	-0-					116
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	10	1 4	741	3	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	791	-0-	-604	-0-	20 1 1 4	770 3	N	-0-			21
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	1160 3	N	-0-			21
03	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	15 1 1 4	1241 3	N	-0-			21
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	1226 3	N	-0-			21
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	1549 3	N	-0-			21
06	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	13 1 1 4	970 3 78 9	N	71			92
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	1528 3	N	-0-			92
08	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	17 1 2 4	1390 3	N	-0-			92
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	1296 3 29 9	N	26			118
10	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	19 1 2 4	1320 3 1 9	N	1			119
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	1501 3 6 9	N	5			124
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	1449 3	N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	72	1	1451	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	1470	N	2	-0-	-1468	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	4			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	922	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	855	-0-	-385	-0-	14	1	840	3	N	-0-					223
							1	4									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	21	1	1082	3	N	-0-					223
							2	4									
03	1085	N	686	-0-	-399	-0-	10	1	675	3	N	-0-					223
							1	4									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	23	1	1256	3	N	-0-					223
							2	4									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	26	1	1300	3	N	-0-					223
							2	4									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	22	1	1175	3	N	47					270
							1	4	52	9							
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	21	1	1334	3	N	-0-					270
							1	4									
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	22	1	1263	3	N	-0-					270
							2	4									
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	22	1	1115	3	N	12					282
							2	4	13	9							
10	1364	N	875	-0-	-489	-0-	17	1	856	3	N	-0-					282
							2	4									
11	1260	N	879	-0-	-381	-0-	20	1	853	3	N	4	164	1			122
							2	4	4	9							
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	3	N	-0-					122
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	724	-0-	-330	-0-	11	1	712	3	N	-0-					60
							1	4									
02	896	N	678	-0-	-218	-0-	10	1	654	3	N	11					71
							2	4	12	9							
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	11	1	788	3	N	-0-					71
							1	4									
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	17	1	945	3	N	-0-					71
							2	4									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	17	1	980	3	N	-0-					71
							2	4									
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	967	3	N	-0-					71
							1	4									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	17	1	1041	3	N	70					141
							1	4	77	9							
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	3	N	2					143
							2	4	2	9							
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	18	1	932	3	N	-0-					143
							2	4									
10	1147	N	831	-0-	-316	-0-	13	1	816	3	N	-0-					143
							2	4									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	997	3	N	-0-					143
							2	4									
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	3	N	15					158
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	732	-0-	-229	-0-	9	1	722	3	N	-0-					81
							1	4									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	16	1	793	3	N	-0-					81
							2	4									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	8	1	823	3	N	-0-					81
							1	4									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	890	3	N	-0-					81
							2	4									
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	14	1	782	3	N	-0-					81
							2	4									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	3	N	-0-					81
							1	4									
07	930	N	704	-0-	-226	-0-	42	1	661	3	N	-0-					81
							1	4									
08	806	N	307	-0-	-499	-0-	35	1	270	3	N	-0-					81
							2	4									
09	1050	N	308	-0-	-742	-0-	39	1	267	3	N	-0-					81
							2	4									
10	713	N	537	-0-	-176	-0-	39	1	496	3	N	-0-					81
							2	4									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	N	-0-					81
							2	4									
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	887	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					141
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					141
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					141
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					141
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	N	-0-					80
							1	4									
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	4	1	192	3	N	-0-					80
							2	4									
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	3	1	168	3	N	-0-					80
							1	4									
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	5	1	189	3	N	-0-					80
							2	4									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	N	-0-					80
							2	4									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	N	7					87
							1	4	8	9							
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	3	1	154	3	N	-0-					87
							1	4									
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	3	1	158	3	N	-0-					87
							2	4									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	5	1	399	3	N	1					88
							2	4	1	9							
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	N	-0-					88
							2	4									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	N	-0-					88
							2	4									
12	434	N	252	-0-	-182	-0-	5	1	245	3	N	-0-					88
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	11	1 4	453	3	N	-0-			141
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1 4	440 73	3 9	N	66			207
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	11	1 4	471	3	N	-0-			207
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1 4	497 41	3 9	N	37			244
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1 4	531	3	N	-0-	174	1	70
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1 4	530	3	N	-0-			70
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	19	1 4	518 29	3 9	N	26			96
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	19	1 4	494 3	3 9	N	3			99
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	19	1 4	479 6	3 9	N	5			104
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	13	1 4	422 6	3 9	N	5			109
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	9	1 4	374	3	N	-0-			109
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	12	1 4	443	3	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1 4	368	3	N	-0-			62
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1 4	308 2	3 9	N	2			64
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	6	1 4	314	3	N	-0-			64
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	9	1 4	289 6	3 9	N	5			69
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1 4	292	3	N	-0-			69
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	8	1 4	284 2	3 9	N	2			71
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1 4	320	3	N	-0-			71
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1 4	326	3	N	-0-			71
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1 4	314	3	N	-0-			71
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	10	1 4	324	3	N	-0-			71
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	9	1 4	311	3	N	-0-			71
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	9	1 4	326	3	N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	13	1	590	3	N	-0-					42
							1	4									
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	22	1	542	3	N	-0-					42
							2	4									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	14	1	668	3	N	-0-					42
							1	4									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	612	3	N	-0-					42
							2	4									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	646	3	N	5					47
							2	4	6	9							
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	16	1	617	3	N	2					49
							1	4	2	9							
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	15	1	634	3	N	-0-					49
							1	4									
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	16	1	632	3	N	-0-					49
							2	4									
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	19	1	605	3	N	3					52
							2	4	3	9							
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	20	1	626	3	N	-0-					52
							2	4									
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	13	1	610	3	N	-0-					52
							2	4									
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	12	1	615	3	N	3					55
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

01	496 N	450	-0-	-46	-0-	8 1 4	441	3	N	-0-						67
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	399	3 6	N	5						72
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	6 1 1 4	399	3	N	-0-						72
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	468	3	N	-0-						72
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	466	3	N	-0-						72
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	441	3	N	-0-						72
07	496 N	401	-0-	-95	-0-	8 1 1 4	392	3	N	-0-						72
08	465 N	398	-0-	-67	-0-	7 1 2 4	389	3	N	-0-						72
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	501	3	N	-0-						72
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	9 1 2 4	367	3	N	-0-						72
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	538	3	N	-0-						72
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	548	3	N	-0-						72

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	17	1	867	3	N	-0-					121
							1	4									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	N	3					124
							2	4	3	9							
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	11	1	885	3	N	-0-					124
							1	4									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	875	3	N	-0-					124
							2	4									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	24	1	889	3	N	-0-					124
							2	4									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	884	3	N	4					128
							1	4	4	9							
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	23	1	907	3	N	-0-					128
							1	4									
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	23	1	895	3	N	-0-					128
							2	4									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	865	3	N	33					161
							2	4	36	9							
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	28	1	877	3	N	-0-					161
							2	4									
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	27	1	850	3	N	-0-					161
							2	4									
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	27	1	876	3	N	7					168
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	451	3	N	-0-					64
							1	4									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	448	3	N	-0-					64
							2	4									
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	7	1	482	3	N	-0-					64
							1	4									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	477	3	N	-0-					64
							2	4									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	6	1	532	3	N	-0-					64
							2	4									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	490	3	N	-0-					64
							1	4									
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	5	1	425	3	N	-0-					64
							1	4									
08	527	N	303	-0-	-224	-0-	4	1	297	3	N	-0-					64
							2	4									
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	5	1	496	3	N	-0-					64
							2	4									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-					64
							2	4									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	N	-0-					64
							2	4									
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					64
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	4	1	236	3	N	-0-					160
							2	4									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	5	1	228	3	N	6					166
							2	4	7	9							
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	N	2					168
							1	4	2	9							
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	N	-0-					168
							2	4									
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	9	1	255	3	N	-0-					168
							2	4									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	314	3	N	-0-					168
							1	4									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	N	30	194	1			4
							2	4	33	9							
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	N	-0-					4
							2	4									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	N	6					10
							2	4	7	9							
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	14	1	348	3	N	-0-					10
							2	4									
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	11	1	318	3	N	-0-					10
							2	4									
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	12	1	319	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	18	1	906	3	N	-0-					39
							1	4									
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	33	1	813	3	N	-0-					39
							2	4									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1061	3	N	-0-					39
							1	4									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	21	1	998	3	N	-0-					39
							2	4									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	3	N	3					42
							2	4	3	9							
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	19	1	999	3	N	2					44
							1	4	2	9							
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	17	1	1036	3	N	-0-					44
							1	4									
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	19	1	939	3	N	-0-					44
							2	4									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	N	-0-					44
							2	4									
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	21	1	1045	3	N	-0-					44
							2	4									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	21	1	926	3	N	10					54
							2	4	11	9							
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	N	-0-					54
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-		2	1	93	3	N	-0-					76
								1	4									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-		2	1	73	3	N	3					79
								2	4	3	9							
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-		1	1	52	3	N	-0-					79
								1	4									
04	90	N	57	-0-	-33	-0-		1	1	53	3	N	-0-					79
								3	4									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-		2	1	100	3	N	-0-					79
								2	4									
06	60	N	35	-0-	-25	-0-		34	3	1	4	N	-0-					79
07	62	N	26	-0-	-36	-0-		25	3	1	4	N	-0-					79
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-		1	1	94	3	N	-0-					79
								2	4									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-		2	1	65	3	N	35					114
								2	4	39	9							
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-		2	1	78	3	N	4					118
								2	4	4	9							
11	90	N	84	-0-	-6	-0-		2	1	80	3	N	-0-					118
								2	4									
12	124	N	96	-0-	-28	-0-		2	1	92	3	N	-0-					118
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	410	-0-	-117	-0-		11	1	398	3	N	-0-					119
								1	4									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-		14	1	428	3	N	-0-					119
								2	4									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-		12	1	574	3	N	-0-					119
								1	4									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-		16	1	524	3	N	4					123
								2	4	4	9							
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-		16	1	533	3	N	-0-					123
								2	4									
06	570	N	484	-0-	-86	-0-		12	1	465	3	N	5					128
								1	4	6	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-		13	1	542	3	N	3					131
								1	4	3	9							
08	558	N	465	-0-	-93	-0-		12	1	448	3	N	3					134
								2	4	3	9							
09	480	N	266	-0-	-214	-0-		8	1	256	3	N	-0-					134
								2	4									
10	558	N	494	-0-	-64	-0-		14	1	478	3	N	-0-					134
								2	4									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-		14	1	482	3	N	-0-					134
								2	4									
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-		14	1	519	3	N	-0-					134
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					91
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					91
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					91
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					91
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	40	3	3	9	N	3					94
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					94
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					94
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					94
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					94
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					94
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					94
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

01	713	N	635	-0-	-78	-0-	8	1	626	3	N	-0-					143
							1	4									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	10	1	671	3	N	3					146
							2	4	3	9							
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	637	3	N	-0-					146
							1	4									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	707	3	N	7					153
							2	4	8	9							
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	12	1	721	3	N	-0-					153
							2	4									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	N	-0-					153
							1	4									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	10	1	734	3	N	7					160
							1	4	8	9							
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	10	1	702	3	N	-0-					160
							2	4									
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	11	1	666	3	N	-0-					160
							2	4									
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	10	1	640	3	N	-0-					160
							2	4									
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	10	1	630	3	N	-0-					160
							2	4									
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	13	1	703	3	N	-0-					160
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	11	1	1178	3	N	12					47
							1	4	13	9							
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	3	N	12					59
							2	4	13	9							
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	11	1	1228	3	N	10					69
							1	4	11	9							
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	14	1	1160	3	N	5					74
							2	4	6	9							
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	15	1	1238	3	N	-0-					74
							2	4									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	14	1	1237	3	N	27					101
							1	4	30	9							
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	17	1	1288	3	N	12					113
							1	4	13	9							
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1250	3	N	8					121
							2	4	9	9							
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	20	1	1209	3	N	5					126
							2	4	6	9							
10	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	17	1	1141	3	N	15					141
							2	4	17	9							
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	17	1	1103	3	N	29					170
							2	4	32	9							
12	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	18	1	1190	3	N	-0-					170
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	942	-0-	-267	-0-	10	1	931	3	N	-0-					89
							1	4									
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	14	1	972	3	N	8					97
							2	4	9	9							
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	11	1	1126	3	N	4					101
							1	4	4	9							
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	21	1	1229	3	N	-0-					101
							2	4									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	28	1	1313	3	N	-0-					101
							2	4									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	24	1	1229	3	N	-0-					101
							1	4									
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	24	1	1266	3	N	-0-					101
							1	4									
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	26	1	1248	3	N	-0-					101
							2	4									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	28	1	1173	3	N	69					170
							2	4	76	9							
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	3	N	-0-					170
							2	4									
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	28	1	1178	3	N	1					171
							2	4	1	9							
12	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	27	1	1133	3	N	-0-					171
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	7 1	1 4	347	3	N	-0-					39
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10 2	1 4	350	3	N	-0-					39
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	4 1	1 4	398	3	N	-0-					39
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7 2	1 4	367 1	3 9	N	1					40
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	5 2	1 4	384	3	N	-0-					40
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	4 1	1 4	383	3	N	-0-					40
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	4 1	1 4	393	3	N	-0-					40
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	5 2	1 4	402	3	N	-0-					40
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	409	3	N	-0-					40
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	418	3	N	-0-					40
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	432	3	N	-0-					40
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10 2	1 4	450	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	11	1	574	3	N	-0-			25
						1	4							
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	N	-0-			25
						2	4							
03	651 N	545	-0-	-106	-0-	6	1	538	3	N	-0-			25
						1	4							
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	9	1	641	3	N	-0-			25
						3	4							
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	9	1	601	3	N	-0-			25
						2	4							
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	580	3	N	-0-			25
						1	4							
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	8	1	605	3	N	-0-			25
						2	4							
08	620 N	412	-0-	-208	-0-	7	1	403	3	N	-0-			25
						2	4							
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	11	1	623	3	N	-0-			25
						2	4							
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	12	1	574	3	N	-0-			25
						2	4							
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	630	3	N	-0-			25
						2	4							
12	651 N	496	-0-	-155	-0-	11	1	483	3	N	-0-			25
						2	4							

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

01	310	N	108	-0-	-202	-0-	3	1	103	3	N	-0-					7
							2	4									
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	1	1	136	3	N	-0-					7
							2	4									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	506	3	N	-0-					7
							1	4									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	483	3	N	5					12
							2	4	6	9							
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	543	3	N	5					17
							2	4	6	9							
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	7	1	495	3	N	3					20
							1	4	3	9							
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	4	1	497	3	N	14					34
							1	4	15	9							
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	5	1	497	3	N	1					35
							2	4	1	9							
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	5	1	459	3	N	-0-					35
							2	4									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	7	1	502	3	N	24					59
							2	4	26	9							
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	N	-0-					59
							2	4									
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	5	1	474	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	4	1	141	3	N	-0-					18
						1	4									
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	N	-0-					18
						2	4									
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	2	1	108	3	N	-0-					18
						1	4									
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	2					20
						2	4	2	9							
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	6	1	217	3	N	-0-					20
						2	4									
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	N	-0-					20
						1	4									
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	N	-0-					20
						1	4									
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	N	-0-					20
						2	4									
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					20
						2	4									
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	7	1	213	3	N	-0-					20
						2	4									
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	11	1	254	3	N	-0-					20
						2	4									
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	8	1	217	3	N	-0-					20
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	371	-0-	-63	-0-	5	1	365	3	N	-0-					104
							1	4									
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	7	1	329	3	N	-0-					104
							2	4									
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	3	1	357	3	N	-0-					104
							1	4									
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	4	1	355	3	N	-0-					104
							2	4									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	383	3	N	-0-					104
							2	4									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	368	3	N	22					126
							1	4	24	9							
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	375	3	N	10					136
							1	4	11	9							
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	5	1	350	3	N	12					148
							2	4	13	9							
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	5	1	338	3	N	7					155
							2	4	8	9							
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	8	1	365	3	N	-0-					155
							2	4									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	364	3	N	-0-					155
							2	4									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	8	1	453	3	N	1					156
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	12	1	1119	3	N	20					50
							1	4	22	9							
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	25	1	1342	3	N	5					55
							2	4	6	9							
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	13	1	1679	3	N	-0-					55
							1	4									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	23	1	1493	3	N	14					69
							2	4	15	9							
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	23	1	1480	3	N	8					77
							2	4	9	9							
06	1650	N	1396	-0-	-254	-0-	20	1	1373	3	N	2					79
							1	4	2	9							
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	21	1	1514	3	N	12					91
							1	4	13	9							
08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	20	1	1440	3	N	-0-					91
							2	4									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	23	1	1385	3	N	-0-					91
							2	4									
10	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	17	1	1212	3	N	3					94
							2	4	3	9							
11	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	19	1	1294	3	N	-0-					94
							2	4									
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	25	1	1502	3	N	-0-					94
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	9	1	771	3	N	-0-					109
							1	4									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	11	1	760	3	N	-0-					109
							2	4									
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	7	1	643	3	N	-0-					109
							1	4									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	11	1	813	3	N	-0-					109
							2	4									
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	10	1	822	3	N	-0-					109
							2	4									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	11	1	789	3	N	-0-					109
							1	4									
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	10	1	829	3	N	9					118
							1	4	10	9							
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	937	3	N	-0-					118
							2	4									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	13	1	845	3	N	8					126
							2	4	9	9							
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	13	1	771	3	N	-0-					126
							2	4									
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	13	1	813	3	N	-0-					126
							2	4									
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	13	1	757	3	N	12					138
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	3	1	326	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	46	1	1079	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	527	N	363	-0-	-164	-0-	5	1	356	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1080	N	382	-0-	-698	-0-	3	1	378	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	651	N	333	-0-	-318	-0-	3	1	329	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	4	1	311	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	3	1	302	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	15	1	1242	3	N	-0-					30
							1	4									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	23	1	1476	3	N	-0-					30
							2	4									
03	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	19	1	1487	3	N	2					32
							1	4	2	9							
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	22	1	1345	3	N	-0-					32
							2	4									
05	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	20	1	1353	3	N	-0-					32
							2	4									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	29	1	1828	3	N	2					34
							1	4	2	9							
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	34	1	1779	3	N	-0-					34
							1	4									
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	28	1	1677	3	N	1					35
							2	4	1	9							
09	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	33	1	1609	3	N	5					40
							2	4	6	9							
10	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	28	1	1543	3	N	4					44
							2	4	4	9							
11	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	30	1	1477	3	N	3					47
							2	4	3	9							
12	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	26	1	1322	3	N	-0-					47
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	9	1	667	3	N	5					92
							1	4	6	9							
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	9	1	616	3	N	-0-					92
							2	4									
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	8	1	687	3	N	-0-					92
							1	4									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	13	1	700	3	N	21					113
							2	4	23	9							
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	749	3	N	-0-					113
							2	4									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	762	3	N	-0-					113
							1	4									
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	16	1	637	3	N	37					150
							1	4	41	9							
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	777	3	N	-0-					150
							2	4									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	774	3	N	-0-					150
							2	4									
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	17	1	779	3	N	-0-					150
							2	4									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	N	21					171
							2	4	23	9							
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	20	1	767	3	N	-0-					171
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	2	1	271	3	N	5					158
							1	4	6	9							
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	3	1	235	3	N	2					160
							2	4	2	9							
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	2	1	256	3	N	-0-					160
							1	4									
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	3	1	243	3	N	-0-					160
							2	4									
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	260	3	N	-0-					160
							2	4									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	N	22	182	1			-0-
							1	4	24	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	6	1	659	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	10	1	842	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	N	3					3
							2	4	3	9							
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	9	1	680	3	N	2					5
							2	4	2	9							
11	840	N	631	-0-	-209	-0-	11	1	618	3	N	-0-					5
							2	4									
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	11	1	669	3	N	-0-					5
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	981	-0-	-73	-0-	17	1	963	3	N	-0-					8
							1	4									
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	18	1	877	3	N	2					10
							2	4	2	9							
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	15	1	954	3	N	-0-					10
							1	4									
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	20	1	920	3	N	-0-					10
							2	4									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	967	3	N	5					15
							2	4	6	9							
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	18	1	918	3	N	2					17
							1	4	2	9							
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	17	1	938	3	N	-0-					17
							1	4									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	19	1	981	3	N	-0-					17
							2	4									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	23	1	921	3	N	-0-					17
							2	4									
10	961	N	884	-0-	-77	-0-	22	1	860	3	N	-0-					17
							2	4									
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	27	1	848	3	N	-0-					17
							2	4									
12	992	N	598	-0-	-394	-0-	15	1	581	3	N	-0-					17
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	17	1 4	760	3	N	-0-					3
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	17	1 4	684	3	N	-0-					3
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	13	1 4	728	3	N	-0-					3
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	18	1 4	714	3	N	5					8
									6	9							
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	18	1 4	689	3	N	-0-					8
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	14	1 4	642	3	N	-0-					8
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	13	1 4	683	3	N	-0-					8
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	10	1 4	733	3	N	-0-					8
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	12	1 4	786	3	N	12					20
									13	9							
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	11	1 4	779	3	N	-0-					20
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	13	1 4	758	3	N	-0-					20
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	12	1 4	772	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	36	1 4	1497	3	N	-0-					144
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	36	1 4	1299	3	N	-0-					144
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	28	1 4	1549	3	N	-0-					144
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	39	1 4	1508	3	N	-0-					144
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	40	1 4	1548	3	N	-0-					144
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	36	1 4	1489	3	N	-0-					144
07	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	33	1 4	1522	3	N	-0-					144
08	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	36	1 4	1517	3	N	-0-					144
09	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	43	1 4	1460	3	N	-0-					144
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	41	1 4	1475	3	N	-0-					144
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	34	1 4	1342	3	N	-0-					144
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	41	1 4	1442	3	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 18,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	802	-0-	-283	-0-	11	1	790	3	N	-0-					71
							1	4									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	13	1	908	3	N	-0-					71
							2	4									
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	9	1	983	3	N	1					72
							1	4	1	9							
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	13	1	992	3	N	-0-					72
							3	4									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	14	1	1041	3	N	-0-					72
							2	4									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	3	N	9					81
							1	4	10	9							
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	13	1	1073	3	N	-0-					81
							1	4									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	15	1	1130	3	N	-0-					81
							2	4									
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	16	1	1097	3	N	5					86
							2	4	6	9							
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-					86
							2	4									
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	18	1	1089	3	N	-0-					86
							2	4									
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	19	1	1102	3	N	-0-					86
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	3	1	305	3	N	-0-					86
							1	4									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					86
							2	4									
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	304	3	N	-0-					86
							1	4									
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	4	1	287	3	N	-0-					86
							2	4									
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	4	1	309	3	N	-0-					86
							2	4									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	3	1	291	3	N	-0-					86
							1	4									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	4	1	303	3	N	-0-					86
							1	4									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	317	3	N	-0-					86
							2	4									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	6					92
							2	4	7	9							
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	N	2					94
							2	4	2	9							
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	N	-0-					94
							2	4									
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-					94
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					20
							1	4									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	1	1	94	3	N	-0-					20
							2	4									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	N	-0-					20
							1	4									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-					20
							2	4									
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	14	1	30	3	N	-0-					20
							2	4									
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	1	1	51	3	N	-0-					20
							1	4									
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	66	3	N	-0-					20
							1	4									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					20
							2	4									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	54	3	N	-0-					20
							2	4									
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	52	3	N	-0-					20
							2	4									
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-					20
							2	4									
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	770	3	N	-0-					57
							1	4									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	N	-0-					57
							2	4									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	7	1	760	3	N	-0-					57
							1	4									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	760	3	N	-0-					57
							2	4									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	9	1	745	3	N	-0-					57
							2	4									
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	7	1	624	3	N	-0-					57
							1	4									
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	7	1	744	3	N	-0-					57
							1	4									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	9	1	756	3	N	-0-					57
							2	4									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	9	1	719	3	N	-0-					57
							2	4									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	3	N	-0-					57
							2	4									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	934	3	N	-0-					57
							2	4									
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	32	1	1777	3	N	22					314
							1	4	24	9							
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	33	1	1734	3	N	34					348
							2	4	37	9							
03	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	27	1	1974	3	N	66	170	1			244
							1	4	73	9							
04	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	36	1	1698	3	N	-0-					244
							2	4									
05	2015	N	1542	-0-	-473	-0-	44	1	1496	3	N	-0-					244
							2	4									
06	2010	N	1503	-0-	-507	-0-	29	1	1473	3	N	-0-					244
							1	4									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	45	1	2104	3	N	123	186	1			181
							1	4	135	9							
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	45	1	2192	3	N	39					220
							2	4	43	9							
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	52	1	2020	3	N	7	5	5			222
							2	4	8	9							
10	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	56	1	2017	3	N	4	181	1			45
							2	4	4	9							
11	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	52	1	1891	3	N	15					60
							2	4	17	9							
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	52	1	1894	3	N	100					160
							2	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 23,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		21	1 4	1678	3	N	-0-					176
02	2044	N	1756	-0-	-288	-0-		25	1 2 4	1729	3	N	-0-					176
03	1984	N	1637	-0-	-347	-0-		17	1 1 4	1618	3	N	1	174	1			3
										1	9							
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		26	1 2 4	1875	3	N	-0-					3
05	1953	N	1299	-0-	-654	-0-		29	1 2 4	1268	3	N	-0-					3
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-		28	1 1 4	1468	3	N	-0-					3
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-		24	1 1 4	2066	3	N	12					15
										13	9							
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-		26	1 2 4	1843	3	N	-0-					15
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		31	1 2 4	1822	3	N	9					24
										10	9							
10	2108	N	1599	-0-	-509	-0-		34	1 2 4	1556	3	N	6					30
										7	9							
11	1800	N	1496	-0-	-304	-0-		43	1 2 4	1451	3	N	-0-					30
12	1922	N	1598	-0-	-324	-0-		30	1 2 4	1566	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	962	-0-	-154	-0-		14	1 1 4	947	3	N	-0-					32
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-		14	1 2 4	786	3	N	-0-					32
03	961	N	930	-0-	-31	-0-		14	1 1 4	915	3	N	-0-					32
04	930	N	880	-0-	-50	-0-		16	1 2 4	862	3	N	-0-					32
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-		19	1 2 4	957	3	N	-0-					32
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-		12	1 1 4	910	3	N	-0-					32
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		13	1 1 4	1071	3	N	-0-					32
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		14	1 2 4	1053	3	N	3					35
										3	9							
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		16	1 2 4	1000	3	N	-0-					35
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-		12	1 2 4	863	3	N	-0-					35
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-		16	1 2 4	939	3	N	2					37
										2	9							
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-		15	1 2 4	930	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2324	-0-	-590	-0-	22	1	2277	3	N	22					101
							1	4	24	9							
02	2212	N	2003	-0-	-209	-0-	24	1	1976	3	N	1					102
							2	4	1	9							
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	21	1	2504	3	N	2					104
							1	4	2	9							
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	27	1	2365	3	N	-0-					104
							2	4									
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	29	1	2459	3	N	62					166
							2	4	68	9							
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	25	1	2450	3	N	7					173
							1	4	8	9							
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	23	1	2482	3	N	12					185
							1	4	13	9							
08	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	24	1	2452	3	N	-0-					185
							2	4									
09	2490	N	2302	-0-	-188	-0-	27	1	2253	3	N	18	193	1			10
							2	4	20	9							
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	36	1	2630	3	N	-0-					10
							2	4									
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	35	1	2401	3	N	54					64
							2	4	59	9							
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	35	1	2520	3	N	-0-					64
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 29,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	16	1	1313	3	N	-0-					188
							1	4									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	18	1	1216	3	N	-0-					188
							2	4									
03	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	14	1	1341	3	N	2					190
							1	4	2	9							
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	20	1	1343	3	N	-0-					190
							2	4									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	3	N	-0-					190
							2	4									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	21	1	1348	3	N	10					200
							1	4	11	9							
07	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	17	1	1362	3	N	13	189	1			24
							1	4	14	9							
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	3	N	1					25
							2	4	1	9							
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	23	1	1353	3	N	29					54
							2	4	32	9							
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	22	1	1328	3	N	5					59
							2	4	6	9							
11	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	23	1	1369	3	N	-0-					59
							2	4									
12	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	24	1	1375	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

01	1333	N	1172	-0-		-161		-0-		11	1	1160	3	N	-0-					5
										1	4									
02	1236	N	1236	-0-		-0-		-0-		17	1	1217	3	N	-0-					5
										2	4									
03	1298	N	1298	-0-		-0-		-0-		12	1	1285	3	N	-0-					5
										1	4									
04	1323	N	1323	-0-		-0-		-0-		14	1	1305	3	N	2					7
										2	4	2	9							
05	1364	N	1357	-0-		-7		-0-		15	1	1340	3	N	-0-					7
										2	4									
06	1341	N	1341	-0-		-0-		-0-		15	1	1325	3	N	-0-					7
										1	4									
07	1404	N	1404	-0-		-0-		-0-		18	1	1385	3	N	-0-					7
										1	4									
08	1370	N	1370	-0-		-0-		-0-		19	1	1349	3	N	-0-					7
										2	4									
09	1350	N	1308	-0-		-42		-0-		21	1	1285	3	N	-0-					7
										2	4									
10	1395	N	1330	-0-		-65		-0-		18	1	1288	3	N	20					27
										2	4	22	9							
11	1320	N	1261	-0-		-59		-0-		20	1	1237	3	N	2					29
										2	4	2	9							
12	1364	N	1348	-0-		-16		-0-		20	1	1326	3	N	-0-					29
										2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	607	-0-	-354	-0-	12	1	594	3	N	-0-					129
							1	4									
02	840	N	504	-0-	-336	-0-	10	1	482	3	N	9					138
							2	4	10	9							
03	899	N	547	-0-	-352	-0-	9	1	534	3	N	3					141
							1	4	3	9							
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	11	1	1084	3	N	-0-					141
							2	4									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	12	1	1015	3	N	-0-					141
							2	4									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	939	3	N	-0-					141
							1	4									
07	1147	N	973	-0-	-174	-0-	10	1	962	3	N	-0-					141
							1	4									
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	10	1	937	3	N	-0-					141
							2	4									
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	11	1	916	3	N	-0-					141
							2	4									
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	10	1	907	3	N	-0-					141
							2	4									
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	10	1	891	3	N	-0-					141
							2	4									
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	12	1	915	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

01	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	21	1	1351	3	N	-0-					64
							1	4									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	33	1	1471	3	N	-0-					64
							2	4									
03	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	20	1	1528	3	N	-0-					64
							1	4									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	29	1	1545	3	N	2					66
							2	4	2	9							
05	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	33	1	1534	3	N	-0-					66
							2	4									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	3	N	-0-					66
							1	4									
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	28	1	1474	3	N	-0-					66
							1	4									
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	30	1	1413	3	N	-0-					66
							2	4									
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	31	1	1310	3	N	13					79
							2	4	14	9							
10	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	28	1	1385	3	N	-0-					79
							2	4									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	34	1	1656	3	N	-0-					79
							2	4									
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	3	N	-0-					79
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	5	1	841	3	N	15					138
							1	4	17	9							
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	6	1	800	3	N	-0-					138
							2	4									
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	6	1	861	3	N	-0-					138
							1	4									
04	840	N	730	-0-	-110	-0-	8	1	711	3	N	8					146
							2	4	9	9							
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	9	1	790	3	N	-0-					146
							2	4									
06	840	N	576	-0-	-264	-0-	7	1	564	3	N	4					150
							1	4	4	9							
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	8	1	564	3	N	6					156
							1	4	7	9							
08	806	N	459	-0-	-347	-0-	8	1	449	3	N	-0-					156
							2	4									
09	570	N	251	-0-	-319	-0-	9	1	240	3	N	-0-					156
							2	4									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	3	N	7					163
							2	4	8	9							
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	14	1	908	3	N	-0-					163
							2	4									
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	17	1	1242	3	N	8					171
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	40	-0-	-84	-0-		2 1	37	3	N	-0-					29
								1 4									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-		4 1	105	3	N	-0-					29
								2 4									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-		2 1	116	3	N	-0-					29
								1 4									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-		3 1	110	3	N	-0-					29
								2 4									
05	124	N	120	-0-	-4	-0-		3 1	114	3	N	1					30
								2 4	1	9							
06	120	N	95	-0-	-25	-0-		2 1	92	3	N	-0-					30
								1 4									
07	124	N	52	-0-	-72	-0-		2 1	49	3	N	-0-					30
								1 4									
08	124	N	59	-0-	-65	-0-		2 1	55	3	N	-0-					30
								2 4									
09	90	N	61	-0-	-29	-0-		3 1	56	3	N	-0-					30
								2 4									
10	62	N	43	-0-	-19	-0-		4 1	37	3	N	-0-					30
								2 4									
11	60	N	58	-0-	-2	-0-		4 1	52	3	N	-0-					30
								2 4									
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-		4 1	109	3	N	-0-					30
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-		3 1	247	3	N	-0-					15
								1 4									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-		3 1	238	3	N	-0-					15
								2 4									
03	279	N	242	-0-	-37	-0-		2 1	239	3	N	-0-					15
								1 4									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-		4 1	275	3	N	-0-					15
								2 4									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-		5 1	295	3	N	-0-					15
								2 4									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-		4 1	260	3	N	-0-					15
								1 4									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-		5 1	298	3	N	9					24
								1 4	10	9							
08	310	N	258	-0-	-52	-0-		3 1	253	3	N	-0-					24
								2 4									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-		4 1	235	3	N	-0-					24
								2 4									
10	310	N	209	-0-	-101	-0-		3 1	204	3	N	-0-					24
								2 4									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-		4 1	247	3	N	-0-					24
								2 4									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-		5 1	286	3	N	-0-					24
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	56	1 4	1105	3	N	-0-					27
02	1120	N	1048	-0-	-72	-0-	56	1 4	990	3	N	-0-					27
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	43	1 4	1130	3	N	-0-					27
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1 4	1187	3	N	-0-					27
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	52	1 4	1272	3	N	-0-					27
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	47	1 4	1184	3	N	-0-					27
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	56	1 4	1234	3	N	-0-					27
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	52	1 4	1208	3	N	-0-					27
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	59	1 4	1157	3	N	-0-					27
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	58	1 4	1181	3	N	-0-					27
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	54	1 4	1163	3	N	-0-					27
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	58	1 4	1191	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	203	-0-	-262	-0-	3	1 4	199	3	N	-0-					8
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	3	1 2 4	147	3	N	-0-					8
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1 1 4	407 45	3 9	N	41					49
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1 2 4	250	3	N	-0-	40	5			9
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1 2 4	344	3	N	-0-					9
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	3	1 1 4	214	3	N	-0-					9
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1 1 4	313	3	N	-0-					9
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	3	1 2 4	313	3	N	-0-					9
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1 2 4	318	3	N	-0-					9
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	2	1 2 4	68	3	N	-0-					9
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	7	1 2 4	255	3	N	-0-					9
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	4			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	12	1	1003	3	N	-0-					37
							1	4									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	14	1	893	3	N	-0-					37
							2	4									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	9	1	936	3	N	-0-					37
							1	4									
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	14	1	949	3	N	-0-					37
							2	4									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	15	1	973	3	N	20					57
							2	4	22	9							
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	13	1	926	3	N	-0-					57
							1	4									
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	13	1	964	3	N	-0-					57
							1	4									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	15	1	961	3	N	-0-					57
							2	4									
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	15	1	904	3	N	-0-					57
							2	4									
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	15	1	893	3	N	-0-					57
							2	4									
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	15	1	918	3	N	-0-					57
							2	4									
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	16	1	929	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	14	1	1304	3	N	-0-					49
							1	4									
02	1344	N	1132	-0-	-212	-0-	20	1	1110	3	N	-0-					49
							2	4									
03	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	12	1	1307	3	N	-0-					49
							1	4									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	17	1	1314	3	N	-0-					49
							2	4									
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	18	1	1359	3	N	-0-					49
							2	4									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1347	3	N	-0-					49
							1	4									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	62	1	1486	3	N	25					74
							1	4	28	9							
08	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	20	1	1152	3	N	-0-					74
							2	4									
09	1380	N	937	-0-	-443	-0-	20	1	915	3	N	-0-					74
							2	4									
10	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	22	1	1086	3	N	-0-					74
							2	4									
11	1140	N	716	-0-	-424	-0-	22	1	692	3	N	-0-					74
							2	4									
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	21	1	1086	3	N	-0-					74
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	N	-0-					55
							1	4									
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	7	1	379	3	N	-0-					55
							2	4									
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	6	1	441	3	N	-0-					55
							1	4									
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	9	1	432	3	N	-0-					55
							2	4									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	442	3	N	-0-					55
							2	4									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	448	3	N	-0-					55
							1	4									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	8	1	452	3	N	2					57
							1	4	2	9							
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	465	3	N	-0-					57
							2	4									
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	9	1	415	3	N	-0-					57
							2	4									
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	8	1	399	3	N	-0-					57
							2	4									
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	8	1	385	3	N	-0-					57
							2	4									
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	8	1	403	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	4			N	-0-					22
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					22
							2	4									
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	3	1	4	N	-0-					22
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					22
							2	4									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					22
							2	4									
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					22
							1	4									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	58	3	N	-0-					22
							1	4									
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	3	2	4	N	-0-					22
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	35	3	2	4	N	-0-					22
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	31	3	2	4	N	-0-					22
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	46	3	N	-0-					22
							2	4									
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2	4	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

01	713	N	623	-0-	-90	-0-	11	1	611	3	N	-0-					55
							1	4									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	622	3	N	-0-					55
							2	4									
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	6	1	578	3	N	-0-					55
							1	4									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	9	1	669	3	N	4					59
							2	4	4	9							
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	10	1	675	3	N	-0-					59
							2	4									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	9	1	664	3	N	-0-					59
							1	4									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	8	1	732	3	N	-0-					59
							1	4									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	8	1	708	3	N	-0-					59
							2	4									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	9	1	659	3	N	-0-					59
							2	4									
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	10	1	642	3	N	-0-					59
							2	4									
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	8	1	640	3	N	-0-					59
							2	4									
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	12	1	655	3	N	-0-					20
							1	4									
02	616	N	518	-0-	-98	-0-	13	1	503	3	N	-0-					20
							2	4									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	10	1	681	3	N	-0-					20
							1	4									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	15	1	668	3	N	-0-					20
							2	4									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	657	3	N	-0-					20
							2	4									
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	13	1	639	3	N	-0-					20
							1	4									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	12	1	705	3	N	9					29
							1	4	10	9							
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	N	-0-					29
							2	4									
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	714	3	N	-0-					29
							2	4									
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	17	1	668	3	N	1					30
							2	4	1	9							
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	17	1	587	3	N	-0-					30
							2	4									
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	17	1	623	3	N	-0-					30
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	7	1	311	3	N	-0-					129
							1	4									
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	6	1	265	3	N	-0-					129
							2	4									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	350	3	N	-0-					129
							1	4									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	N	-0-					129
							2	4									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	-0-					129
							2	4									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	8	1	310	3	N	2					131
							1	4	2	9							
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	7	1	323	3	N	-0-					131
							1	4									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	8	1	316	3	N	-0-					131
							2	4									
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	8	1	311	3	N	-0-					131
							2	4									
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	10	1	319	3	N	5					136
							2	4	6	9							
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	8	1	297	3	N	-0-					136
							2	4									
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	8	1	299	3	N	-0-					136
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	19	1	1247	3	N	-0-					106
							1	4									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	23	1	1184	3	N	-0-					106
							2	4									
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	18	1	1195	3	N	-0-					106
							1	4									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	25	1	1212	3	N	-0-					106
							2	4									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	33	1	1333	3	N	-0-					106
							2	4									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	24	1	1273	3	N	-0-					106
							1	4									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	24	1	1297	3	N	2					108
							1	4	2	9							
08	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	23	1	1271	3	N	-0-					108
							2	4									
09	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	24	1	1193	3	N	-0-					108
							2	4									
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	24	1	1220	3	N	1					109
							2	4	1	9							
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	3	N	-0-					109
							2	4									
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					59
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					59
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					59
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					59
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					59
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					59
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					59
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					59
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					59
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					59
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					59
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					89
							1	4									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	32					121
							2	4	35	9							
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					121
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	4			N	-0-					121
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	4			N	-0-					121
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					121
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					121
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					121
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					121
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					121
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					121
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	1556	-0-	-1513	-0-	74	1	1481	3	N	-0-					94
							1	4									
02	2996	X	2351	-0-	-645	-0-	70	1	2279	3	N	-0-					94
							2	4									
03	3317	X	2521	-0-	-796	-0-	53	1	2467	3	N	-0-					94
							1	4									
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	98	1	2818	3	N	20					114
							2	4	22	9							
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	107	1	2754	3	N	10					124
							2	4	11	9							
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	76	1	2924	3	N	5					129
							1	4	6	9							
07	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	77	1	2728	3	N	7					136
							1	4	8	9							
08	3038	X	2576	-0-	-462	-0-	91	1	2483	3	N	-0-					136
							2	4									
09	3000	X	1861	-0-	-1139	-0-	99	1	1757	3	N	3					139
							2	4	3	9							
10	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	1489	1	1481	3	N	2					141
							2	4	2	9							
11	3000	X	2087	-0-	-913	-0-	95	1	1990	3	N	-0-					141
							2	4									
12	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	101	1	2328	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 29,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	539	3	N	10					50
							1	4	11	9							
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	7	1	630	3	N	19					69
							2	4	21	9							
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	5	1	666	3	N	7					76
							1	4	8	9							
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	7	1	673	3	N	25					101
							2	4	28	9							
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	7	1	684	3	N	15					116
							2	4	17	9							
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	5	1	545	3	N	49					165
							1	4	54	9							
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	7	1	712	3	N	13					178
							1	4	14	9							
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	7	1	726	3	N	35	190	1			23
							2	4	39	9							
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	9	1	674	3	N	1					24
							2	4	1	9							
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	10	1	700	3	N	10					34
							2	4	11	9							
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	8	1	671	3	N	16					50
							2	4	18	9							
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	9	1	668	3	N	2					52
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	177	1	2508	3	N	-0-					13
							1	4									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	189	1	2372	3	N	221	192	1			42
							2	4	243	9							
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	149	1	2626	3	N	205	194	1			53
							1	4	226	9							
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	206	1	2522	3	N	175	184	1			44
							2	4	193	9							
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	220	1	2538	3	N	72	104	5			12
							2	4	79	9							
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	185	1	2531	3	N	-0-					12
							1	4									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	177	1	2572	3	N	319	184	1			147
							1	4	351	9							
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	192	1	2585	3	N	60	179	1			28
							2	4	66	9							
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	213	1	2466	3	N	174					202
							2	4	191	9							
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	220	1	2553	3	N	88	193	1			97
							2	4	97	9							
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	213	1	2430	3	N	41					138
							2	4	45	9							
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	220	1	2527	3	N	-0-					138
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

BEAL, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 192507 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10699 PERF. 7978 - 8016

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1	1	1556	3	N	-0-					143
02	196	N	45	-0-	-151	-0-	45	3			N	-0-					143
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1	1990	3	N	-0-					143
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1681	3	N	10					153
							11	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1281	3	N	10					163
							11	9									
06	1950	N	1585	-0-	-365	-0-	17	1	1555	3	N	12					175
							13	9									
07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	10	1	1575	3	N	17					192
							19	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1623	3	N	6					198
							7	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	13	1	1591	3	N	-0-	183	1			15
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	14	1	1556	3	N	77					92
							85	9									
11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	17	1	1399	3	N	17					109
							19	9									
12	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	12	1	1412	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 17,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	45	1	2417	3	N	-0-					202
02	2632	N	2474	-0-	-158	-0-	49	1	2395	3	N	27	199	1			30
							30	9									
03	2883	N	2363	-0-	-520	-0-	37	1	2326	3	N	-0-					30
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	49	1	2505	3	N	4					34
							4	9									
05	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	54	1	2592	3	N	1					35
							1	9									
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	49	1	2626	3	N	12					47
							13	9									
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	48	1	2803	3	N	3					50
							3	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	48	1	2677	3	N	7					57
							8	9									
09	2700	N	2683	-0-	-17	-0-	55	1	2626	3	N	2					59
							2	9									
10	2852	N	2470	-0-	-382	-0-	53	1	2417	3	N	-0-					59
11	2640	N	2533	-0-	-107	-0-	58	1	2475	3	N	-0-					59
12	2759	N	2698	-0-	-61	-0-	59	1	2631	3	N	7					66
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	3	N	-0-					245
							1	4									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	81	1	446	3	N	-0-					245
							2	4									
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	1	3	N	-0-					245
							1	4									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	725	3	N	-0-					245
							2	4									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	164	1	1594	3	N	20					265
							2	4	22	9							
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	3	N	-0-					265
							1	4									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	141	1	1475	3	N	31					296
							1	4	34	9							
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	111	1	1230	3	N	-0-					296
							2	4									
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	152	1	1493	3	N	1					297
							2	4	1	9							
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	146	1	1390	3	N	-0-					297
							2	4									
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	126	1	1210	3	N	-0-					297
							2	4									
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	4			N	-0-					297

TOTAL GAS PROD: 13,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	35	1	1877	3	N	-0-					153
							1	4									
02	1876	N	1804	-0-	-72	-0-	46	1	1756	3	N	-0-					153
							2	4									
03	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	25	1	1877	3	N	-0-					153
							1	4									
04	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	32	1	1796	3	N	-0-					153
							2	4									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	41	1	2010	3	N	-0-					153
							2	4									
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	36	1	1922	3	N	-0-					153
							1	4									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	35	1	2005	3	N	-0-					153
							1	4									
08	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	38	1	1939	3	N	-0-					153
							2	4									
09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	43	1	1890	3	N	3					156
							2	4	3	9							
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	45	1	1877	3	N	10					166
							2	4	11	9							
11	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	36	1	1682	3	N	10	164	1			12
							2	4	11	9							
12	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	42	1	1907	3	N	-0-					12
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	3	1	402	3	N	9					54
							1	4	10	9							
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	3	1	418	3	N	12					66
							2	4	13	9							
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	3	1	488	3	N	8					74
							1	4	9	9							
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	526	3	N	13					87
							2	4	14	9							
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	11	1	459	3	N	-0-					87
							2	4									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	487	3	N	10					97
							1	4	11	9							
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	5	1	490	3	N	12					109
							1	4	13	9							
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	490	3	N	17					126
							2	4	19	9							
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	6	1	470	3	N	12					138
							2	4	13	9							
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	556	3	N	30					168
							2	4	33	9							
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	9	1	665	3	N	-0-					168
							2	4									
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	727	3	N	-0-					168
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	26	1 2 4	2184	3	N	-0-					15
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	27	1 2 4	2079	3	N	-0-					15
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	23	1 1 4	2570	3	N	-0-					15
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	32	1 2 4	2444	3	N	-0-					15
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	34	1 2 4	2555	3	N	-0-					15
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	28	1 1 4	2355	3	N	-0-					15
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	33	1 1 4	2393	3	N	-0-					15
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	28	1 2 4	2407	3	N	-0-					15
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	36	1 2 4	2432	3	N	-0-					15
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	35	1 2 4	2423	3	N	-0-					15
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	38	1 2 4	2296	3	N	-0-					15
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	41	1 2 4	2262	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	56	1	2189	3	N	15					208
							1	4	17	9							
02	2044	N	1907	-0-	-137	-0-	56	1	1849	3	N	-0-					208
							2	4									
03	2387	N	1937	-0-	-450	-0-	40	1	1855	3	N	37					245
							1	4	41	9							
04	2190	N	1883	-0-	-307	-0-	55	1	1815	3	N	10					255
							2	4	11	9							
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	60	1	1941	3	N	22					277
							2	4	24	9							
06	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	39	1	1673	3	N	10					287
							1	4	11	9							
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	51	1	2320	3	N	14					301
							1	4	15	9							
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	52	1	2283	3	N	-0-					301
							2	4									
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2107	3	N	33					334
							2	4	36	9							
10	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	54	1	2005	3	N	1	185	1			150
							2	4	1	9							
11	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	52	1	1998	3	N	-0-					150
							2	4									
*12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	78	1	2656	3	N	-0-					150
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 25,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	11	1	1217	3	N	-0-					29
							1	4									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	30	1	1613	3	N	-0-					29
							2	4									
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	20	1	1825	3	N	3					32
							1	4	3	9							
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	669	3	N	-0-					32
							2	4									
05	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	26	1	1390	3	N	3					35
							2	4	3	9							
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	29	1	1752	3	N	7					42
							1	4	8	9							
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	24	1	1717	3	N	-0-					42
							1	4									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	29	1	1732	3	N	8					50
							2	4	9	9							
09	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	29	1	1481	3	N	4					54
							2	4	4	9							
10	1736	N	1242	-0-	-494	-0-	23	1	1217	3	N	-0-					54
							2	4									
11	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	28	1	1533	3	N	-0-					54
							2	4									
12	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	26	1	1165	3	N	-0-					54
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	40	1	2092	3	N	-0-					250
							1	4									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	38	1	1869	3	N	32					282
							2	4	35	9							
03	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	29	1	2002	3	N	20					302
							1	4	22	9							
04	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	41	1	1957	3	N	4					306
							2	4	4	9							
05	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	45	1	2017	3	N	27					333
							2	4	30	9							
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	39	1	1946	3	N	3					336
							1	4	3	9							
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	39	1	2034	3	N	39					375
							1	4	43	9							
08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	43	1	2022	3	N	4	190	1			189
							2	4	4	9							
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	3	N	1					190
							2	4	1	9							
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	57	1	2110	3	N	-0-					190
							2	4									
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	62	1	2094	3	N	158					348
							2	4	174	9							
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	80	1	2160	3	N	5					353
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 25,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	58	1	2374	3	N	-0-					60
							1	4									
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	45	1	2652	3	N	-0-					60
							2	4									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	28	1	2416	3	N	-0-					60
							1	4									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	45	1	2642	3	N	-0-					60
							2	4									
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	45	1	2592	3	N	-0-					60
							2	4									
06	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	31	1	1901	3	N	62	60	5			62
							1	4	68	9							
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	34	1	2759	3	N	9					71
							1	4	10	9							
08	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	25	1	2135	3	N	5					76
							2	4	6	9							
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	29	1	2274	3	N	6					82
							2	4	7	9							
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	35	1	2374	3	N	26					108
							2	4	29	9							
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	31	1	2114	3	N	10					118
							2	4	11	9							
12	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	29	1	2268	3	N	6					124
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 29,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	37	1	1890	3	N	-0-					230
								1 4									
02	1764	N	1497	-0-	-267	-0-	36	1	1459	3	N	-0-					230
								2 4									
03	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	29	1	1717	3	N	-0-					230
								1 4									
04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	41	1	1797	3	N	-0-					230
								2 4									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	52	1	1932	3	N	-0-					230
								2 4									
06	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	44	1	1167	3	N	4					234
								1 4	4	9							
07	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	33	1	1571	3	N	-0-					234
								1 4									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	38	1	1944	3	N	16					250
								2 4	18	9							
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	38	1	1803	3	N	24	30	5			244
								2 4	26	9							
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	38	1	1987	3	N	-0-	10	5			234
								2 4									
11	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	35	1	1617	3	N	18	18	5			234
								2 4	20	9							
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	53	1	2150	3	N	-0-					234
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 21,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	871	-0-	-152	-0-	28	1	842	3	N	-0-					102
								1 4									
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	48	1	695	3	N	-0-					102
								2 4									
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	15	1	2807	3	N	-0-					102
								1 4									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	3	N	2					104
								2 4	2	9							
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	41	1	1432	3	N	-0-					104
								2 4									
06	2730	N	1198	-0-	-1532	-0-	30	1	1165	3	N	2					106
								1 4	2	9							
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	35	1	1234	3	N	2					108
								1 4	2	9							
08	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	30	1	1216	3	N	-0-					108
								2 4									
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	32	1	1107	3	N	1					109
								2 4	1	9							
10	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	31	1	1156	3	N	-0-					109
								2 4									
11	1200	N	838	-0-	-362	-0-	17	1	819	3	N	-0-					109
								2 4									
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	24	1	1182	3	N	-0-					109
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 15,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-		89	1 4	2952	3	N	-0-					50
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-		115	1 4	2641	3	N	51					101
								2		56	9							
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-		70	1 4	2872	3	N	-0-					101
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-		100	1 4	3027	3	N	17					118
								2		19	9							
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-		111	1 4	3241	3	N	-0-					118
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-		98	1 4	3135	3	N	-0-					118
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-		95	1 4	3319	3	N	-0-					118
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-		112	1 4	3281	3	N	-0-					118
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-		122	1 4	3231	3	N	-0-					118
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-		102	1 4	2952	3	N	-0-					118
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		122	1 4	3176	3	N	23					141
								2		25	9							
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-		140	1 4	3410	3	N	10					151
								2		11	9							

TOTAL GAS PROD: 38,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	N	1172	-0-	-192	-0-		17	1 4	1154	3	N	-0-					71
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		33	1 4	1158	3	N	-0-					71
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-		16	1 4	1166	3	N	50	37	5			84
								1		55	9							
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		19	1 4	1161	3	N	-0-	50	5			34
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-		26	1 4	1212	3	N	37					71
								2		41	9							
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-		17	1 4	1158	3	N	-0-					71
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-		16	1 4	1185	3	N	-0-					71
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-		16	1 4	1184	3	N	-0-					71
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-		21	1 4	1140	3	N	-0-					71
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-		21	1 4	1154	3	N	-0-					71
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-		25	1 4	1120	3	N	-0-					71
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		31	1 4	1177	3	N	-0-					71
								2										

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	13	1	1326	3	N	-0-	10	5			176
							1	4									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	19	1	1315	3	N	-0-					176
							2	4									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	16	1	1480	3	N	-0-					176
							1	4									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	23	1	1392	3	N	-0-					176
							2	4									
05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	25	1	1416	3	N	29					205
							2	4	32	9							
06	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	23	1	1268	3	N	3					208
							1	4	3	9							
07	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	20	1	1243	3	N	-0-					208
							1	4									
08	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	21	1	1228	3	N	-0-					208
							2	4									
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	24	1	1201	3	N	26	175	1			59
							2	4	29	9							
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	28	1	1326	3	N	25					84
							2	4	28	9							
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	26	1	1242	3	N	-0-					84
							2	4									
12	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	22	1	993	3	N	-0-					84
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	227	-0-	-21	-0-	4	1	222	3	N	-0-					7
							1	4									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					7
							2	4									
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	2	1	249	3	N	-0-					7
							1	4									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	-0-					7
							2	4									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	-0-					7
							2	4									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	N	53					60
							1	4	58	9							
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	3	1	240	3	N	-0-					60
							1	4									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	N	-0-	53	5			7
							2	4									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	5	1	277	3	N	-0-					7
							2	4									
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	3	1	222	3	N	-0-					7
							2	4									
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	3	1	208	3	N	-0-					7
							2	4									
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	4	1	181	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	68	1	2486	3	N	15					207
								1 4	17	9							
02	2212	N	1997	-0-	-215	-0-	70	1	1924	3	N	1					208
								2 4	1	9							
03	2697	N	1999	-0-	-698	-0-	55	1	1943	3	N	-0-					208
								1 4									
04	2310	N	1940	-0-	-370	-0-	78	1	1851	3	N	8	186	1			30
								2 4	9	9							
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	86	1	1914	3	N	9					39
								2 4	10	9							
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	68	1	1832	3	N	1					40
								1 4	1	9							
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	66	1	1888	3	N	-0-					40
								1 4									
08	3100	N	3284	-0-	184	184	116	1	3166	3	N	-0-					40
								2 4									
09	3000	N	3039	-0-	39	223	137	1	2894	3	N	5					45
								2 4	6	9							
10	2836	N	2613	-0-	-223	-0-	125	1	2486	3	N	-0-					45
								2 4									
11	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	109	1	2519	3	N	-0-					45
								2 4									
12	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	142	1	2805	3	N	-0-					45
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 28,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	849	3	N	-0-					188
								1 4									
02	2156	N	102	-0-	-2054	-0-	10	1	90	3	N	-0-					188
								2 4									
03	3100	N	3628	-0-	528	528	67	1	3560	3	N	-0-					188
								1 4									
04	3000	N	4720	-0-	1720	2248	144	1	4564	3	N	9					197
								2 4	10	9							
05	3100	N	1266	-0-	-1834	414	46	1	1218	3	N	-0-					197
								2 4									
06	3516	X	3102	-0-	-414	-0-	85	1	3016	3	N	-0-					197
								1 4									
07	3007	X	68	-0-	-2939	-0-	2	1	65	3	N	-0-					197
								1 4									
08	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	2	4			N	-0-					197
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	94	1	3927	3	N	-0-					197
								2 4									
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	93	1	3535	3	N	-0-					197
								2 4									
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	101	1	3018	3	N	-0-					197
								2 4									
12	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	86	1	2471	3	N	-0-					197
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 27,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	61	1 4	1424	3	N	-0-					106
02	1568	N	975	-0-	-593	-0-	45	1 2 4	928	3	N	-0-					106
03	1767	N	1236	-0-	-531	-0-	40	1 1 4	1195	3	N	-0-					106
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	59	1 2 4	1257	3	N	-0-					106
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1 2 4	1128	3	N	-0-					106
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	57	1 1 4	1384	3	N	-0-					106
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	54	1 1 4	1276	3	N	-0-					106
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1 2 4	1216	3	N	-0-					106
09	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	66	1 2 4	1122	3	N	-0-					106
10	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	69	1 2 4	1124	3	N	-0-					106
11	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	62	1 2 4	1053	3	N	-0-					106
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	68	1 2 4	1105	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	38	1 1 4	2475 113	3 9	N	103					328
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	49	1 2 4	2284	3	N	-0-					328
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	32	1 1 4	2862	3	N	-0-					328
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	47	1 2 4	2712 87	3 9	N	79	194	1			213
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	54	1 2 4	2761 69	3 9	N	63					276
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	42	1 1 4	2598	3	N	-0-					276
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	38	1 1 4	2651 14	3 9	N	13					289
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	43	1 2 4	2636 7	3 9	N	6	194	1			101
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	44	1 2 4	2502 46	3 9	N	42					143
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	50	1 2 4	2589 35	3 9	N	32					175
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	46	1 2 4	2493 96	3 9	N	87	160	1			102
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	48	1 2 4	2574 2	3 9	N	2					104

TOTAL GAS PROD: 32,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1914	N	1914	-0-	-0-		-0-		46	1	1867	3	N	-0-					286
									1	4									
02	2100	N	2100	-0-	-0-		-0-		54	1	2044	3	N	-0-					286
									2	4									
03	1798	N	1586	-0-	-212		-0-		25	1	1560	3	N	-0-					286
									1	4									
04	2128	N	2128	-0-	-0-		-0-		44	1	2025	3	N	52					338
									2	4	57	9							
05	1798	N	1776	-0-	-22		-0-		43	1	1731	3	N	-0-					338
									2	4									
06	2278	N	2278	-0-	-0-		-0-		43	1	2234	3	N	-0-					338
									1	4									
07	2424	N	2424	-0-	-0-		-0-		43	1	2380	3	N	-0-					338
									1	4									
08	2062	N	2062	-0-	-0-		-0-		41	1	2019	3	N	-0-					338
									2	4									
09	2152	N	2152	-0-	-0-		-0-		50	1	2038	3	N	56	45	5			349
									2	4	62	9							
10	1907	N	1907	-0-	-0-		-0-		38	1	1867	3	N	-0-	192	1			157
									2	4									
11	2016	N	2016	-0-	-0-		-0-		42	1	1972	3	N	-0-					157
									2	4									
*12	2027	N	2027	-0-	-0-		-0-		42	1	1983	3	N	-0-					157
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2958	-0-	-111		-0-		41	1	2850	3	N	60					235
									1	4	66	9							
02	2772	X	2661	-0-	-111		-0-		51	1	2578	3	N	27					262
									2	4	30	9							
03	3038	X	2781	-0-	-257		-0-		34	1	2737	3	N	8					270
									1	4	9	9							
04	2940	X	2618	-0-	-322		-0-		45	1	2571	3	N	-0-					270
									2	4									
05	3038	X	2222	-0-	-816		-0-		47	1	2165	3	N	6					276
									3	4	7	9							
06	3000	N	3304	-0-	304		304		51	1	3122	3	N	118	187	1			207
									1	4	130	9							
07	3100	N	3636	-0-	536		840		48	1	3236	3	N	319	358	1			168
									1	4	351	9							
08	3100	N	2993	-0-	-107		733		43	1	2532	3	N	379	379	1			168
									1	4	417	9							
09	5969	X	5236	-0-	-733		-0-		204	1	4891	3	N	126					294
									2	4	139	9							
10	5436	X	5436	-0-	-0-		-0-		220	1	4968	3	N	224	187	1			331
									2	4	246	9							
11	4922	X	4922	-0-	-0-		-0-		213	1	4472	3	N	214	191	1			354
									2	4	235	9							
*12	4951	X	4951	-0-	-0-		-0-		220	1	4605	3	N	113	178	1			289
									2	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 43,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	111	1	3315	3	N	-0-					234
							1	4									
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	120	1	2154	3	N	38					272
							2	4	42	9							
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	96	1	3268	3	N	-0-					272
							1	4									
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2600	3	N	89	50	5			311
							3	4	98	9							
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	69	1	2307	3	N	11	187	1			135
							2	4	12	9							
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	111	1	2655	3	N	9					144
							1	4	10	9							
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	118	1	2928	3	N	22					166
							1	4	24	9							
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	114	1	2557	3	N	34					200
							2	4	37	9							
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	138	1	2750	3	N	-0-					200
							2	4									
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	135	1	2569	3	N	-0-					200
							2	4									
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	131	1	2388	3	N	2	167	1			35
							2	4	2	9							
*12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	142	1	2636	3	N	-0-					35
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 33,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	36	1	1941	3	N	-0-					104
							1	4									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	53	1	1688	3	N	4					108
							2	4	4	9							
03	2604	N	2024	-0-	-580	-0-	28	1	1906	3	N	81	45	5			144
							1	4	89	9							
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	47	1	1934	3	N	-0-					144
							2	4									
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	40	1	1877	3	N	-0-	48	5			96
							2	4									
06	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	33	1	1805	3	N	-0-					96
							1	4									
07	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	34	1	1848	3	N	-0-					96
							1	4									
08	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	34	1	1863	3	N	-0-					96
							2	4									
09	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	38	1	1772	3	N	-0-					96
							2	4									
10	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	40	1	1665	3	N	-0-					96
							2	4									
11	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	38	1	1638	3	N	-0-					96
							2	4									
12	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					96
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	46	1	1793	3	N	-0-					203
							1	4									
02	1988	N	1799	-0-	-189	-0-	58	1	1720	3	N	17	187	1			33
							2	4	19	9							
03	2232	N	1588	-0-	-644	-0-	27	1	1560	3	N	-0-					33
							1	4									
04	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	53	1	1608	3	N	1					34
							2	4	1	9							
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	65	1	1972	3	N	-0-					34
							2	4									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	49	1	1744	3	N	-0-					34
							1	4									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	49	1	1886	3	N	10					44
							1	4	11	9							
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	64	1	2034	3	N	3					47
							2	4	3	9							
09	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	55	1	1647	3	N	-0-					47
							2	4									
10	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	53	1	1598	3	N	3					50
							2	4	3	9							
11	2040	N	1516	-0-	-524	-0-	54	1	1458	3	N	2					52
							2	4	2	9							
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	56	1	1721	3	N	-0-					52
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1931	-0-	-1324	-0-	81	1	1849	2	N	-0-					84
							1	4									
02	2576	X	1572	-0-	-1004	-0-	69	1	1501	2	N	-0-					84
							2	4									
03	2387	X	1699	-0-	-688	-0-	68	1	1613	2	N	15					99
							1	4	17	9							
04	2070	X	1252	-0-	-818	-0-	81	1	1168	2	N	-0-					99
							3	4									
05	2139	X	1219	-0-	-920	-0-	37	1	1180	2	N	-0-					99
							2	4									
06	1020	N	509	-0-	-511	-0-	8	1	500	2	N	-0-					99
							1	4									
07	1054	N	880	-0-	-174	-0-	12	1	867	2	N	-0-					99
							1	4									
08	1054	N	880	-0-	-174	-0-	14	1	864	2	N	-0-					99
							2	4									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	14					113
							2	4	15	9							
10	868	N	525	-0-	-343	-0-	53	1	470	2	N	-0-					113
							2	4									
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	82	1	679	2	N	-0-					113
							2	4									
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	N	3					116
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 12,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	3			N	-0-					25
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	N	5					30
03	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					30
04	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			N	-0-					30
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					30
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					30
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					30
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					30
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		1767	N	1608	-0-	-159	-0-	22	1	1566	3	N	17					170
								1	4	19	9							
02		1456	N	1406	-0-	-50	-0-	24	1	1380	3	N	-0-					170
								2	4									
03		1643	N	1434	-0-	-209	-0-	17	1	1416	3	N	-0-					170
								1	4									
04		1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	25	1	1446	3	N	69					239
								2	4	76	9							
05		1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	31	1	1684	3	N	26					265
								2	4	29	9							
06		1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	26	1	1598	3	N	29					294
								1	4	32	9							
07		1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	26	1	1719	3	N	27					321
								1	4	30	9							
08		1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	29	1	1708	3	N	-0-	196	1			125
								2	4									
09		1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	32	1	1629	3	N	3					128
								2	4	3	9							
10		1767	N	1598	-0-	-169	-0-	30	1	1566	3	N	-0-					128
								2	4									
11		1680	N	1625	-0-	-55	-0-	33	1	1590	3	N	-0-					128
								2	4									
12		1736	N	1661	-0-	-75	-0-	33	1	1626	3	N	-0-					128
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

01	1085	N	461	-0-	-624	-0-	9	1	451	3	N	-0-					13
							1	4									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	12	1	645	3	N	-0-					13
							2	4									
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	7	1	458	3	N	49					62
							1	4	54	9							
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	685	3	N	-0-					62
							2	4									
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	12	1	550	3	N	-0-					62
							2	4									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	15	1	785	3	N	-0-					62
							1	4									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	13	1	809	3	N	-0-					62
							1	4									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	N	-0-					62
							2	4									
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	13	1	590	3	N	-0-					62
							2	4									
10	837	N	558	-0-	-279	-0-	11	1	545	3	N	-0-					62
							2	4									
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	N	-0-					62
							2	4									
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	716	3	N	-0-					62
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	11	1 4	1039	3	N	-0-					52
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	15	1 2 4	1173	3	N	-0-					52
03	1271	N	991	-0-	-280	-0-	10	1 1 4	980	3	N	-0-					52
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	19	1 2 4	1292	3	N	-0-					52
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	20	1 2 4	1308	3	N	-0-					52
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	15	1 1 4	1158	3	N	-0-					52
07	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	49	1 1 4	1174	3	N	-0-					52
08	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	33	1 2 4	975	3	N	-0-					52
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	14	1 2 4	977 35	3 9	N	32					84
10	1209	N	714	-0-	-495	-0-	10	1 2 4	702	3	N	-0-					84
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	12	1 2 4	1025	3	N	-0-					84
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	17	1 2 4	864	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 12,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	53	1 1 4	2980	3	N	-0-					81
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	59	1 2 4	2388	3	N	-0-					81
03	2542	N	2025	-0-	-517	-0-	35	1 1 4	1989	3	N	-0-					81
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	66	1 2 4	2704	3	N	-0-					81
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	67	1 2 4	2670	3	N	-0-					81
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	61	1 1 4	2563	3	N	-0-					81
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	66	1 1 4	2833 110	3 9	N	100					181
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	69	1 2 4	2802	3	N	-0-	164	1			17
09	3000	N	3494	-0-	494	494	91	1 2 4	3390 11	3 9	N	10					27
10	3100	N	3058	-0-	-42	452	76	1 2 4	2980	3	N	-0-					27
11	3000	N	3036	-0-	36	488	80	1 2 4	2954	3	N	-0-					27
*12	3407	X	2919	-0-	-488	-0-	76	1 2 4	2841	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 34,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1730	-0-		-347	-0-		27	1	1702	3	N	-0-					69
									1	4									
02	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-		30	1	1649	3	N	20					89
									2	4	22	9							
03	2108	N	1513	-0-		-595	-0-		20	1	1492	3	N	-0-					89
									1	4									
04	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-		36	1	1968	3	N	17					106
									2	4	19	9							
05	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-		41	1	2000	3	N	5					111
									2	4	6	9							
06	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-		38	1	2117	3	N	5					116
									1	4	6	9							
07	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-		35	1	2165	3	N	-0-					116
									1	4									
08	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-		39	1	2103	3	N	-0-					116
									2	4									
09	2160	N	1939	-0-		-221	-0-		39	1	1889	3	N	8					124
									2	4	9	9							
10	2201	N	1699	-0-		-502	-0-		32	1	1665	3	N	-0-					124
									2	4									
11	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-		42	1	2071	3	N	-0-					124
									2	4									
*12	2931	N	2931	-0-		-0-	-0-		70	1	2851	3	N	7					131
									2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 24,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2437	X	2437	-0-		-0-	-0-		13	1	2423	3	N	-0-					151
									1	4									
02	2511	X	2511	-0-		-0-	-0-		2509	3	2	4	N	-0-					151
03	1860	X	1718	-0-		-142	-0-		1661	3	1	4	N	51	178	1			24
									56	9									
04	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-		2438	3	2	4	N	-0-					24
05	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-		2311	3	2	4	N	-0-					24
06	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-		2378	3	1	4	N	-0-					24
07	3019	N	3019	-0-		-0-	-0-		2982	3	1	4	N	33					57
									36	9									
08	2891	N	2891	-0-		-0-	-0-		2889	3	2	4	N	-0-					57
09	2830	N	2830	-0-		-0-	-0-		2828	3	2	4	N	-0-					57
10	2425	N	2425	-0-		-0-	-0-		2423	3	2	4	N	-0-					57
11	2769	N	2769	-0-		-0-	-0-		2767	3	2	4	N	-0-					57
*12	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-		2309	3	2	4	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 30,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1646	-0-		-59	-0-		1646	3			N	-0-					27
02	1624	N	1543	-0-		-81	-0-		1530	3	13	9	N	12					39
03	1767	N	1643	-0-		-124	-0-		1643	3			N	-0-					39
04	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-		1694	3	11	9	N	10					49
05	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-		1745	3			N	-0-					49
06	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-		1680	3			N	-0-					49
07	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-		1775	3			N	-0-					49
08	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-		1740	3	7	9	N	6					55
09	1680	N	1528	-0-		-152	-0-		1522	3	6	9	N	5					60
10	1767	N	1654	-0-		-113	-0-		1646	3	8	9	N	7					67
11	1680	N	1542	-0-		-138	-0-		1532	3	10	9	N	9					76
*12	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-		1673	3	11	9	N	10					86

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	15	1 1 4	1057	3	N	-0-			22
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1 2 4	1400	3	N	-0-			22
03	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	13	1 1 4	1073	3	N	-0-			22
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	27	1 2 4	1418	3	N	-0-			22
05	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	34	1 2 4	1376	3	N	-0-			22
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1 1 4	1221	3	N	-0-			22
07	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	27	1 1 4	1193	3	N	-0-			22
08	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	32	1 2 4	1251	3	N	-0-			22
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	32	1 2 4	1100	3	N	-0-			22
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	24	1 2 4	1151	3	N	-0-			22
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	32	1 2 4	1092	3	N	-0-			22
12	1178	N	960	-0-	-218	-0-	31	1 2 4	927	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	17	1	1938	3	N	-0-					27
							1	4									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	26	1	1586	3	N	-0-					27
							2	4									
03	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	17	1	1350	3	N	-0-					27
							1	4									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	29	1	1570	3	N	-0-					27
							2	4									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	38	1	1838	3	N	-0-					27
							2	4									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	27	1	1420	3	N	-0-					27
							1	4									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	30	1	1790	3	N	-0-					27
							1	4									
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1429	3	N	-0-					27
							2	4									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1555	3	N	-0-					27
							2	4									
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	41	1	1938	3	N	8					35
							2	4	9	9							
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2023	3	N	-0-					35
							2	4									
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	47	1	1986	3	N	24					59
							2	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

*01	4495	X	3917	-0-	-578	-0-	3917	3			N	-0-					257
02	4060	X	3867	-0-	-193	-0-	3867	3			N	-0-					257
03	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	4310	3			N	-0-					257
04	4230	X	4124	-0-	-106	-0-	4124	3			N	-0-					257
05	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	4205	3			N	-0-					257
06	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	3975	3			N	-0-					257
07	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	3891	3			N	-0-					257
08	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	3857	3			N	-0-					257
09	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	3791	3			N	-0-					257
10	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3917	3			N	-0-					257
11	3990	X	3655	-0-	-335	-0-	3655	3			N	-0-					257
12	3906	X	3469	-0-	-437	-0-	3467	3	2	9	N	2	184	1			75

TOTAL GAS PROD: 46,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	21	1	1834	3	N	-0-					133
							1	4									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	26	1	1890	3	N	-0-					133
							2	4									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	16	1	1804	3	N	-0-					133
							1	4									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	24	1	1992	3	N	-0-					133
							2	4									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	29	1	2035	3	N	-0-					133
							2	4									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	25	1	1931	3	N	-0-					133
							1	4									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	25	1	1966	3	N	20					153
							1	4	22	9							
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	24	1	2003	3	N	-0-					153
							2	4									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	32	1	1818	3	N	60					213
							2	4	66	9							
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	26	1	1756	3	N	40	40	5			213
							2	4	44	9							
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-					213
							2	4									
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	30	1	1967	3	N	-0-					213
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3374	-0-	274	274	4	1	3369	3	N	-0-					77
							1	4									
*02	683	N	409	-0-	-274	-0-	7	1	400	3	N	-0-					77
							2	4									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	338	3	N	52					129
							1	4	57	9							
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	27					156
							2	4	30	9							
*05	465	N	244	-0-	-221	-0-	4	1	221	3	N	15	169	1			2
							2	4	17	9							
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	5	1	390	3	N	-0-					2
							1	4									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	419	3	N	-0-					2
							1	4									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-					2
							2	4									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	3	N	-0-					2
							2	4									
10	3100	N	3587	-0-	487	487	216	1	3369	3	N	-0-					2
							2	4									
*11	3000	N	3836	-0-	836	1323	210	1	3417	3	N	188	183	1			7
							2	4	207	9							
*12	3100	N	3063	-0-	-37	1286	216	1	2845	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			N	-0-					156
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					156
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	439	3	91	9	N	83	197	1			42
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	N	2					44
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	300	3	14	9	N	13					57
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					57
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					57
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	3	6	9	N	5					62
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					62
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					62
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					62
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2296	-0-	-2943	-0-	116	1	2179	2	N	-0-					87
							1	4									
02	4732	X	3690	-0-	-1042	-0-	164	1	3524	2	N	-0-					87
							2	4									
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	191	1	5086	2	N	-0-					87
							1	4									
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	218	1	4294	2	N	-0-					87
							2	4									
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	146	1	4365	2	N	52					139
							2	4	57	9							
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	215	1	4164	2	N	27					166
							1	4	30	9							
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	171	1	3799	2	N	10					176
							2	4	11	9							
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	187	1	3776	2	N	-0-					176
							2	4									
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	186	1	3531	2	N	27	179	1			24
							2	4	30	9							
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	168	1	3349	2	N	13					37
							2	4	14	9							
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	225	1	3994	2	N	-0-					37
							2	4									
12	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	145	1	2572	2	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 46,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					54
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					54
03	2604	N	2314	-0-	-290	-0-	2314	3			N	-0-					54
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2413	3	31	9	N	28					82
05	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2440	3	1	4	N	-0-					82
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					82
07	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2450	3			N	-0-					82
08	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2350	3			N	-0-					82
09	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	2263	3			N	-0-					82
10	2449	N	2094	-0-	-355	-0-	2094	3			N	-0-					82
11	2280	N	1959	-0-	-321	-0-	1949	3	10	9	N	9					91
12	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	2037	3	7	9	N	6					97

TOTAL GAS PROD: 26,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	37	1	1654	3	N	-0-					97
							1	4									
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	38	1	1403	3	N	16					113
							2	4	18	9							
03	2015	N	1637	-0-	-378	-0-	34	1	1585	3	N	15					128
							1	4	17	9							
04	1650	N	1263	-0-	-387	-0-	41	1	1220	3	N	-0-					128
							2	4									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	60	1	2015	3	N	-0-					128
							2	4									
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	41	1	1513	3	N	-0-					128
							1	4									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1792	3	N	6					134
							1	4	7	9							
08	2077	N	1725	-0-	-352	-0-	43	1	1680	3	N	-0-					134
							2	4									
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	47	1	1646	3	N	-0-					134
							2	4									
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	46	1	1645	3	N	-0-					134
							2	4									
11	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	41	1	1498	3	N	21					155
							2	4	23	9							
12	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	46	1	1548	3	N	-0-					155
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	10	1	1244	3	N	-0-					97
							1	4									
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	11	1	1149	3	N	-0-					97
							2	4									
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	9	1	1210	3	N	4					101
							1	4	4	9							
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	13	1	1148	3	N	-0-					101
							2	4									
05	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	14	1	1173	3	N	-0-					101
							2	4									
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	10	1	1149	3	N	-0-					101
							1	4									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	3	N	57					158
							1	4	63	9							
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	18	1	1418	3	N	-0-					158
							2	4									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	20	1	1337	3	N	-0-					158
							2	4									
10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	18	1	1244	3	N	-0-					158
							2	4									
11	1380	N	992	-0-	-388	-0-	17	1	973	3	N	-0-					158
							2	4									
12	1395	N	932	-0-	-463	-0-	20	1	910	3	N	-0-					158
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	11	1	1572	3	N	-0-					150
							1	4									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	11	1	1019	3	N	-0-					150
							2	4									
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	8	1	972	3	N	40					190
							1	4	44	9							
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	12	1	1064	3	N	-0-					190
							2	4									
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	13	1	1091	3	N	-0-					190
							2	4									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	3	N	-0-					190
							1	4									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	12	1	1150	3	N	-0-					190
							1	4									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	12	1	1147	3	N	-0-					190
							2	4									
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	18	1	1308	3	N	13	188	1			15
							2	4	14	9							
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	24	1	1572	3	N	24					39
							2	4	26	9							
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	20	1	1558	3	N	1					40
							2	4	1	9							
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1450	3	N	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	113	1	1284	3	N	53					202
							1	4	58	9							
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	118	1	1223	3	N	3					205
							2	4	3	9							
03	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	103	1	1384	3	N	46					251
							1	4	51	9							
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	140	1	1283	3	N	-0-	169	1			82
							2	4									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	131	1	1172	3	N	258	191	1			149
							3	4	284	9							
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	121	1	1221	3	N	37					186
							1	4	41	9							
07	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	128	1	1317	3	N	32					218
							2	4	35	9							
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	144	1	1420	3	N	127	187	1	67	5	91
							2	4	140	9							
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	154	1	1325	3	N	65					156
							2	4	72	9							
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	155	1	1368	3	N	72					228
							2	4	79	9							
11	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	135	1	1288	3	N	50	197	1			81
							2	4	55	9							
12	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	148	1	1300	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	19	1	1325 3	N	7			71
							1	4	8 9					
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	27	1	1685 3	N	-0-			71
							2	4						
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	19	1	1810 3	N	-0-			71
							2	4						
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	22	1	1662 3	N	-0-			71
							2	4						
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1859 3	N	-0-			71
							2	4						
06	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	23	1	1729 3	N	-0-			71
							1	4						
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	26	1	1812 3	N	-0-			71
							1	4						
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	30	1	1805 3	N	-0-			71
							2	4						
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	39	1	1867 3	N	5			76
							2	4	6 9					
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	40	1	1802 3	N	-0-			76
							2	4						
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	39	1	1772 3	N	-0-			76
							2	4						
12	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	38	1	1819 3	N	-0-			76
							2	4						

TOTAL GAS PROD: 21,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	18	1	1159 3	N	-0-			111
							1	4						
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	29	1	986 3	N	-0-			111
							2	4						
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	17	1	1232 3	N	-0-			111
							1	4						
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	26	1	1161 3	N	-0-			111
							2	4						
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1248 3	N	-0-			111
							2	4						
06	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	26	1	972 3	N	20			131
							1	4	22 9					
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	39	1	1247 3	N	15			146
							1	4	17 9					
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	42	1	1235 3	N	-0-			146
							2	4						
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	46	1	1193 3	N	-0-			146
							2	4						
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	44	1	1159 3	N	49			195
							2	4	54 9					
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	45	1	1226 3	N	-0-			195
							2	4						
12	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	45	1	1193 3	N	25			220
							2	4	28 9					

TOTAL GAS PROD: 14,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	32	1	1525	3	N	-0-					69
							1	4									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	28	1	1269	3	N	-0-					69
							2	4									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1155	3	N	-0-					69
							1	4									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	3	N	-0-					69
							2	4									
05	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	35	1	1244	3	N	-0-					69
							2	4									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	36	1	1666	3	N	-0-					69
							1	4									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	29	1	2076	3	N	-0-					69
							1	4									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	29	1	1913	3	N	-0-					69
							2	4									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	32	1	1889	3	N	-0-					69
							2	4									
10	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	25	1	1525	3	N	-0-					69
							2	4									
11	1680	N	1254	-0-	-426	-0-	29	1	1223	3	N	-0-					69
							2	4									
12	1736	N	1241	-0-	-495	-0-	26	1	1213	3	N	-0-					69
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	825	-0-	-198	-0-	13	1	811	3	N	-0-					92
							1	4									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	27	1	1187	3	N	-0-					92
							2	4									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	N	-0-					92
							1	4									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	54	1	1486	3	N	-0-					92
							2	4									
05	1333	N	527	-0-	-806	-0-	11	1	514	3	N	-0-					92
							2	4									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	28	1	1365	3	N	12					104
							1	4	13	9							
07	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	21	1	1173	3	N	-0-					104
							1	4									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	22	1	1136	3	N	-0-					104
							2	4									
09	1410	N	1072	-0-	-338	-0-	22	1	1048	3	N	-0-					104
							2	4									
10	1209	N	922	-0-	-287	-0-	15	1	905	3	N	-0-					104
							2	4									
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	40	1	1553	3	N	-0-					104
							2	4									
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	30	1	1260	3	N	-0-					104
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2513	-0-	-587	206	2513	3			N	-0-					121
*02	2817	X	2611	-0-	-206	-0-	2589	3	22	9	N	20					141
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					141
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					141
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					141
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					141
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2725	3	2	9	N	2					143
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					143
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					143
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					143
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					143
*12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 31,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	32	1	1715	3	N	-0-					34
							1	4									
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	41	1	1646	3	N	-0-					34
							2	4									
03	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	25	1	1683	3	N	-0-					34
							1	4									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	38	1	1788	3	N	-0-					34
							2	4									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	43	1	1826	3	N	-0-					34
							2	4									
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	37	1	1757	3	N	-0-					34
							1	4									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	38	1	1862	3	N	26					60
							1	4	29	9							
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	3	N	-0-					60
							2	4									
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	45	1	1758	3	N	6					66
							2	4	7	9							
10	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	39	1	1715	3	N	-0-					66
							2	4									
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	44	1	1726	3	N	-0-					66
							2	4									
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	42	1	1716	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	41	1	3268	3	N	7					205
							1	4	8	9							
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	110	1	4334	3	N	-0-					205
							2	4									
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	105	1	5600	3	N	65	167	1	8	5	95
							1	4	72	9							
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	142	1	5136	3	N	31					126
							3	4	34	9							
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	164	1	6225	3	N	148					274
							2	4	163	9							
*06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	168	1	5862	3	N	108	174	1			208
							1	4	119	9							
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	147	1	5178	3	N	14					222
							1	4	15	9							
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	142	1	5053	3	N	3					225
							2	4	3	9							
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	142	1	4745	3	N	152	160	1			217
							2	4	167	9							
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	131	1	4424	3	N	27					244
							2	4	30	9							
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	99	1	3449	3	N	65					309
							2	4	72	9							
*12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	100	1	3815	3	N	17					326
							2	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 59,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1297	-0-	-1183	-0-	26	1	1270	3	N	-0-					323
							1	4									
02	1652	N	1409	-0-	-243	-0-	45	1	1362	3	N	-0-					323
							2	4									
03	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	15	1	1520	3	N	-0-					323
							1	4									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	23	1	1692	3	N	-0-	7	5			316
							2	4									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	29	1	1669	3	N	-0-					316
							2	4									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	20	1	1538	3	N	-0-					316
							1	4									
07	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	21	1	1675	3	N	-0-					316
							1	4									
08	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	20	1	1550	3	N	-0-					316
							2	4									
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	21	1	1435	3	N	-0-					316
							2	4									
10	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	22	1	1510	3	N	-0-					316
							2	4									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	33	1	1558	3	N	-0-					316
							2	4									
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	38	1	1773	3	N	-0-					316
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	48	1 4	1892	3	N	-0-					198
02	1792	N	1746	-0-	-46	-0-	53	1 4	1691	3	N	-0-					198
03	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	40	1 4	1946	3	N	-0-					198
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	59	1 4	1947	3	N	-0-					198
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	63	1 4	1964	3	N	-0-					198
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	52	1 4	1899	3	N	2					200
									2	9							
07	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	52	1 4	1954	3	N	7					207
									8	9							
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	55	1 4	1986	3	N	1					208
									1	9							
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	63	1 4	1914	3	N	2					210
									2	9							
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	74	1 4	2048	3	N	10					220
									11	9							
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1 4	1947	3	N	24					244
									26	9							
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	72	1 4	1998	3	N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 23,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	35	1 4	1295	3	N	-0-					66
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1 4	1137	3	N	-0-					66
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	21	1 4	1371	3	N	-0-					66
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	26	1 4	1255	3	N	-0-					66
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	35	1 4	1368	3	N	-0-					66
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1 4	1368	3	N	-0-					66
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	29	1 4	1429	3	N	-0-					66
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	29	1 4	1408	3	N	3					69
									3	9							
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	36	1 4	1376	3	N	-0-					69
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	37	1 4	1330	3	N	-0-	3	5			66
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	39	1 4	1449	3	N	-0-					66
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	40	1 4	1445	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	N	-0-					44
							1	4									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-					44
							2	4									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	6	1	443	3	N	-0-					44
							1	4									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	N	-0-					44
							2	4									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					44
							2	4									
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	2	1	119	3	N	-0-					44
							1	4									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					44
							1	4									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					44
							2	4									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-					44
							2	4									
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	129	3	N	-0-					44
							2	4									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-					44
							2	4									
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	N	-0-					44
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					168
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					168
03	3038	N	2872	-0-	-166	-0-	2872	3			N	-0-					168
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					168
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2932	3	9	9	N	8					176
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2837	3	4	9	N	4					180
07	2914	N	2912	-0-	-2	-0-	2903	3	9	9	N	8					188
08	2945	N	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					188
09	2850	N	2708	-0-	-142	-0-	2708	3			N	-0-					188
10	2914	N	2820	-0-	-94	-0-	2820	3			N	-0-					188
11	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	2692	3			N	-0-					188
12	2790	N	2623	-0-	-167	-0-	2623	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 33,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	54	1	2463	3	N	-0-					47
								1 4									
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	57	1	2565	3	N	2					49
								2 4	2	9							
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	50	1	3603	3	N	-0-					49
								1 4									
04	3000	N	3279	-0-	279	279	64	1	3210	3	N	3					52
								2 4	3	9							
05	3100	N	3626	-0-	526	805	102	1	3498	3	N	22					74
								2 4	24	9							
06	4133	X	3328	-0-	-805	-0-	91	1	3236	3	N	-0-					74
								1 4									
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	96	1	3245	3	N	-0-					74
								1 4									
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	91	1	3203	3	N	3					77
								2 4	3	9							
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	116	1	3079	3	N	-0-					77
								2 4									
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	113	1	3071	3	N	-0-					77
								2 4									
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	113	1	2982	3	N	-0-					77
								2 4									
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	105	1	3065	3	N	-0-					77
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 38,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	51	1	2914	3	N	-0-					92
								2 4									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	61	1	2872	3	N	12					104
								2 4	13	9							
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	44	1	3070	3	N	-0-					104
								1 4									
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	65	1	2993	3	N	-0-					104
								2 4									
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	67	1	3058	3	N	-0-					104
								2 4									
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	57	1	2873	3	N	-0-					104
								1 4									
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	58	1	2983	3	N	-0-					104
								2 4									
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	61	1	2920	3	N	-0-					104
								2 4									
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	67	1	2792	3	N	-0-					104
								2 4									
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	69	1	2884	3	N	2					106
								2 4	2	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	77	1	2969	3	N	3					109
								2 4	3	9							
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	75	1	3093	3	N	-0-					109
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 36,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	38	3	N	-0-					8
							1	4									
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	1	1	63	3	N	-0-					8
							2	4									
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	4	N	-0-					8
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	16	3	2	4	N	-0-					8
05	2945	X	136	-0-	-2809	-0-	2	1	132	3	N	-0-					8
							2	4									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	227	3	N	-0-					8
							1	4									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	N	-0-					8
							1	4									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-					8
							2	4									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	381	3	N	-0-					8
							2	4									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	N	4					12
							2	4	4	9							
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	3	1	165	3	N	-0-					12
							2	4									
12	403	N	87	-0-	-316	-0-	1	1	84	3	N	-0-					12
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	28	1	3325	3	N	-0-					237
							1	4									
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	3	N	97	18	5			316
							2	4	107	9							
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	23	1	3510	3	N	-0-					316
							1	4									
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	30	1	3207	3	N	78	376	1			18
							2	4	86	9							
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	31	1	3424	3	N	42					60
							2	4	46	9							
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	28	1	3231	3	N	49					109
							1	4	54	9							
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	30	1	3328	3	N	47					156
							1	4	52	9							
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	29	1	3322	3	N	51	188	1			19
							2	4	56	9							
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	32	1	3241	3	N	68					87
							2	4	75	9							
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	34	1	3325	3	N	15					102
							2	4	17	9							
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	34	1	3233	3	N	26					128
							2	4	29	9							
*12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	33	1	3366	3	N	30					158
							2	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 40,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	53	1	4887	3	N	-0-					373
							1	4									
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	188	1	5543	3	N	-0-	200	1			173
							2	4									
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	175	1	6012	3	N	76					249
							1	4	84	9							
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	232	1	5656	3	N	-0-					249
							2	4									
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	166	1	5559	3	N	40					289
							3	4	44	9							
06	6150	X	5438	-0-	-712	-0-	216	1	5221	3	N	-0-					289
							1	4									
07	6355	X	5532	-0-	-823	-0-	215	1	5267	3	N	44					333
							2	4	48	9							
08	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	222	1	5098	3	N	44	196	1			181
							2	4	48	9							
09	5880	X	5122	-0-	-758	-0-	237	1	4862	3	N	19					200
							2	4	21	9							
10	5766	X	5133	-0-	-633	-0-	244	1	4887	3	N	-0-					200
							2	4									
11	5430	X	4233	-0-	-1197	-0-	192	1	4008	3	N	28	169	1			59
							2	4	31	9							
12	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	224	1	4834	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 64,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	17	1	1026	3	N	-0-					57
							1	4									
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	19	1	936	3	N	-0-					57
							2	4									
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	15	1	873	3	N	-0-					57
							1	4									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	24	1	1085	3	N	-0-					57
							2	4									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	3	N	-0-					57
							2	4									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	N	-0-					57
							1	4									
07	1147	N	980	-0-	-167	-0-	20	1	959	3	N	-0-					57
							1	4									
08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	21	1	868	3	N	-0-					57
							2	4									
09	1020	N	827	-0-	-193	-0-	24	1	801	3	N	-0-					57
							2	4									
10	992	N	786	-0-	-206	-0-	30	1	754	3	N	-0-					57
							2	4									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	N	-0-					57
							2	4									
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	19	1	1032	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	N	2572	-0-		-311	-0-	38	1 4	2533	3	N	-0-					111
02	2380	N	2317	-0-		-63	-0-	44	1 2 4	2271	3	N	-0-					111
03	2542	N	2365	-0-		-177	-0-	31	1 1 4	2333	3	N	-0-					111
04	2486	N	2486	-0-		-0-	-0-	50	1 2 4	2434	3	N	-0-					111
05	2573	N	2418	-0-		-155	-0-	53	1 2 4	2363	3	N	-0-					111
06	2280	N	2204	-0-		-76	-0-	42	1 1 4	2161	3	N	-0-					111
07	2573	N	2509	-0-		-64	-0-	47	1 1 4	2461	3	N	-0-					111
08	2418	N	2352	-0-		-66	-0-	45	1 2 4	2305	3	N	-0-					111
09	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	50	1 2 4	2514	3	N	-0-					111
10	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-	60	1 2 4	2533	3	N	-0-					111
11	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	60	1 2 4	2389	3	N	-0-					111
12	2666	N	2359	-0-		-307	-0-	59	1 2 4	2298	3	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 29,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	50	1 4	1950	3	N	-0-					97
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	66	1 2 4	2172	3	N	-0-					97
03	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	40	1 4	2245	3	N	-0-					97
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	45	1 2 4	2319	3	N	-0-					97
05	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	49	1 2 4	2398	3	N	-0-					97
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	42	1 4	2266	3	N	-0-					97
07	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	40	1 4	2389	3	N	-0-					97
08	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	44	1 2 4	2393	3	N	-0-					97
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1 2 4	2344	3	N	-0-					97
10	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	49	1 2 4	2310	3	N	-0-					97
11	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	46	1 2 4	2287	3	N	-0-					97
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	57	1 2 4	2580	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 28,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3101	-0-	-991	-0-	32	1 4	3068	3	N	-0-					3
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	50	1 2 4	3727	3	N	-0-					3
03	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	35	1 4	3269	3	N	-0-					3
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	61	1 2 4	4037	3	N	-0-					3
05	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	67	1 2 4	4012	3	N	7					10
									8	9							
06	4050	X	3351	-0-	-699	-0-	57	1 4	3293	3	N	-0-					10
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	67	1 4	4558	3	N	-0-					10
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	111	1 2 4	4670	3	N	-0-					10
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	125	1 2 4	4103	3	N	-0-					10
10	4619	X	3750	-0-	-869	-0-	102	1 2 4	3646	3	N	-0-					10
11	4620	X	3796	-0-	-824	-0-	91	1 2 4	3703	3	N	-0-					10
12	4774	X	4167	-0-	-607	-0-	97	1 2 4	4068	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 47,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5044	3	33	9	N	30					279
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4632	3	33	9	N	30					309
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4888	3	29	9	N	26	180	1			155
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					155
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5121	3	34	9	N	31					186
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5208	3	47	9	N	43	195	1			34
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5514	3	17	9	N	15					49
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5383	3	28	9	N	25					74
09	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	5188	3	11	9	N	10					84
10	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	5044	3	39	9	N	35					119
11	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	4982	3	61	9	N	55	82	1			92
*12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5170	3	4	9	N	4					96

TOTAL GAS PROD: 61,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	43	1	3338	3	N	-0-					302
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	24	1	1943	3	N	-0-					302
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	36	1	2965	3	N	-0-					302
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	30	1	2630	3	N	-0-					302
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	3	2	9	N	2					304
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	41	1	2910	3	N	52					356
							57	9									
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	32	1	2621	3	N	-0-					356
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	38	1	3118	3	N	-0-					356
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	24	1	2123	3	N	11	193	1	20	5	154
							12	9									
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	17	1	5517	3	N	12					166
							13	9									
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5041	3	2	9	N	2					168
*12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 40,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	1531	3			N	-0-					118
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1921	3	46	9	N	42					160
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-					160
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1967	3	36	9	N	33					193
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2173	3	24	9	N	22					215
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					215
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					215
08	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	3			N	-0-					215
09	2040	N	1802	-0-	-238	-0-	1802	3			N	-0-					215
10	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	1826	3			N	-0-					215
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1817	3	28	9	N	25					240
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 23,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3366	-0-	-757	-0-	89	1	3276	3	N	-0-					166
							1	4									
02	3668	X	3078	-0-	-590	-0-	91	1	2974	3	N	10					176
							2	4	11	9							
03	3937	X	3174	-0-	-763	-0-	68	1	3101	3	N	4					180
							1	4	4	9							
04	3660	X	3190	-0-	-470	-0-	121	1	3064	3	N	3					183
							2	4	3	9							
05	3782	X	3376	-0-	-406	-0-	137	1	3234	3	N	3					186
							2	4	3	9							
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	111	1	3013	3	N	4					190
							1	4	4	9							
07	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	102	1	3028	3	N	5					195
							1	4	6	9							
08	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	112	1	2954	3	N	3					198
							2	4	3	9							
09	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	120	1	2791	3	N	4					202
							2	4	4	9							
10	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	104	1	2527	3	N	-0-					202
							2	4									
11	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	80	1	2805	3	N	-0-	153	1			49
							2	4									
12	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	103	1	2914	3	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 36,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

01	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-					272
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					272
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	902	3	109	9	N	99					371
04	840	N	496	-0-	-344	-0-	496	3			N	-0-					371
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					371
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	888	3	4	9	N	4					375
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	3	17	9	N	15					390
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1068	3	34	9	N	31	196	1			225
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	3	21	9	N	19					244
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	950	3	11	9	N	10					254
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1023	3	20	9	N	18					272
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1000	3	19	9	N	17					289

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	8	1	488	3	N	-0-					148
							1	4									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	8	1	433	3	N	7					155
							2	4	8	9							
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	8	1	444	3	N	-0-					155
							1	4									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	19	1	884	3	N	-0-					155
							2	4									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	17	1	744	3	N	-0-					155
							2	4									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	13	1	722	3	N	-0-					155
							1	4									
07	930	N	718	-0-	-212	-0-	19	1	697	3	N	1					156
							1	4	1	9							
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	10	1	663	3	N	-0-					156
							2	4									
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	11	1	618	3	N	-0-					156
							2	4									
10	713	N	563	-0-	-150	-0-	11	1	544	3	N	5					161
							2	4	6	9							
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	9	1	531	3	N	-0-					161
							2	4									
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	10	1	606	3	N	-0-					161
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	105	1	5870	3	N	-0-	175	1			280
							1	4									
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	272	1	5155	3	N	160					440
							2	4	176	9							
03	5487	X	5348	-0-	-139	-0-	222	1	4990	3	N	123					563
							1	4	135	9							
04	5310	X	4377	-0-	-933	-0-	302	1	4049	3	N	22	197	1			388
							2	4	24	9							
05	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	321	1	4500	3	N	172	175	1			385
							2	4	189	9							
06	5520	X	4959	-0-	-561	-0-	274	1	4523	3	N	146	182	1			349
							1	4	161	9							
07	5704	X	5022	-0-	-682	-0-	264	1	4722	3	N	32	196	1			185
							1	4	35	9							
08	5363	X	3538	-0-	-1825	-0-	250	1	2948	3	N	307	121	5			371
							2	4	338	9							
09	4950	X	4162	-0-	-788	-0-	253	1	3866	3	N	37	195	1			213
							2	4	41	9							
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	330	1	5870	3	N	177	198	1			192
							2	4	195	9							
*11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	319	1	5847	3	N	175	176	1	55	5	136
							2	4	193	9							
*12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	330	1	6006	3	N	118					254
							2	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 63,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	74	1	5831	3	N	24					79
							1	4	26	9							
02	4088	X	3989	-0-	-99	-0-	97	1	3890	3	N	-0-					79
							2	4									
03	4681	X	4162	-0-	-519	-0-	69	1	4092	3	N	-0-					79
							1	4									
04	4530	X	3163	-0-	-1367	-0-	111	1	3047	3	N	3					82
							2	4	3	9							
05	4681	X	3174	-0-	-1507	-0-	110	1	3061	3	N	-0-					82
							3	4									
06	4260	X	4088	-0-	-172	-0-	86	1	4001	3	N	-0-					82
							1	4									
07	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	80	1	3900	3	N	32					114
							1	4	35	9							
08	4154	X	3252	-0-	-902	-0-	74	1	3176	3	N	-0-					114
							2	4									
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	277	1	6950	3	N	142	44	5			212
							2	4	156	9							
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	301	1	5831	3	N	15	81	5			146
							2	4	17	9							
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	306	1	5632	3	N	209	191	1	63	5	101
							2	4	230	9							
*12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	319	1	5904	3	N	91					192
							2	4	100	9							

TOTAL GAS PROD: 57,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3127	-0-	27	27	79	1	3025	3	N	20					255
								4	22	9							
*02	2372	N	2345	-0-	-27	-0-	78	1	2265	3	N	-0-					255
								4									
03	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	55	1	2149	3	N	-0-					255
								4									
04	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	84	1	2312	3	N	-0-					255
								4									
05	2604	N	1270	-0-	-1334	-0-	55	1	1213	3	N	-0-					255
								4									
06	2130	N	1127	-0-	-1003	-0-	42	1	1084	3	N	-0-					255
								4									
07	2480	N	1301	-0-	-1179	-0-	47	1	1253	3	N	-0-					255
								4									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	62	1	2276	3	N	-0-					255
								4									
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	47	1	2001	3	N	-0-					255
								4									
10	3100	N	3128	-0-	28	28	101	1	3025	3	N	-0-					255
								4									
11	3000	N	3269	-0-	269	297	137	1	3101	3	N	26					281
								4	29	9							
*12	3041	N	2744	-0-	-297	-0-	96	1	2646	3	N	-0-					281
								4									

TOTAL GAS PROD: 27,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4278	X	3744	-0-	-534	-0-	73	1	3670	3	N	-0-					240
								4									
02	3864	X	3819	-0-	-45	-0-	107	1	3710	3	N	-0-					240
								4									
03	4278	X	2072	-0-	-2206	-0-	34	1	2037	3	N	-0-					240
								4									
04	4140	X	4078	-0-	-62	-0-	94	1	3982	3	N	-0-	3	5			237
								4									
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	112	1	4505	3	N	-0-					237
								4									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	91	1	3993	3	N	-0-					237
								4									
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	95	1	4316	3	N	3					240
								4	3	9							
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	91	1	4250	3	N	-0-					240
								4									
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	102	1	3904	3	N	-0-					240
								4									
10	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	3690	1	3670	3	N	-0-					240
								4									
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	151	1	4367	3	N	9					249
								4	10	9							
*12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	173	1	4458	3	N	-0-					249
								4									

TOTAL GAS PROD: 51,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	177	1	4020	3	N	79					197
							2	4	87	9							
02	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	255	1	3675	3	N	55					252
							2	4	61	9							
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	149	1	4942	3	N	29					281
							2	4	32	9							
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	267	1	4673	3	N	126					407
							2	4	139	9							
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	215	1	4602	3	N	6					413
							2	4	7	9							
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	174	1	4325	3	N	79					492
							1	4	87	9							
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	169	1	4497	3	N	42	192	1			342
							1	4	46	9							
08	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	163	1	4228	3	N	45	195	1			192
							2	4	50	9							
09	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	175	1	4073	3	N	8					200
							2	4	9	9							
10	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	186	1	4020	3	N	52					252
							2	4	57	9							
11	4560	X	4185	-0-	-375	-0-	186	1	3954	3	N	39					291
							2	4	43	9							
12	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	177	1	4131	3	N	52					343
							2	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 54,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	48	1	2993	3	N	-0-					49
							1	4									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	66	1	2777	3	N	1					50
							2	4	1	9							
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	48	1	2733	3	N	20	20	5			50
							1	4	22	9							
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	72	1	2966	3	N	31					81
							2	4	34	9							
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	77	1	3014	3	N	-0-					81
							2	4									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	64	1	2981	3	N	-0-					81
							1	4									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	65	1	3125	3	N	-0-					81
							1	4									
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	69	1	3069	3	N	-0-					81
							2	4									
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	74	1	2750	3	N	-0-					81
							2	4									
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	77	1	2993	3	N	-0-					81
							2	4									
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	3	N	-0-					81
							2	4									
*12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	83	1	3406	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 36,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	117	1	1867	3	N	46					269
							1	4	51	9							
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	127	1	2495	3	N	18					287
							2	4	20	9							
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	94	1	2610	3	N	-0-					287
							1	4									
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	3	N	120					407
							2	4	132	9							
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	146	1	2867	3	N	73					480
							2	4	80	9							
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	150	1	2911	3	N	-0-					480
							1	4									
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	125	1	2814	3	N	32					512
							1	4	35	9							
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	115	1	2605	3	N	61					573
							2	4	67	9							
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	3	N	44					617
							2	4	48	9							
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	61	1	1867	3	N	94	558	1			153
							2	4	103	9							
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	N	4					157
							2	4	4	9							
*12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	75	1	1771	3	N	32					189
							2	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	179	1	3567	3	N	243	191	1			82
							1	4	267	9							
02	4060	X	3874	-0-	-186	-0-	107	1	3592	3	N	157	195	1			44
							2	4	173	9							
03	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	90	1	3860	3	N	228	193	1			79
							1	4	251	9							
04	4350	X	4152	-0-	-198	-0-	130	1	3899	3	N	110	172	1			17
							2	4	121	9							
05	4495	X	4301	-0-	-194	-0-	148	1	4150	3	N	-0-					17
							3	4									
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	114	1	3807	3	N	445	375	1			87
							1	4	490	9							
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	136	1	4314	3	N	265	186	1			166
							1	4	292	9							
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	141	1	4020	3	N	212	186	1	118	5	74
							2	4	233	9							
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	146	1	3622	3	N	67					141
							2	4	74	9							
10	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	142	1	3567	3	N	88	182	1			47
							2	4	97	9							
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	160	1	3603	3	N	176	176	1			47
							2	4	194	9							
12	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	158	1	3399	3	N	202	194	1			55
							2	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 49,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2302	3	43	9	N	39					183
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2340	3	56	9	N	51	186	1			48
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2485	3	58	9	N	53					101
04	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	2331	3			N	-0-					101
05	2666	N	2351	-0-	-315	-0-	2351	3			N	-0-					101
06	2460	N	2254	-0-	-206	-0-	2254	3			N	-0-					101
07	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2188	3	74	9	N	67					168
08	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2278	3	6	9	N	5					173
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2178	3	87	9	N	79					252
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2302	3	4	9	N	4	177	1			79
11	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	2132	3	32	9	N	29					108
12	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	2161	3	44	9	N	40					148

TOTAL GAS PROD: 27,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	296	1	2346	3	N	182					318
							1	4	200	9							
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	474	1	4680	3	N	74	169	1			223
							2	4	81	9							
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	364	1	4063	3	N	260	199	1	92	5	192
							2	4	286	9							
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	492	1	3287	3	N	63					255
							2	4	69	9							
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	526	1	3165	3	N	105	193	1			167
							2	4	116	9							
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	433	1	2938	3	N	78					245
							1	4	86	9							
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	412	1	2891	3	N	85	191	1			139
							2	4	94	9							
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	438	1	2861	3	N	217	72	5			284
							2	4	239	9							
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	494	1	2701	3	N	40	188	1			136
							2	4	44	9							
10	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	497	1	2346	3	N	74	49	5			161
							2	4	81	9							
*11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	489	1	2374	3	N	69	200	1			30
							2	4	76	9							
12	3007	X	2058	-0-	-949	-0-	420	1	1604	3	N	29					59
							2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 42,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3937	X	3231	-0-	-706	-0-	115	1	3035	3	N	72					203
							2	4	79	9							
02	3556	X	3553	-0-	-3	-0-	155	1	3396	3	N	-0-					203
							2	4									
03	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	100	1	3352	3	N	45	45	5			203
							1	4	50	9							
04	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	158	1	3542	3	N	54					257
							2	4	59	9							
05	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	167	1	3522	3	N	-0-					257
							2	4									
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	3	N	55					312
							1	4	61	9							
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	137	1	3432	3	N	30	30	5			312
							1	4	33	9							
08	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	120	1	3070	3	N	-0-					312
							2	4									
09	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	134	1	3068	3	N	60	189	1	30	5	153
							2	4	66	9							
10	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	132	1	3035	3	N	136	98	1			191
							2	4	150	9							
11	3360	X	1867	-0-	-1493	-0-	78	1	1653	3	N	122	121	5			192
							2	4	134	9							
12	3596	X	621	-0-	-2975	-0-	22	1	597	3	N	-0-					192
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 37,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	68	1	5026	3	N	-0-					228
							1	4									
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	90	1	3965	3	N	14					242
							2	4	15	9							
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	75	1	4627	3	N	-0-					242
							1	4									
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	177	1	7098	3	N	17					259
							3	4	19	9							
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	127	1	2891	3	N	11					270
							2	4	12	9							
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	222	1	8473	3	N	9					279
							1	4	10	9							
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	145	1	5448	3	N	3					282
							1	4	3	9							
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	185	1	7191	3	N	-0-					282
							2	4									
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	133	1	4403	3	N	9					291
							2	4	10	9							
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	180	1	5026	3	N	16					307
							2	4	18	9							
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	193	1	6591	3	N	14					321
							2	4	15	9							
*12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	198	1	6413	3	N	20					341
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 69,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	1	1	2420	3	N	-0-					246
							1	4									
02	336	X	3	-0-	-333	-0-	1	1	2	4	N	-0-					246
03	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	4			N	-0-					246
04	360	X	3	-0-	-357	-0-	2	4	1	9	N	1					247
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	199	1	2345	3	N	258	197	1	22	5	286
							2	4	284	9							
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	219	1	2462	3	N	229	374	1			141
							1	4	252	9							
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	171	1	1732	3	N	233	182	1			192
							1	4	256	9							
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	231	1	2237	3	N	241	191	1			242
							2	4	265	9							
09	3000	N	3210	-0-	210	210	295	1	2665	3	N	225	336	1			131
							2	4	248	9							
*10	3095	N	2885	-0-	-210	-0-	284	1	2287	3	N	284					415
							2	4	312	9							
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	264	1	1645	3	N	209	387	1	20	5	217
							2	4	230	9							
*12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	314	1	2562	3	N	107					324
							2	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 24,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	364	1	4379	3	N	-0-					181
							2	4									
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	472	1	6083	3	N	-0-					181
							2	4									
03	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	444	1	6043	3	N	350	355	1			176
							2	4	385	9							
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	584	1	5651	3	N	441	378	1			239
							3	4	485	9							
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	547	1	5222	3	N	134					373
							3	4	147	9							
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	519	1	4548	3	N	54	188	1			239
							1	4	59	9							
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	333	1	3200	3	N	87					326
							2	4	96	9							
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	532	1	4876	3	N	87	193	1			220
							2	4	96	9							
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	623	1	4465	3	N	165	340	1			45
							2	4	182	9							
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	643	1	4379	3	N	86					131
							2	4	95	9							
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	446	1	3088	3	N	113	165	1			79
							2	4	124	9							
*12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	555	1	3630	3	N	35					114
							2	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 63,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	31	1	963	3	N	101	170	5			178
							1	4	111	9							
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	N	141					319
							2	4	155	9							
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	18	1	1220	3	N	-0-					319
							1	4									
04	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	20	1	1028	3	N	108					427
							2	4	119	9							
05	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	24	1	1181	3	N	-0-					427
							2	4									
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	19	1	1125	3	N	10					437
							1	4	11	9							
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	15	1	1174	3	N	49					486
							1	4	54	9							
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	19	1	1197	3	N	-0-					486
							2	4									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	23	1	1141	3	N	16					502
							2	4	18	9							
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	21	1	963	3	N	128	184	1	155	5	291
							2	4	141	9							
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	874	3	N	250					541
							2	4	275	9							
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	18	1	884	3	N	206	181	1	220	5	346
							2	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 14,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					25
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	350	3	N	-0-					45
							1	4									
02	280	N	166	-0-	-114	-0-	33	1	123	3	N	7					52
							2	4	8	9							
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	13	1	64	3	N	-0-					52
							1	4									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	124	3	N	67					119
							2	4	74	9							
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	31	1	123	3	N	-0-					119
							2	4									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	N	36					155
							1	4	40	9							
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	32	1	124	3	N	11					166
							1	4	12	9							
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	N	9					175
							2	4	10	9							
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	N	-0-					175
							2	4									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	85	1	350	3	N	18	180	1			13
							2	4	20	9							
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	119	1	508	3	N	-0-					13
							2	4									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	122	1	526	3	N	26					39
							2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		151	1	1396	3	N	184	122	1			410
								3	4	202	9							
02	784	N	273	-0-	-511	-0-		24	1	243	3	N	3					413
								3	4	3	9							
03	651	N	160	-0-	-491	-0-		4	1	53	3	N	91					504
								3	4	100	9							
*04	1710	N	168	-0-	-1542	-0-		2	1	13	3	N	136	344	1			296
								3	4	150	9							
*05	310	N	115	-0-	-195	-0-		5	1	34	3	N	65					361
								4	4	72	9							
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-		34	1	376	3	N	62					423
								3	4	68	9							
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		107	1	1366	3	N	202	175	1			450
								3	4	222	9							
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-		56	1	467	3	N	54	185	1			319
								3	4	59	9							
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-		84	1	576	3	N	206	176	1			349
								3	4	227	9							
10	1705	N	327	-0-	-1378	-0-		37	1	222	3	N	58					407
								4	4	64	9							
11	570	N	266	-0-	-304	-0-		2	1	10	3	N	228	198	5			437
								3	4	251	9							
12	930	N	411	-0-	-519	-0-		50	1	335	3	N	20					457
								4	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2697	-0-	2697	75088	35	1	2661	3	N	-0-					5
							1	4									
02	SWR	10	2022	-0-	2022	77110	28	1	1891	3	N	92					97
							2	4	101	9							
03	SWR	10	1795	-0-	1795	78905	19	1	1775	3	N	-0-					97
							1	4									
04	SWR	10	2540	-0-	2540	81445	35	1	2503	3	N	-0-					97
							2	4									
05	SWR	10	2950	-0-	2950	84395	38	1	2892	3	N	16					113
							2	4	18	9							
06	SWR	10	2912	-0-	2912	87307	38	1	2867	3	N	5					118
							1	4	6	9							
07	SWR	10	3194	-0-	3194	90501	50	1	3143	3	N	-0-					118
							1	4									
08	SWR	10	2681	-0-	2681	93182	42	1	2608	3	N	26					144
							2	4	29	9							
09	SWR	10	2871	-0-	2871	96053	55	1	2814	3	N	-0-					144
							2	4									
10	SWR	10	2806	-0-	2806	98859	64	1	2721	3	N	17					161
							2	4	19	9							
11	SWR	10	2646	-0-	2646	101505	66	1	2548	3	N	27					188
							2	4	30	9							
12	SWR	10	2540	-0-	2540	104045	90	1	2433	3	N	14	170	1			32
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 31,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

GEX, LUTIE W. -1875- WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	627	-0-	627	5803	8	1	616	3	N	2					84
							1	4	2	9							
02	0	W	810	-0-	810	6613	10	1	795	3	N	3					87
							2	4	3	9							
03	0	W	696	-0-	696	7309	8	1	687	3	N	-0-					87
							1	4									
04	0	W	781	-0-	781	8090	10	1	761	3	N	7					94
							2	4	8	9							
05	0	W	756	-0-	756	8846	9	1	732	3	N	12					106
							2	4	13	9							
06	0	W	949	-0-	949	9795	11	1	931	3	N	5					111
							1	4	6	9							
07	0	W	1000	-0-	1000	10795	12	1	985	3	N	2					113
							1	4	2	9							
08	0	W	1000	-0-	1000	11795	14	1	973	3	N	10					123
							2	4	11	9							
09	0	W	997	-0-	997	12792	18	1	974	3	N	3					126
							2	4	3	9							
10	0	W	896	-0-	896	13688	17	1	866	3	N	10					136
							2	4	11	9							
11	0	W	869	-0-	869	14557	15	1	837	3	N	14					150
							2	4	15	9							
12	0	W	1265	-0-	1265	15822	22	1	1241	3	N	-0-					150
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					83
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	1068	2			N	-0-					83
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					83
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					83
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					83
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					83
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					83
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					83
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					83
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					83
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	815	-0-	815	2438	815	3			N	-0-					-0-
02	0	W	602	-0-	602	3040	602	3			N	-0-					-0-
03	0	W	809	-0-	809	3849	809	3			N	-0-					-0-
04	0	W	634	-0-	634	4483	634	3			N	-0-					-0-
05	0	W	536	-0-	536	5019	536	3			N	-0-					-0-
06	0	W	621	-0-	621	5640	621	3			N	-0-					-0-
07	0	W	544	-0-	544	6184	544	3			N	-0-					-0-
08	0	W	975	-0-	975	7159	975	3			N	-0-					-0-
09	0	W	953	-0-	953	8112	953	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	902	-0-	-2198	5914	902	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	814	-0-	-2186	3728	814	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	921	-0-	-2179	1549	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DOYLE, J.B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	543	-0-	543	3760	543	2			N	-0-					308
02	0	W	384	-0-	384	4144	384	2			N	-0-					308
03	0	W	399	-0-	399	4543	399	2			N	-0-					308
04	0	W	340	-0-	340	4883	340	2			N	-0-					308
05	3100	N	153	-0-	-2947	1936	153	2			N	-0-					308
06	0	W	419	-0-	419	2355	419	2			N	-0-					308
07	0	W	283	-0-	283	2638	283	2			N	-0-					308
08	0	W	237	-0-	237	2875	233	2	4	9	N	4					312
09	0	W	1	-0-	1	2876	1	2			N	-0-	194	1			118
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2876					N	-0-					118
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2876					N	-0-					118
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2876					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5956	-0-	5956	234221	5794	2	162	9	N	147	202	1			227
02	0	W	4530	-0-	4530	238751	4359	2	171	9	N	155					382
03	0	W	4591	-0-	4591	243342	4342	2	249	9	N	226					608
04	0	W	4136	-0-	4136	247478	3972	2	164	9	N	149	201	1			556
05	0	W	4617	-0-	4617	252095	4443	2	174	9	N	158	200	1			514
06	0	W	3997	-0-	3997	256092	3886	2	111	9	N	101	194	1			421
07	0	W	3816	-0-	3816	259908	3673	2	143	9	N	130	195	1			356
08	0	W	3649	-0-	3649	263557	3511	2	138	9	N	125					481
09	0	W	3278	-0-	3278	266835	3156	2	122	9	N	111	189	1			403
10	0	W	3611	-0-	3611	270446	3465	2	146	9	N	133	191	1			345
11	0	W	3202	-0-	3202	273648	3094	2	108	9	N	98	191	1			252
*12	277095	X	3447	-0-	-273648	-0-	3295	2	152	9	N	138	196	1			194

TOTAL GAS PROD: 48,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7715	-0-	7715	469335	7261	2	454	9	N	413	807	1			452
02	0	W	7126	-0-	7126	476461	6595	2	531	9	N	483	392	1			543
03	0	W	7439	-0-	7439	483900	7032	2	407	9	N	370	200	1			713
04	0	W	6975	-0-	6975	490875	6529	2	446	9	N	405	394	1			724
05	0	W	6614	-0-	6614	497489	6228	2	386	9	N	351	595	1			480
06	0	W	5887	-0-	5887	503376	5605	2	282	9	N	256	190	1			546
07	508632	X	5256	-0-	-503376	-0-	4981	2	275	9	N	250	190	1			606
08	7440	X	4920	-0-	-2520	-0-	4671	2	249	9	N	226	191	1			641
09	6990	X	4653	-0-	-2337	-0-	4385	2	268	9	N	244	189	1			696
10	6603	X	4255	-0-	-2348	-0-	4092	2	163	9	N	148	384	1			460
11	5880	X	2726	-0-	-3154	-0-	2678	2	48	9	N	44	191	1			313
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2918	2	107	9	N	97					410

TOTAL GAS PROD: 66,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,287

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	4858	-0-	4858	261197	4284	2	574	9	N	522	403	1			823
*02	0	W	4354	-0-	4354	265551	3893	2	461	9	N	419	789	1			453
*03	0	W	5746	-0-	5746	271297	5232	2	514	9	N	467					920
*04	0	W	6164	-0-	6164	277461	5645	2	519	9	N	472	589	1			803
*05	0	W	5783	-0-	5783	283244	5222	2	561	9	N	510	596	1			717
*06	0	W	4849	-0-	4849	288093	4379	2	470	9	N	427	191	1			953
*07	293403	X	5310	-0-	-288093	-0-	4838	2	472	9	N	429	775	1			607
*08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4388	2	391	9	N	355	380	1			582
*09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4041	2	387	9	N	352	389	1			545
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4073	2	429	9	N	390	385	1			550
*11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3687	2	380	9	N	345	384	1			511
12	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	3718	2	356	9	N	324	385	1			450

TOTAL GAS PROD: 58,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,012

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5201	-0-	-379	-0-	4865	2	336	9	N	305	202	1	560
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4517	2	295	9	N	268	600	1	228
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5070	2	294	9	N	267			495
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5456	2	274	9	N	249	398	1	346
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5691	2	272	9	N	247			593
06	DLQ G-10		5561	-0-	5561	5561	5323	2	238	9	N	216	194	1	615
07	DLQ G-10		5760	-0-	5760	11321	5527	2	233	9	N	212	395	1	432
08	16839	X	5518	-0-	-11321	-0-	5310	2	208	9	N	189	197	1	424
09	5760	X	5350	-0-	-410	-0-	5123	2	227	9	N	206	192	1	438
10	5952	X	5083	-0-	-869	-0-	4875	2	208	9	N	189	190	1	437
11	5580	X	4679	-0-	-901	-0-	4482	2	197	9	N	179			616
12	5766	X	5212	-0-	-554	-0-	5019	2	193	9	N	175	385	1	406

TOTAL GAS PROD: 64,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,702

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10142	-0-	10142	180112	714	1	8992	2	N	396	202	1	742
							436	9							
02	0	W	8598	-0-	8598	188710	434	1	7804	2	N	327	800	1	269
							360	9							
03	197449	X	8739	-0-	-188710	-0-	592	1	7789	2	N	325	200	1	394
							358	9							
04	9390	X	5996	-0-	-3394	-0-	385	1	5365	2	N	224	199	1	419
							246	9							
05	9703	X	6278	-0-	-3425	-0-	319	1	5683	2	N	251	199	1	471
							276	9							
06	9390	X	5053	-0-	-4337	-0-	308	1	4516	2	N	208	198	1	481
							229	9							
07	9517	X	4139	-0-	-5378	-0-	251	1	3666	2	N	202	392	1	291
							222	9							
08	8742	X	3758	-0-	-4984	-0-	214	1	3323	2	N	201	195	1	297
							221	9							
09	6150	X	3345	-0-	-2805	-0-	182	1	2936	2	N	206	191	1	312
							227	9							
10	6355	X	4422	-0-	-1933	-0-	4185	2	237	9	N	215	190	1	337
*11	5040	X	3605	-0-	-1435	-0-	3384	2	221	9	N	201	194	1	344
*12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	348	2	101	9	N	92			436

TOTAL GAS PROD: 64,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,848

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10342	-0-	10342	349980	723	1	9084	2	N	486	596	1	437
							535	9							
02	0	W	9131	-0-	9131	359111	458	1	8235	2	N	398	392	1	443
							438	9							
03	368868	X	9757	-0-	-359111	-0-	660	1	8655	2	N	402			845
							442	9							
04	12660	X	8672	-0-	-3988	-0-	559	1	7750	2	N	330	587	1	588
							363	9							
05	11966	X	8071	-0-	-3895	-0-	411	1	7296	2	N	331	196	1	723
							364	9							
06	9450	X	8161	-0-	-1289	-0-	504	1	7363	2	N	267	386	1	604
							294	9							
07	9765	X	8435	-0-	-1330	-0-	523	1	7603	2	N	281	382	1	503
							309	9							
08	9765	X	8151	-0-	-1614	-0-	476	1	7339	2	N	305	383	1	425
							336	9							
09	8310	X	7828	-0-	-482	-0-	437	1	7059	2	N	302	384	1	343
							332	9							
10	8153	X	7490	-0-	-663	-0-	7183	2	307	9	N	279	194	1	428
*11	8160	X	7060	-0-	-1100	-0-	6760	2	300	9	N	273	190	1	511
*12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8197	2	319	9	N	290	384	1	417

TOTAL GAS PROD: 101,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5941	-0-	5941	365353	421	1	5297	2	N	203			598
							223	9							
02	0	W	5763	-0-	5763	371116	292	1	5220	2	N	228	603	1	223
							251	9							
03	377621	X	6505	-0-	-371116	-0-	441	1	5793	2	N	246			469
							271	9							
04	10860	X	5872	-0-	-4988	-0-	380	1	5264	2	N	207	400	1	276
							228	9							
05	6231	X	4783	-0-	-1448	-0-	246	1	4370	2	N	152			428
							167	9							
06	5910	X	4499	-0-	-1411	-0-	278	1	4058	2	N	148	193	1	383
							163	9							
07	6510	X	3923	-0-	-2587	-0-	244	1	3548	2	N	119	197	1	305
							131	9							
08	6510	X	3884	-0-	-2626	-0-	227	1	3499	2	N	144	187	1	262
							158	9							
09	5640	X	3788	-0-	-1852	-0-	212	1	3419	2	N	143	193	1	212
							157	9							
10	4898	X	3697	-0-	-1201	-0-	3528	2	169	9	N	154			366
11	4500	X	2428	-0-	-2072	-0-	2283	2	145	9	N	132	193	1	305
12	DLQ G-10		2835	-0-	2835	2835	2727	2	108	9	N	98			403

TOTAL GAS PROD: 53,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,974

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	578	2	25	9	N	23					331
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	535	2	29	9	N	26					357
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	359	2	17	9	N	15					372
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	486	2	31	9	N	28					400
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	570	2	24	9	N	22					422
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	N	9					431
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	2	13	9	N	12	138	1			305
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	N	13					318
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19	9	N	17	181	1			154
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	718	2	22	9	N	20	2	8			172
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	N	25					197
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	N	18					215

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	770	1	5087	2	N	379	321	1			304
							417	9									
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	664	1	7456	2	N	644	530	1			418
							708	9									
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	826	1	8141	2	N	515	680	1			253
							567	9									
04	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	761	1	7195	2	N	447	350	1			350
							492	9									
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	849	1	8477	2	N	331	476	1			205
							364	9									
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	793	1	9055	2	N	662	537	1			330
							728	9									
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	863	1	8381	2	N	512	728	1			114
							563	9									
08	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	863	1	7960	2	N	436	381	1			169
							480	9									
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	800	1	7541	2	N	424	376	1			217
							466	9									
10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	863	1	8492	2	N	455	382	1			290
							501	9									
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	831	1	8226	2	N	435	381	1			344
							479	9									
*12	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	863	1	7747	2	N	294	386	1			252
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 109,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,534

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3387	-0-	-3123	-0-	363	1	2417	2	N	552	666	1			633
							607	9									
02	5880	X	5303	-0-	-577	-0-	519	1	3819	2	N	877	843	1			667
							965	9									
03	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	780	1	6676	2	N	1301	1360	1			608
							1431	9									
04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	835	1	6973	2	N	976	843	1			741
							1074	9									
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	849	1	6500	2	N	1033	1011	1			763
							1136	9									
06	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	780	1	8721	2	N	1066	1385	1			444
							1173	9									
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	793	1	7500	2	N	909	1053	1			300
							1000	9									
08	7130	X	4244	-0-	-2886	-0-	535	1	3182	2	N	479	377	1			402
							527	9									
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	773	1	5486	2	N	1087	918	1			571
							1196	9									
10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	826	1	6233	2	N	964	948	1	7	8	580
							1060	9									
11	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	803	1	5434	2	N	855	771	1	1	8	663
							941	9									
*12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	807	1	5291	2	N	873	965	1			571
							960	9									

TOTAL GAS PROD: 88,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,972

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	404	1	3173	2	N	635	515	1			507
							699	9									
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	493	1	2913	2	N	627	847	1			287
							690	9									
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	738	1	4131	2	N	912	679	1			520
							1003	9									
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	735	1	3705	2	N	659	690	1			489
							725	9									
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	821	1	3989	2	N	808	675	1			622
							889	9									
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	738	1	4018	2	N	680	876	1			426
							748	9									
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	835	1	4092	2	N	665	376	1			715
							732	9									
08	4650	X	3466	-0-	-1184	-0-	360	1	2752	2	N	322	383	1			654
							354	9									
09	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	675	1	2777	2	N	694	1084	1			264
							763	9									
10	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	756	1	2911	2	N	579	564	1			279
							637	9									
11	4500	X	4257	-0-	-243	-0-	800	1	2826	2	N	574	562	1			291
							631	9									
12	4960	X	4620	-0-	-340	-0-	773	1	3121	2	N	660	385	1			566
							726	9									

TOTAL GAS PROD: 57,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,815

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	365	1	6419	2	N	270	166	1			355
							297	9									
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	612	1	6346	2	N	270	334	1			291
							297	9									
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	753	1	5906	2	N	286	167	1			410
							315	9									
04	6690	X	6088	-0-	-602	-0-	510	1	5414	2	N	149	170	1			389
							164	9									
05	6913	X	4979	-0-	-1934	-0-	4791	2	188	9	N	171	165	1			395
06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7321	2	297	9	N	270	190	1			475
07	7533	X	6481	-0-	-1052	-0-	6206	2	275	9	N	250	371	1			354
08	6975	X	5944	-0-	-1031	-0-	5671	2	273	9	N	248	381	1			221
09	7290	X	5421	-0-	-1869	-0-	5202	2	219	9	N	199	176	1	2	8	242
10	7533	X	5064	-0-	-2469	-0-	4808	2	256	9	N	233	182	1			293
11	7290	X	3351	-0-	-3939	-0-	3140	2	211	9	N	192	174	1			311
12	6262	X	2827	-0-	-3435	-0-	2648	2	179	9	N	163	178	1			296

TOTAL GAS PROD: 69,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-		377	1	4231	2	N	270	164	1			305
								297	9									
02	2352	X	2296	-0-	-56	-0-		264	1	1783	2	N	226	50	1	2	5	479
								249	9									
03	2604	X	2505	-0-	-99	-0-		517	1	1640	2	N	316	613	1			182
								348	9									
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-		793	1	3716	2	N	432	173	1			441
								475	9									
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-		849	1	6728	2	N	413	672	1			182
								454	9									
06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-		821	1	6649	2	N	384	167	1			399
								422	9									
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-		777	1	6102	2	N	372	560	1			211
								409	9									
08	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-		863	1	7109	2	N	435	378	1			268
								479	9									
09	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-		825	1	6218	2	N	372	562	1	3	8	75
								409	9									
10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-		863	1	6399	2	N	406	354	1	8	8	119
								447	9									
11	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-		795	1	5859	2	N	413	359	1	10	8	163
								454	9									
*12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-		757	1	6927	2	N	405	370	1	3	8	195
								446	9									

TOTAL GAS PROD: 76,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-		334	1	2488	2	N	898	845	1			688
								988	9									
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-		515	1	2494	2	N	914	862	1			740
								1005	9									
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-		655	1	3554	2	N	969	1028	1			681
								1066	9									
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-		679	1	3524	2	N	911	835	1			757
								1002	9									
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-		650	1	3517	2	N	738	1012	1			483
								812	9									
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-		766	1	3969	2	N	891	1199	1			175
								980	9									
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-		781	1	3590	2	N	760	547	1			388
								836	9									
08	4340	X	2872	-0-	-1468	-0-		487	1	1849	2	N	487	569	1			306
								536	9									
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-		668	1	2795	2	N	983	1130	1	1	8	158
								1081	9									
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-		759	1	2729	2	N	892	380	1	24	8	646
								981	9									
11	4200	X	3802	-0-	-398	-0-		786	1	2259	2	N	688	758	1	5	8	571
								757	9									
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-		821	1	2914	2	N	753	562	1	8	8	754
								828	9									

TOTAL GAS PROD: 54,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,884

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4799	-0-	-564	-0-	4120	2	679	9	N	617	688	1			562
02	4844	X	4830	-0-	-14	-0-	4144	2	686	9	N	624	516	1			670
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	72	1	4741	2	N	760	681	1			749
							836	9									
04	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	766	1	5963	2	N	933	1014	1			668
							1026	9									
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	738	1	7338	2	N	852	669	1			851
							937	9									
06	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	807	1	9279	2	N	848	1213	1			486
							933	9									
07	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	824	1	10033	2	N	727	756	1			457
							800	9									
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	793	1	9783	2	N	737	757	1			437
							811	9									
09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	807	1	9206	2	N	641	752	1	3	8	323
							705	9									
10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	849	1	8358	2	N	646	558	1	19	8	392
							711	9									
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	814	1	6960	2	N	563	561	1	1	8	393
							619	9									
12	9672	X	8072	-0-	-1600	-0-	766	1	6746	2	N	509	385	1			517
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 103,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,457

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	669	1	12035	2	N	1412	1178	1			828
							1553	9									
02	12320	X	12308	-0-	-12	-0-	567	1	10556	2	N	1077	1150	1			755
							1185	9									
03	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	835	1	12277	2	N	1627	1712	1			670
							1790	9									
04	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	780	1	10981	2	N	1420	1530	1			560
							1562	9									
05	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	696	1	11616	2	N	1361	1193	1			728
							1497	9									
06	13200	X	12351	-0-	-849	-0-	696	1	10358	2	N	1179	1446	1			461
							1297	9									
07	13640	X	11830	-0-	-1810	-0-	738	1	9787	2	N	1186	1271	1			376
							1305	9									
08	13640	X	9288	-0-	-4352	-0-	753	1	7403	2	N	1029	935	1			470
							1132	9									
09	13200	X	9666	-0-	-3534	-0-	766	1	7567	2	N	1212	1303	1	3	8	376
							1333	9									
10	13640	X	10384	-0-	-3256	-0-	828	1	8197	2	N	1235	935	1	18	8	658
							1359	9									
11	12360	X	10293	-0-	-2067	-0-	817	1	8244	2	N	1120	947	1	5	8	826
							1232	9									
*12	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	835	1	8893	2	N	1060	1152	1	8	8	726
							1166	9									

TOTAL GAS PROD: 143,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,918

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	311 319	1 9	4244	2	N	290					466
02	4844	X	4057	-0-	-787	-0-	3702	2	355	9	N	323	745	1			44
03	5363	X	432	-0-	-4931	-0-	412	2	20	9	N	18					62
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					62
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					62
06	4710	X	2300	-0-	-2410	-0-	1972	2	328	9	N	298					360
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	5467	2	634	9	N	576	748	1			188
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6101	2	479	9	N	435	382	1	2	8	239
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5691	2	384	9	N	349	368	1	3	8	217
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5854	2	369	9	N	335	366	1	2	8	184
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	5752	2	370	9	N	336	187	1	1	8	332
*12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	5926	2	382	9	N	347	388	1	2	8	289

TOTAL GAS PROD: 49,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,307

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1602	-0-	-1467	-0-	241 109	1 9	1252	2	N	99					403
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2982	2	205	9	N	186	398	1			191
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5668	2	342	9	N	311	336	1			166
*04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3267	2	149	9	N	135					301
*05	3069	X	14	-0-	-3055	-0-	14	2			N	-0-					301
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	177	1			124
*07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					124
*08	3069	X	11	-0-	-3058	-0-	11	2			N	-0-					124
*09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					124
*10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					124
*11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					124
*12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	5838	2	265	9	N	241	169	1			419
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4450	2	373	9	N	339	340	1			418
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5502	2	460	9	N	418	496	1			340
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6582	2	375	9	N	341	332	1			349
05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7021	2	306	9	N	278	170	1			457
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6586	2	435	9	N	395	512	1			340
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5229	2	267	9	N	243	368	1			215
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	4961	2	359	9	N	326	183	1			358
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6067	2	504	9	N	458	574	1	10	8	232
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6411	2	457	9	N	415	536	1	6	8	105
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4025	2	134	9	N	122	9	8			218
*12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	N	33	1	8			250

TOTAL GAS PROD: 69,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,609

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1185	2	624	9	N	567	160	1	4	5	773
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	279	2	3	9	N	3	182	1			594
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2031	2	703	9	N	639	669	1			564
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1690	2	496	9	N	451	524	1			491
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	997	2	100	9	N	91					582
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1406	2	411	9	N	374	695	1			261
07	1240	N	968	-0-	-272	-0-	794	2	174	9	N	158	176	1			243
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1465	2	528	9	N	480	191	1			532
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	1678	2	539	9	N	490	723	1	1	8	298
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1424	2	374	9	N	340	378	1	1	8	259
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1366	2	329	9	N	299	384	1	1	8	173
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1404	2	356	9	N	324	195	1			302

TOTAL GAS PROD: 20,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,216

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	343	1	6487	2	N	416	175	1			638
							458	9									
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	626	1	6606	2	N	534	923	1			249
							587	9									
03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	589	1	6214	2	N	379	1	5			627
							417	9									
04	6840	X	4909	-0-	-1931	-0-	368	1	4311	2	N	209	506	1			330
							230	9									
05	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	42	1	9420	2	N	437	176	1			591
							481	9									
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	167	1	7184	2	N	471	510	1			552
							518	9									
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7288	2	485	9	N	441	520	1			473
08	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	6788	2	409	9	N	372	374	1			471
09	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6815	2	430	9	N	391	560	1	1	8	301
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6817	2	451	9	N	410	559	1	3	8	149
11	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	5105	2	490	9	N	445	374	1	3	8	217
*12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5024	2	393	9	N	357	380	1	2	8	192

TOTAL GAS PROD: 85,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,862

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	437	1	217	2	N	455	167	1			354
							501	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	532	1	195	2	N	344	488	1			210
							378	9									
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	796	1	405	2	N	505	492	1			223
							556	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	827	1	193	2	N	414	340	1			297
							455	9									
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	863	1	407	2	N	430	494	1			233
							473	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	835	1	465	2	N	449	346	1			336
							494	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	863	1	504	2	N	415	535	1			216
							457	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	840	1	492	2	N	415	369	1	3	8	259
							457	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	833	1	361	2	N	355	374	1	2	8	238
							391	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	863	1	289	2	N	374	379	1	13	8	220
							411	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	791	1	422	2	N	304	191	1	3	8	330
							334	9									
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	849	1	558	2	N	406	386	1			350
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 19,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,866

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	3941	-0-	-3189	-0-	362	1	3023	2	N	505	515	1			725
							556	9									
02	6440	X	3568	-0-	-2872	-0-	403	1	2663	2	N	456	698	1			483
							502	9									
03	6975	X	6892	-0-	-83	-0-	741	1	5097	2	N	958	859	1			582
							1054	9									
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	696	1	4277	2	N	580	692	1			470
							638	9									
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	863	1	6754	2	N	825	509	1			786
							908	9									
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	821	1	6967	2	N	680	1067	1			399
							748	9									
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	849	1	6468	2	N	611	558	1			452
							672	9									
08	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	657	1	4970	2	N	517	739	1			230
							569	9									
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	786	1	6745	2	N	637	517	1			350
							701	9									
10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	821	1	7479	2	N	586	570	1	1	8	365
							645	9									
11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	821	1	6493	2	N	561	572	1	1	8	353
							617	9									
*12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	800	1	6442	2	N	475	567	1	6	8	255
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 84,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,391

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-		724	1	5230	2	N	373	342	1			225
								410	9									
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-		752	1	4573	2	N	321	397	1			149
								353	9									
03	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-		842	1	6673	2	N	457	527	1			79
								503	9									
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-		789	1	5055	2	N	426	168	1			337
								469	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-		835	1	4215	2	N	352	347	1			342
								387	9									
06	7530	X	5061	-0-	-2469	-0-		835	1	3882	2	N	313	361	1			294
								344	9									
07	7781	X	5888	-0-	-1893	-0-		849	1	4633	2	N	369	368	1			295
								406	9									
08	7781	X	3644	-0-	-4137	-0-		793	1	2548	2	N	275	189	1			381
								303	9									
09	6300	X	3542	-0-	-2758	-0-		817	1	2439	2	N	260	384	1	4	8	253
								286	9									
10	5890	X	3323	-0-	-2567	-0-		856	1	2201	2	N	242	348	1	4	8	143
								266	9									
11	5700	X	3137	-0-	-2563	-0-		827	1	2054	2	N	233	175	1	2	8	199
								256	9									
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-		789	1	2006	2	N	218	345	1	1	8	71
								240	9									

TOTAL GAS PROD: 59,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,839

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4739	-0-	-2081	-0-		348	1	3327	2	N	967	1198	1			372
								1064	9									
02	6160	X	5539	-0-	-621	-0-		651	1	3643	2	N	1132	1022	1			482
								1245	9									
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-		766	1	5076	2	N	1236	1388	1			330
								1360	9									
04	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-		738	1	7126	2	N	1079	979	1			430
								1187	9									
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-		280	1	6533	2	N	490	340	1			580
								539	9									
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-		376	1	4390	2	N	1163	1280	1			463
								1279	9									
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-		695	1	4306	2	N	1066	1426	1			103
								1173	9									
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-		697	1	4103	2	N	1097	879	1			321
								1207	9									
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-		825	1	5279	2	N	936	1126	1	3	8	128
								1030	9									
10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-		840	1	5185	2	N	884	748	1	5	8	259
								972	9									
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-		814	1	4457	2	N	787	576	1	2	8	468
								866	9									
*12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-		819	1	4153	2	N	813	947	1			334
								894	9									

TOTAL GAS PROD: 78,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,650

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	164	-0-	-456	-0-	57	1	107	9	N	97	350	1			196
02	560	X	243	-0-	-317	-0-	177	2	66	9	N	60					256
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	252	1	1282	2	N	467	166	1			557
							514	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1621	2	674	9	N	613	676	1			494
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1572	2	574	9	N	522	675	1			341
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	546	2	117	9	N	106	188	1			259
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	554	2	57	9	N	52					311
08	3100	N	3230	-0-	130	130	2306	2	924	9	N	840	748	1			403
09	2767	N	2637	-0-	-130	-0-	1947	2	690	9	N	627	728	1	17	8	285
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1334	2	340	9	N	309	179	1	16	8	399
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	2394	2	816	9	N	742	936	1	1	8	204
*12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1969	2	597	9	N	543	561	1	6	8	180

TOTAL GAS PROD: 21,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,978

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	626	1	6906	2	N	468	167	1			561
							515	9									
02	6272	X	4907	-0-	-1365	-0-	376	1	4202	2	N	299	337	1			523
							329	9									
03	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	842	1	10731	2	N	638	656	1			505
							702	9									
04	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	821	1	9531	2	N	573	665	1			413
							630	9									
05	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	863	1	8995	2	N	554	662	1			305
							609	9									
06	9900	X	8047	-0-	-1853	-0-	724	1	6804	2	N	472	495	1			282
							519	9									
07	10230	X	7724	-0-	-2506	-0-	849	1	6379	2	N	451	564	1			169
							496	9									
08	10230	X	7746	-0-	-2484	-0-	858	1	6461	2	N	388	357	1			200
							427	9									
09	9900	X	7005	-0-	-2895	-0-	789	1	5778	2	N	398	559	1	4	8	35
							438	9									
10	10230	X	7271	-0-	-2959	-0-	844	1	5962	2	N	423	355	1	3	8	100
							465	9									
11	8040	X	6644	-0-	-1396	-0-	727	1	5496	2	N	383	385	1	2	8	96
							421	9									
*12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	783	1	5261	2	N	396	377	1	1	8	114
							436	9									

TOTAL GAS PROD: 97,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,443

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1785	-0-	-1284	-0-	293	1	1128	2	N	331	171	1			593
							364	9									
02	2772	X	2480	-0-	-292	-0-	500	1	1486	2	N	449	510	1			532
							494	9									
03	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	622	1	1586	2	N	532	685	1			379
							585	9									
04	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	752	1	1491	2	N	482	511	1			350
							530	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	863	1	1916	2	N	522	513	1			359
							574	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	728	1	1973	2	N	437	534	1			262
							481	9									
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	739	1	1813	2	N	431	541	1			152
							474	9									
08	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	607	1	1892	2	N	416	359	1			209
							458	9									
09	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	622	1	1722	2	N	407	366	1			250
							448	9									
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	807	1	2112	2	N	493	371	1	11	8	361
							542	9									
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	760	1	2108	2	N	425	384	1			402
							468	9									
12	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	821	1	1558	2	N	448	576	1	1	8	273
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 34,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,373

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	543	1	7683	2	N	1283	1371	1			291
							1411	9									
02	8120	X	7218	-0-	-902	-0-	571	1	5699	2	N	862	956	1			197
							948	9									
03	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	807	1	10306	2	N	1674	1186	1			685
							1841	9									
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	780	1	10318	2	N	1308	1664	1			329
							1439	9									
05	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	821	1	10151	2	N	1280	863	1			746
							1408	9									
06	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	834	1	11325	2	N	1163	1710	1			199
							1279	9									
07	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	863	1	11134	2	N	1106	938	1			367
							1217	9									
08	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	863	1	10301	2	N	1040	1114	1			293
							1144	9									
09	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	835	1	9000	2	N	956	1131	1	1	8	117
							1052	9									
10	9610	X	9587	-0-	-23	-0-	831	1	7751	2	N	914	760	1	7	8	264
							1005	9									
11	9300	X	7725	-0-	-1575	-0-	826	1	5969	2	N	845	766	1			343
							930	9									
12	9951	X	8018	-0-	-1933	-0-	824	1	6297	2	N	815	748	1			410
							897	9									

TOTAL GAS PROD: 129,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,246

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1823	-0-	-719	-0-	309	1	645	2	N	790	833	1			381
							869	9									
02	2296	X	1850	-0-	-446	-0-	474	1	647	2	N	663	510	1			534
							729	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	766	1	1214	2	N	1002	1028	1			508
							1102	9									
04	2460	X	2385	-0-	-75	-0-	738	1	812	2	N	759	852	1			415
							835	9									
05	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	835	1	537	2	N	783	676	1			522
							861	9									
06	2460	X	2124	-0-	-336	-0-	807	1	540	2	N	706	1058	1			170
							777	9									
07	2542	X	1874	-0-	-668	-0-	726	1	480	2	N	607	567	1			210
							668	9									
08	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	650	1	473	2	N	705	753	1			162
							776	9									
09	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	807	1	436	2	N	656	564	1	2	8	252
							722	9									
10	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	824	1	748	9	N	680	568	1	8	8	356
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	821	1	574	2	N	613	569	1	1	8	399
							674	9									
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	838	1	1054	2	N	586	576	1			409
							645	9									

TOTAL GAS PROD: 25,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,550

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	6911	-0-	-4249	-0-	376	1	5163	2	N	1247	1020	1			648
							1372	9									
02	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	654	1	8417	2	N	1389	1360	1			677
							1528	9									
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	835	1	9235	2	N	1442	1515	1			604
							1586	9									
04	10800	X	10488	-0-	-312	-0-	752	1	8316	2	N	1291	1485	1			410
							1420	9									
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	820	1	9169	2	N	1225	1018	1			617
							1348	9									
06	10200	X	9938	-0-	-262	-0-	738	1	7962	2	N	1125	1547	1			195
							1238	9									
07	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	505	1	10858	2	N	1343	1114	1			424
							1477	9									
08	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	479	1	12342	2	N	1102	1292	1			234
							1212	9									
09	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	479	1	9587	2	N	1087	1126	1	3	8	192
							1196	9									
10	10540	X	9836	-0-	-704	-0-	479	1	8314	2	N	948	568	1	17	8	555
							1043	9									
11	10200	X	9684	-0-	-516	-0-	479	1	8135	2	N	973	1089	1	1	8	438
							1070	9									
12	12555	X	9710	-0-	-2845	-0-	495	1	8164	2	N	955	958	1			435
							1051	9									

TOTAL GAS PROD: 128,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	34114	2	2639	9	N	2399	2231	1			456
02	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	28146	2	1914	9	N	1740	1714	1			482
03	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	25099	2	1724	9	N	1567	1702	1			347
04	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	22696	2	1911	9	N	1737	1711	1			373
05	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	22796	2	1748	9	N	1589	1537	1			425
06	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	21890	2	2071	9	N	1883	1576	1			732
07	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	28193	2	2099	9	N	1908	2221	1			419
08	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	27332	2	1834	9	N	1667	1852	1			234
09	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	23445	2	1459	9	N	1326	1308	1			252
10	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	24900	2	1670	9	N	1518	1492	1			278
11	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	21481	2	1426	9	N	1296	1116	1			458
12	26319	X	25442	-0-	-877	-0-	23807	2	1635	9	N	1486	1724	1			220

TOTAL GAS PROD: 326,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,116

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

01	21917	X	12682	-0-	-9235	-0-	612	1	9149	2	N	2655	2384	1			716
							2921	9									
02	17892	X	12500	-0-	-5392	-0-	521	1	9704	2	N	2068	2169	1			615
							2275	9									
03	19809	X	16211	-0-	-3598	-0-	821	1	12667	2	N	2475	2382	1			708
							2723	9									
04	19170	X	14547	-0-	-4623	-0-	749	1	11699	2	N	1908	2024	1			592
							2099	9									
05	16554	X	13380	-0-	-3174	-0-	849	1	10398	2	N	1939	2025	1			506
							2133	9									
06	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	835	1	12914	2	N	1879	2042	1			343
							2067	9									
07	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	835	1	13705	2	N	1760	1664	1			439
							1936	9									
08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	793	1	12046	2	N	1499	1469	1			469
							1649	9									
09	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	835	1	11141	2	N	1561	1694	1	3	8	333
							1717	9									
10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	863	1	10924	2	N	1404	1333	1	9	8	395
							1544	9									
11	12420	X	12266	-0-	-154	-0-	828	1	9978	2	N	1327	1127	1	2	8	593
							1460	9									
12	12648	X	11934	-0-	-714	-0-	849	1	9668	2	N	1288	1335	1	1	8	545
							1417	9									

TOTAL GAS PROD: 167,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,763

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 088951 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7532 - 7584

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					28
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					28
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					28
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					28
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					28
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					28
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					28
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					28
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					28
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					63
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					63
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					63
04	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	3			N	-0-					63
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					63
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					63
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					63
08	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	3			N	-0-					63
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					63
10	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-					63
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					63
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					225
02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	3			N	-0-					225
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					225
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					225
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					225
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					225
07	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					225
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					225
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					225
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					225
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					225
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					135
02	644	X	505	-0-	-139	-0-	505	3			N	-0-					135
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					135
04	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	3			N	-0-					135
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					135
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					135
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					135
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					135
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					135
10	3100	N	6537	-0-	3437	3437	6537	3			N	-0-					135
11	3000	N	614	-0-	-2386	1051	614	3			N	-0-					135
12	2046	N	760	-0-	-1286	-0-	760	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					123
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					123
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					123
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					123
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					123
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					123
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					123
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					123
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					123
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					123
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					123
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-					19
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	288	3			N	-0-					19
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					19
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					19
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					19
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					19
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					19
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					19
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					19
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					19
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					19
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE -E- WELL #: 5 RRCID -> 142769 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	90	1	666	2	N	-0-					60
02	756	N	19	-0-	-737	-0-	6	1	13	2	N	-0-					60
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	6	1	62	2	N	-0-					60
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	90	1	632	2	N	-0-					60
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					60
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
07	744	N	656	-0-	-88	-0-	60	1	596	2	N	-0-					60
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	-0-					60
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					60
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	93	1	648	2	N	-0-					60
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	90	1	485	2	N	-0-					60
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	93	1	483	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 122800 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 7398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133507 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781

01	310	N	30	-0-	-280	-0-	6	1	24	2	N	-0-					213
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	595	2	N	2					215
							2	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	78	1	329	2	N	-0-					215
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					215
05	310	N	117	-0-	-193	-0-	18	1	99	2	N	-0-					215
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	60	1	173	2	N	-0-	186	1			29
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	2	N	-0-					29
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-					29
09	240	N	70	-0-	-170	-0-	63	1	7	2	N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 2818 RRCID -> 124232 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					27
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	42	1	107	2	N	-0-					27
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-					27
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	58	1	115	2	N	-0-					27
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	60	1	122	2	N	-0-					27
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-					27
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					27
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-					27
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	60	1	95	2	N	-0-					27
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	62	1	127	2	N	-0-					27
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	133	2	N	-0-					27
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	62	1	136	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

01	279	N	104	-0-	-175	-0-	38	1	66	2	N	-0-					64
02	532	N	97	-0-	-435	-0-	26	1	71	2	N	-0-					64
03	341	N	112	-0-	-229	-0-	60	1	52	2	N	-0-					64
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	2	1	1	9	N	1					65
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	60	1	748	2	N	-0-					65
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	N	-0-					65
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-					65
09	810	N	620	-0-	-190	-0-	60	1	560	2	N	-0-					65
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	N	-0-					65
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	N	-0-					65
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	746	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	36	1	1975	2	N	-0-					124
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	42	1	1871	2	N	-0-					124
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	N	-0-					124
04	1950	N	1585	-0-	-365	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					124
05	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	62	1	1571	2	N	3					127
							3	9									
06	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	48	1	1201	2	N	3					130
							3	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	46	1	1787	2	N	2					132
							2	9									
08	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	62	1	1346	2	N	-0-					132
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	2					134
							2	9									
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	62	1	1632	2	N	5	116	1			23
							6	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	60	1	1572	2	N	-0-					23
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRILLHART 818 WELL #: 5 RRCID -> 209076 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7454 - 7498

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 071850 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7410 - 7472

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 186937
MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 107617 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7552 - 7567

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - P/A 01/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	149	2	12	9	N	11					177
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	140	2	40	9	N	36					213
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	142	2	19	9	N	17					230
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					237
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					237
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					237
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					237
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					237
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-	67	7			170
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	157	2	42	9	N	38	162	1			46
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	144	2	50	9	N	45					91
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	2					93

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

01	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	3			N	-0-					50
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					50
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					50
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	399	3	11	9	N	10					60
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	404	3	18	9	N	16					76
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	384	3	12	9	N	11					87
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	390	3	9	9	N	8					95
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	346	3	17	9	N	15					110
09	390	N	163	-0-	-227	-0-	153	3	10	9	N	9					119
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	3			N	-0-					119
11	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	3			N	-0-					119
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					15
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					15
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					15
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3					18
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	N	7					25
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					25
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					113
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					113
03	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	2			N	-0-					113
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					113
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	N	8					121
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	4					125
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	14					139
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	144	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	4	1	252	2	N	-0-					30
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					30
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					30
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					30
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	N	-0-					30
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					163
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	N	2					165
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					165
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3					168
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	925	2	21	9	N	19					187
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10					197
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	940	2	17	9	N	15					212
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	925	2	14	9	N	13					225
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	839	2	28	9	N	25					250
10	992	N	887	-0-	-105	-0-	870	2	17	9	N	15					265
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					265
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	22					239
							24	9									
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	221	1	2605	2	N	1					240
							1	9									
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	197	1	2431	2	N	-0-					240
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	122	1	1976	2	N	224					464
							246	9									
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	53	1	1013	2	N	27					491
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 9,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

TYSON WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					261

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TYSON WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1088	-0-	1088	17329	107	1	981	2	N	-0-					254
*02	0	W	790	-0-	790	18119	56	1	734	2	N	-0-					254
*03	0	W	864	-0-	864	18983	82	1	782	2	N	-0-					254
*04	0	W	754	-0-	754	19737	68	1	686	2	N	-0-					254
*05	0	W	691	-0-	691	20428	49	1	642	2	N	-0-					254
*06	0	W	260	-0-	260	20688	22	1	238	2	N	-0-					254
*07	0	W	262	-0-	262	20950	22	1	240	2	N	-0-					254
*08	0	W	277	-0-	277	21227	22	1	255	2	N	-0-					254
*09	21488	X	261	-0-	-21227	-0-	20	1	241	2	N	-0-					254
*10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	124	1	1529	2	N	-0-					254
*11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	-0-					254
*12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	22					276
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EOG RESOURCES, INC. 253162
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 142446 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7636 - 7656

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					19
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					19
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					19
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					19
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					19
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	19	1			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	6	6	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

01	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	654	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	690	N	21	-0-	-669	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERRON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 144637 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7606 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	28	-0-	-437	-0-	28	2			N	-0-					49
*02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					49
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	N	-0-					43
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	447	2	N	19	60	1			2
							21	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	N	-0-					2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	-0-					2
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	45	1	511	2	N	-0-					2
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-					2
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	48	1	539	2	N	-0-					2
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	N	-0-					2
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	N	-0-					2
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	34	1	465	2	N	6					8
							7	9									
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	47	1	511	2	N	25					33
							28	9									
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	48	1	517	2	N	12					45
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					24
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					24
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					24
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					24
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					24
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					24
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					24
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					24
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-	24	1			-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	2	N	-0-					-0-
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	44	1	41	2	N	-0-					-0-
03	310	N	89	-0-	-221	-0-	44	1	45	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	51	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KIRK FAMILY -277- WELL #: 1 RRCID -> 151708 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8384 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					18
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					18
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					18
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					18
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					18
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					18
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					18
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					18
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	472	2	10	9	N	9	26	1	1	8	-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	896	2	76	9	N	69	58	1	2	8	9
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	765	2	2	9	N	2	11	1			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	1408	2	17	9	N	15					64
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	1240	2	2	9	N	2					66
03	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1291	2	1	9	N	1					67
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1308	2	8	9	N	7					74
05	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					74
06	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1141	2	14	9	N	13					87
07	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					87
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1496	2	11	9	N	10	75	1			22
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1156	2	4	9	N	4					26
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	N	6					32
11	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1354	2	4	9	N	4					36
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	N	6					42

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	97	1	1838	2	N	14					92
							15	9									
02	1904	N	1619	-0-	-285	-0-	84	1	1528	2	N	6	83	1	3	8	12
							7	9									
03	2015	N	1553	-0-	-462	-0-	97	1	1447	2	N	8					20
							9	9									
04	1890	N	1680	-0-	-210	-0-	94	1	1564	2	N	20					40
							22	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	97	1	1958	2	N	12					52
							13	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	94	1	1907	2	N	6					58
							7	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1909	2	N	5					63
							6	9									
08	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	97	1	1969	2	N	7					70
							8	9									
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	94	1	1917	2	N	2	57	1	2	8	13
							2	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	97	1	1921	2	N	14					27
							15	9									
11	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	90	1	1712	2	N	5					32
							6	9									
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	94	1	2116	2	N	15					47
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	147	1	1092	2	N	-0-					7
02	1148	N	957	-0-	-191	-0-	132	1	825	2	N	-0-					7
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	147	1	1167	2	N	-0-					7
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	N	-0-					7
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	147	1	1035	2	N	-0-					7
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	142	1	1007	2	N	-0-					7
07	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	147	1	1020	2	N	-0-					7
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	142	1	1020	2	N	-0-					7
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	995	2	N	6					13
							7	9									
10	1178	N	768	-0-	-410	-0-	147	1	621	2	N	-0-					13
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1123	2	N	7					20
							8	9									
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	147	1	914	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					24
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					24
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					24
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					24
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					24
06	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					24
07	899	N	387	-0-	-512	-0-	384	2	3	9	N	3	3	8			24
08	868	N	279	-0-	-589	-0-	279	2			N	-0-					24
09	750	N	300	-0-	-450	-0-	300	2			N	-0-					24
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					24
11	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			N	-0-					24
12	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1557	-0-	-1078	-0-	142	1	1415	2	N	-0-					35
02	1680	N	854	-0-	-826	-0-	114	1	740	2	N	-0-					35
03	1426	N	952	-0-	-474	-0-	128	1	815	2	N	8					43
							9	9									
04	1500	N	645	-0-	-855	-0-	118	1	527	2	N	-0-					43
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	147	1	2415	2	N	5					48
							6	9									
06	930	N	657	-0-	-273	-0-	137	1	520	2	N	-0-					48
07	682	N	340	-0-	-342	-0-	86	1	254	2	N	-0-					48
08	2573	N	487	-0-	-2086	-0-	123	1	364	2	N	-0-					48
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	142	1	2609	2	N	5					53
							6	9									
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	142	1	2558	2	N	4					57
							4	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	142	1	1808	2	N	1					58
							1	9									
12	2852	N	1958	-0-	-894	-0-	147	1	1807	2	N	4					62
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	921	2	4	9	N	4	4	8			3
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	785	2			N	-0-					3
03	961	N	875	-0-	-86	-0-	869	2	6	9	N	5	5	8			3
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					3
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					3
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					3
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3	3	8			3
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					3
09	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	2			N	-0-					3
10	930	N	312	-0-	-618	-0-	312	2			N	-0-					3
11	840	N	96	-0-	-744	-0-	96	2			N	-0-					3
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1352	2	8	9	N	7					80
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1209	2	15	9	N	14	56	1			38
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					38
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1239	2	11	9	N	10					48
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1202	2	6	9	N	5					53
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					53
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1392	2	15	9	N	14					67
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					67
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					67
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1359	2	3	9	N	3					70
11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1223	2	11	9	N	10					80
12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1305	2	8	9	N	7					87

TOTAL GAS PROD: 15,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3247	-0-	147	147	134	1	3103	2	N	9					92
							10	9									
02	2800	N	2758	-0-	-42	105	125	1	2593	2	N	36					128
							40	9									
03	2883	N	2355	-0-	-528	-0-	138	1	2199	2	N	16	53	1	5	8	86
							18	9									
04	2790	X	1766	-0-	-1024	-0-	133	1	1631	2	N	2					88
							2	9									
05	2883	X	1505	-0-	-1378	-0-	138	1	1367	2	N	-0-					88
06	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	133	1	1902	2	N	40					128
							44	9									
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	138	1	3127	2	N	74	143	1			59
							81	9									
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	134	1	2752	2	N	44	45	1	1	8	57
							48	9									
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	133	1	2952	2	N	47	45	1	2	8	57
							52	9									
10	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	138	1	2722	2	N	15					72
							17	9									
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	133	1	2642	2	N	22					94
							24	9									
*12	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	138	1	2356	2	N	16	7	8			103
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 31,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					28
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	2	10	9	N	9					37
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					37
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1074	2	23	9	N	21	3	8			55
05	930	N	17	-0-	-913	-0-	8	2	9	9	N	8					63
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					63
07	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2			N	-0-					63
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	N	4	4	8			63
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5	1	8			67
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	6	62	1	3	8	8
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					8
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	107	1	2036	2	N	17	4	8			109
							19	9									
02	2464	X	2071	-0-	-393	-0-	96	1	1956	2	N	17					126
							19	9									
03	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	111	1	1967	2	N	34	117	1			43
							37	9									
04	2640	X	1965	-0-	-675	-0-	111	1	1819	2	N	32					75
							35	9									
05	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	112	1	1941	2	N	30					105
							33	9									
06	2220	X	2199	-0-	-21	-0-	114	1	2049	2	N	33	93	1			45
							36	9									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	118	1	2212	2	N	42					87
							46	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	112	1	2252	2	N	49	69	1			67
							54	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	114	1	2162	2	N	39	54	1			52
							43	9									
10	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	112	1	1938	2	N	38					90
							42	9									
11	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	112	1	1908	2	N	24	52	1			62
							26	9									
12	2387	N	2143	-0-	-244	-0-	99	1	1997	2	N	43					105
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 25,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	N	8	47	1	3	8	23
							9	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1555	2	N	4					27
							4	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	70	1	1624	2	N	23	50	1			-0-
							25	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	68	1	1599	2	N	12					12
							13	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	70	1	1760	2	N	10					22
							11	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	68	1	1700	2	N	17					39
							19	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	2	N	3					42
							3	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1459	2	N	5					47
							6	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1579	2	N	1					48
							1	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1394	2	N	4					52
							4	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	2	N	-0-					52
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

01	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1458	1	12	9	N	11	72	1	3	8	13
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	1269	2			N	-0-					13
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10					23
04	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1320	2	10	9	N	9					32
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1359	2	7	9	N	6					38
06	1350	N	647	-0-	-703	-0-	643	2	4	9	N	4					42
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1292	2	7	9	N	6					48
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10					58
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1357	1	8	9	N	7	61	1	1	8	3
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					3
11	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	1063	2	8	9	N	7					10
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1409	2	13	9	N	12					22

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	97	1	1352	2	N	15					55
							17	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1349	2	N	13	58	1	4	8	6
							14	9									
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	97	1	1342	2	N	4					10
							4	9									
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	90	1	1298	2	N	7					17
							8	9									
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	97	1	1422	2	N	18					35
							20	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	2	N	3					38
							3	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	94	1	1388	2	N	2					40
							2	9									
08	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	94	1	1343	2	N	2					42
							2	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	94	1	1353	2	N	1	39	1	1	8	3
							1	9									
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	94	1	1344	2	N	5					8
							6	9									
11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	87	1	1175	2	N	5					13
							6	9									
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	96	1	1390	2	N	20					33
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FRY 338 WELL #: 5 RRCID -> 204122 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8640 - 9942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-		-0-		48	1	1503	2	N	6	3	8			40
									7	9									
02	980	N	801	-0-	-179		-0-		44	1	749	2	N	7	20	1			27
									8	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-		-0-		48	1	1592	2	N	3					30
									3	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-		-0-		47	1	1516	2	N	17					47
									19	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-		-0-		48	1	1557	2	N	12	2	8			57
									13	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-		-0-		47	1	1406	2	N	10	3	8			64
									11	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-		-0-		48	1	1317	2	N	10					74
									11	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-		-0-		48	1	1055	2	N	10	63	1	1	8	20
									11	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-		-0-		47	1	1880	2	N	14	1	8			33
									15	9									
10	1085	N	51	-0-	-1034		-0-		48	1	3	9	N	3	23	1	3	8	10
11	1050	N	47	-0-	-1003		-0-		47	1			N	-0-					10
12	1085	N	48	-0-	-1037		-0-		48	1			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2752	-0-	-627		-0-		97	1	2597	2	N	53					90
									58	9									
02	2856	X	2521	-0-	-335		-0-		87	1	2376	2	N	53	59	1			84
									58	9									
03	3162	X	2780	-0-	-382		-0-		97	1	2648	2	N	32	9	8			107
									35	9									
04	3060	X	2635	-0-	-425		-0-		94	1	2517	2	N	22	70	1	2	8	57
									24	9									
05	3100	X	2902	-0-	-198		-0-		97	1	2750	2	N	50					107
									55	9									
06	2787	X	2787	-0-	-0-		-0-		94	1	2640	2	N	48	101	1			54
									53	9									
07	2790	X	2763	-0-	-27		-0-		97	1	2602	2	N	58	67	1			45
									64	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0-		-0-		97	1	2738	2	N	79	46	1			78
									87	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-		-0-		94	1	2698	2	N	60	96	1			42
									66	9									
10	2914	X	2815	-0-	-99		-0-		97	1	2665	2	N	48					90
									53	9									
11	2820	X	2755	-0-	-65		-0-		94	1	2607	2	N	49	79	1			60
									54	9									
*12	2951	N	2951	-0-	-0-		-0-		97	1	2792	2	N	56	66	1			50
									62	9									

TOTAL GAS PROD: 33,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUISE 858 WELL #: 4 RRCID -> 205040 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7450 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					13
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					13
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					13
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					13
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					13
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					13
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					13
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					13
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	N	18					31
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	31	1	1	8	-0-
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	125	-0-	-371	-0-	97	1	28	2	N	-0-					-0-
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	87	1	18	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	97	1	52	2	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	94	1	60	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	97	1	66	2	N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	94	1	14	2	N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	97	1	5	2	N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	1			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	94	1	76	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	1	1	9	N	1	1	8			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					7
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					7
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1051	2	1	9	N	1					8
04	1080	N	927	-0-	-153	-0-	923	2	4	9	N	4					12
05	1302	N	851	-0-	-451	-0-	839	2	12	9	N	11					23
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			N	-0-					23
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	855	2	8	9	N	7					30
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	894	2	10	9	N	9	37	1			2
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					2
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	N	13					15
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12					27
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	974	2	12	9	N	11					38

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	97	1	2916	2	N	-0-					40
02	2968	X	2658	-0-	-310	-0-	87	1	2571	2	N	-0-					40
03	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	97	1	2790	2	N	-0-					40
04	3090	X	2787	-0-	-303	-0-	94	1	2693	2	N	-0-					40
05	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	97	1	2778	2	N	-0-					40
06	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	94	1	2657	2	N	-0-					40
07	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	97	1	2413	2	N	-0-					40
08	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	91	1	2382	2	N	-0-					40
09	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	87	1	2265	2	N	-0-					40
10	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	97	1	2599	2	N	-0-					40
11	2760	X	2407	-0-	-353	-0-	94	1	2311	2	N	2					42
							2	9									
12	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	97	1	2265	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	97	1	2554	2	N	-0-					53
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	87	1	2503	2	N	-0-	43	1			10
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	97	1	4756	2	N	10					20
							11	9									
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3480	2	N	12					32
							13	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	97	1	3585	2	N	18					50
							20	9									
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	94	1	3642	2	N	13					63
							14	9									
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	97	1	3796	2	N	6	43	1	5	8	21
							7	9									
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	97	1	3500	2	N	11					32
							12	9									
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	94	1	3352	2	N	6					38
							7	9									
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	97	1	3423	2	N	9					47
							10	9									
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	94	1	2994	2	N	8					55
							9	9									
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	97	1	3410	2	N	23	59	1	4	8	15
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 42,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

01	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	97 22	1 9	1859	2	N	20	36	1	2	8	35
02	1960	N	1014	-0-	-946	-0-	47 14	1 9	953	2	N	13					48
03	2201	N	969	-0-	-1232	-0-	47 22	1 9	900	2	N	20					68
04	3000	N	4986	-0-	1986	1986	94 56	1 9	4836	2	N	51	16	8			103
05	3100	N	4909	-0-	1809	3795	97 66	1 9	4746	2	N	60	103	1	7	8	53
06	3000	N	4479	-0-	1479	5274	94 41	1 9	4344	2	N	37	5	8			85
07	9726	X	4452	-0-	-5274	-0-	97 45	1 9	4310	2	N	41	51	1	13	8	62
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	97 35	1 9	4134	2	N	32	51	1	1	8	42
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	94 44	1 9	3696	2	N	40	4	8			78
10	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	94 23	1 9	2797	2	N	21	9	8			90
11	3000	X	384	-0-	-2616	-0-	78	1	306	2	N	-0-					90
12	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	94 8	1 9	1482	2	N	7					97

TOTAL GAS PROD: 35,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2786	-0-		-128	-0-		97 1 46 9	2643	2	N	42	95	1			22
02	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-		87 1 41 9	2341	2	N	37	57	1			2
03	2573	N	2561	-0-		-12	-0-		97 1 34 9	2430	2	N	31					33
04	2851	N	2851	-0-		-0-	-0-		94 1 40 9	2717	2	N	36	46	1			23
05	2897	N	2897	-0-		-0-	-0-		97 1 41 9	2759	2	N	37					60
06	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-		89 1 35 9	2466	2	N	32	77	1			15
07	2945	N	2728	-0-		-217	-0-		97 1 39 9	2592	2	N	35	40	1			10
08	2883	N	2551	-0-		-332	-0-		97 1 40 9	2414	2	N	36	36	1			10
09	2695	N	2695	-0-		-0-	-0-		94 1 31 9	2570	2	N	28					38
10	3100	N	3379	-0-		279	279		97 1 41 9	3241	2	N	37	48	1			27
11	2460	N	1982	-0-		-478	-0-		94 1 12 9	1876	2	N	11					38
12	2790	N	2505	-0-		-285	-0-		97 1 50 9	2358	2	N	45	48	1			35

TOTAL GAS PROD: 31,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	967	-0-		-211	-0-		48 1 18 9	901	2	N	16					90
02	1036	N	809	-0-		-227	-0-		42 1 9 9	758	2	N	8	6	8			92
03	1023	N	951	-0-		-72	-0-		48 1 10 9	893	2	N	9	91	1			10
04	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-		47 1 42 9	917	2	N	38					48
05	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-		48 1 35 9	984	2	N	32					80
06	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-		47 1 33 9	980	2	N	30	75	1			35
07	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-		47 1 37 9	1081	2	N	34	69	1			-0-
08	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-		48 1 42 9	1264	2	N	38					38
09	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-		47 1 48 9	1204	2	N	44	77	1			5
10	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-		47 1 39 9	1207	2	N	35					40
11	1320	N	1164	-0-		-156	-0-		45 1 28 9	1091	2	N	25					65
*12	1333	N	1140	-0-		-193	-0-		48 1 21 9	1071	2	N	19	4	8			80

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4856	X	4856	-0-		-0-	-0-	97	1	4698	2	N	55	68	1			85
								61	9									
02	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-	47	1	2554	2	N	30					115
								33	9									
03	4499	X	4499	-0-		-0-	-0-	81	1	4370	2	N	44	102	1	4	8	53
								48	9									
04	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	94	1	4586	2	N	86	50	1	2	8	87
								95	9									
05	4769	X	4769	-0-		-0-	-0-	97	1	4585	2	N	79	73	1			93
								87	9									
06	4501	X	4501	-0-		-0-	-0-	94	1	4315	2	N	84	87	1			90
								92	9									
07	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-	97	1	4332	2	N	75	63	1	4	8	98
								83	9									
08	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	94	1	4018	2	N	52	75	1	1	8	74
								57	9									
09	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	94	1	4062	2	N	76	84	1	1	8	65
								84	9									
10	4310	X	4310	-0-		-0-	-0-	97	1	4144	2	N	63	3	8			125
								69	9									
11	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	94	1	3549	2	N	15	80	1			60
								17	9									
*12	3894	X	3894	-0-		-0-	-0-	97	1	3758	2	N	35					95
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 50,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	244	-0-		-562	-0-	34	1	208	2	N	2	65	1	2	8	95
								2	9									
02	1344	N	11	-0-		-1333	-0-	3	1	8	2	N	-0-					95
03	1364	N	24	-0-		-1340	-0-	3	1	21	2	N	-0-					95
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					95
05	79	N	79	-0-		-0-	-0-	9	1	20	2	N	45					140
								50	9									
06	942	N	942	-0-		-0-	-0-	90	1	723	2	N	117	185	1			72
								129	9									
07	981	N	981	-0-		-0-	-0-	97	1	796	2	N	80	68	1	2	8	82
								88	9									
08	101	N	101	-0-		-0-	-0-	28	1	73	2	N	-0-					82
09	930	N	28	-0-		-902	-0-	3	1	25	2	N	-0-					82
10	992	N	102	-0-		-890	-0-	3	1	24	2	N	68					150
								75	9									
11	752	N	752	-0-		-0-	-0-	78	1	594	2	N	73	114	1			109
								80	9									
*12	78	N	78	-0-		-0-	-0-	22	1	53	2	N	3					112
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	97	1	3964	2	N	-0-					55
02	4088	X	2229	-0-	-1859	-0-	47	1	2182	2	N	-0-					55
03	4340	X	3859	-0-	-481	-0-	75	1	3784	2	N	-0-					55
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	94	1	4149	2	N	33					88
							36	9									
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	97	1	4157	2	N	41	44	1			85
							45	9									
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	94	1	3897	2	N	45	45	1			85
							50	9									
07	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	97	1	3901	2	N	54	60	1	3	8	76
							59	9									
08	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	97	1	3736	2	N	30	49	1	1	8	56
							33	9									
09	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	94	1	3796	2	N	54	55	1	1	8	54
							59	9									
10	4309	X	3374	-0-	-935	-0-	97	1	3252	2	N	23					77
							25	9									
11	4050	X	3166	-0-	-884	-0-	87	1	3065	2	N	13					90
							14	9									
12	4030	X	3084	-0-	-946	-0-	97	1	2981	2	N	5					95
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 4 H RRCID -> 211783 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	10	1	1	8	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2561	-0-	-198	-0-	75	1	2456	2	N	27	76	1	4	8	46
							30	9									
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	87	1	2435	2	N	20					66
							22	9									
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	97	1	2521	2	N	10					76
							11	9									
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	94	1	2440	2	N	14	59	1			31
							15	9									
05	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	97	1	2538	2	N	16					47
							18	9									
06	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	94	1	2427	2	N	5					52
							6	9									
07	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	97	1	2515	2	N	15					67
							17	9									
08	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	97	1	2518	2	N	15	53	1	2	8	27
							17	9									
09	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	94	1	2412	2	N	5					32
							6	9									
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	97	1	2536	2	N	14					46
							15	9									
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	94	1	2454	2	N	7					53
							8	9									
12	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	93	1	2383	2	N	7					60
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	97	1	1097	2	N	18					68
							20	9									
02	1092	N	606	-0-	-486	-0-	47	1	557	2	N	2	32	1			38
							2	9									
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	81	1	950	2	N	30	8	1			60
							33	9									
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	94	1	1030	2	N	16	3	8			73
							18	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	2	N	5	38	1			40
							6	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	94	1	1042	2	N	16	1	8			55
							18	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	97	1	1066	2	N	15	5	8			65
							17	9									
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	94	1	1042	2	N	17	4	8			78
							19	9									
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	94	1	1015	2	N	9	47	1			40
							10	9									
10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	97	1	961	2	N	7					47
							8	9									
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	94	1	884	2	N	26					73
							29	9									
12	1147	N	952	-0-	-195	-0-	90	1	858	2	N	4					77
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2030	-0-	-512	-0-	91	1	1900	2	N	35					90
							39	9									
02	2044	N	1856	-0-	-188	-0-	75	1	1736	2	N	41					131
							45	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	94	1	2165	2	N	44	102	1			73
							48	9									
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	88	1	2117	2	N	49	2	8			120
							54	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	97	1	2254	2	N	69	122	1	4	8	63
							76	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	94	1	2093	2	N	56	94	1			25
							62	9									
07	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	94	1	1996	2	N	48					73
							53	9									
08	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	97	1	2077	2	N	44	47	1			70
							48	9									
09	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	94	1	2044	2	N	51	76	1	3	8	42
							56	9									
10	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	97	1	1749	2	N	43					85
							47	9									
11	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	94	1	1942	2	N	65	85	1			65
							72	9									
*12	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	97	1	2044	2	N	57	83	1	6	8	33
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 25,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	16	-0-	-759	-0-	9	1	7	2	N	-0-					82
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					82
03	713	N	134	-0-	-579	-0-	16	1	96	2	N	20					102
							22	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	94	1	840	2	N	95	44	1	5	8	148
							105	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	843	2	N	69	70	1	3	8	144
							76	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	90	1	798	2	N	55	137	1	4	8	58
							61	9									
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	87	1	731	2	N	58	40	1	4	8	72
							64	9									
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	97	1	769	2	N	63	77	1			58
							69	9									
09	930	N	344	-0-	-586	-0-	35	1	278	2	N	28	1	8			85
							31	9									
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					85
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	823	2	N	84	70	1			99
							92	9									
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	N	45	84	1			60
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	218	1	429	2	N	40	42	1	2	8	70
							44	9									
02	504	N	199	-0-	-305	-0-	70	1	120	2	N	8	38	1			40
							9	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	183	1	429	2	N	40	5	8			75
							44	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	211	1	428	2	N	39	55	1	1	8	58
							43	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	218	1	423	2	N	44	2	8			100
							48	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	211	1	328	2	N	23	53	1			70
							25	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	163	1	319	2	N	24	9	8			85
							26	9									
08	558	N	231	-0-	-327	-0-	71	1	157	2	N	3					88
							3	9									
09	540	N	51	-0-	-489	-0-	1	1	25	2	N	23	62	1	1	8	48
							25	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					48
11	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	1			N	-0-					48
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	1	3	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	97	1	688	2	N	25					52
							28	9									
02	728	N	128	-600	-0-	-0-	87	1	20	2	N	19	7	8			64
							21	9									
03	837	N	120	-717	-0-	-0-	97	1	23	9	N	21					85
04	780	N	717	-63	-0-	-0-	90	1	616	2	N	10	83	1			12
							11	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	97	1	660	2	N	33					45
							36	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	94	1	542	2	N	42	3	8			84
							46	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	97	1	608	2	N	39	88	1			35
							43	9									
08	806	N	690	-0-	-116	-0-	97	1	560	2	N	30					65
							33	9									
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	91	1	519	2	N	37	91	1	1	8	10
							41	9									
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	97	1	523	2	N	35					45
							39	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	616	2	N	10					55
							11	9									
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	97	1	664	2	N	22					77
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	97	1	2838	2	N	41	43	1	2	8	58
							45	9									
02	2828	X	1819	-0-	-1009	-0-	47	1	1741	2	N	28	18	1			68
							31	9									
03	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	81	1	2720	2	N	12	22	1			58
							13	9									
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	93	1	2840	2	N	18					76
							20	9									
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	97	1	2898	2	N	22	51	1	2	8	45
							24	9									
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	94	1	2655	2	N	15	2	8			58
							17	9									
07	3038	N	2850	-0-	-188	-0-	97	1	2721	2	N	29	9	8			78
							32	9									
08	3007	N	2828	-0-	-179	-0-	97	1	2691	2	N	36	61	1	1	8	52
							40	9									
09	2760	N	2338	-0-	-422	-0-	86	1	2229	2	N	21					73
							23	9									
10	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	97	1	2594	2	N	12					85
							13	9									
11	3000	N	3108	-0-	108	108	94	1	2989	2	N	23					108
							25	9									
*12	2757	N	2649	-0-	-108	-0-	97	1	2534	2	N	16	63	1	6	8	55
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	N	-0-					45
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	36	56	1			25
							40	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	37	1	140	2	N	-0-					25
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	25	1	179	2	N	5					30
							6	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	55					85
							61	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	41	85	1			41
							45	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	34	1	162	2	N	17					58
							19	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	43	64	1			37
							47	9									
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	22	1	190	2	N	20					57
							22	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	16	52	1	3	8	18
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					18
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	87	1	1161	2	N	-0-					86
02	1512	N	1058	-0-	-454	-0-	87	1	971	2	N	-0-					86
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	97	1	1470	2	N	-0-					86
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	2	N	8					94
							9	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	97	1	1274	2	N	27	45	1	1	8	75
							30	9									
06	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	94	1	1288	2	N	5	1	8			79
							6	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1286	2	N	26	3	8			102
							29	9									
08	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	94	1	1161	2	N	11	69	1	2	8	42
							12	9									
09	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	94	1	1163	2	N	11	1	8			52
							12	9									
10	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	97	1	1155	2	N	19	3	8			68
							21	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	2	N	37					105
							41	9									
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	97	1	1305	2	N	31	71	1			65
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 16,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	97	1	2640	2	N	11	5	8			48
							12	9									
02	2324	N	1654	-0-	-670	-0-	44	1	1598	2	N	11	32	1			27
							12	9									
03	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	78	1	2570	2	N	1					28
							1	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	94	1	2630	2	N	2					30
							2	9									
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	97	1	2653	2	N	3					33
							3	9									
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	94	1	2518	2	N	2					35
							2	9									
07	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	97	1	2543	2	N	3	3	1			35
							3	9									
08	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	97	1	2518	2	N	9	1	8			43
							10	9									
09	2610	N	2429	-0-	-181	-0-	92	1	2333	2	N	4					47
							4	9									
10	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	97	1	2461	2	N	3	3	8			47
							3	9									
11	2550	N	2385	-0-	-165	-0-	94	1	2285	2	N	5					52
							6	9									
12	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	97	1	2318	2	N	1					53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	94	1	1086	2	N	66	62	1			99
							73	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1021	2	N	97	89	1			107
							107	9									
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	97	1	1123	2	N	88	144	1	4	8	47
							97	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	72	70	1			49
							79	9									
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	93	1	1085	2	N	78	85	1			42
							86	9									
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	86	1	1028	2	N	63					105
							69	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	97	1	1148	2	N	65	86	1			84
							72	9									
08	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	97	1	1060	2	N	75	82	1			77
							83	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	94	1	1051	2	N	94	64	1			107
							103	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	97	1	1113	2	N	89	149	1			47
							98	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1093	2	N	55	57	1			45
							61	9									
*12	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	97	1	1088	2	N	80	86	1	5	8	34
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2718	-0-	-320	-0-	84	1	2598	2	N	33					82
							36	9									
02	2744	X	2424	-0-	-320	-0-	87	1	2301	2	N	33	97	1			18
							36	9									
03	2914	N	2360	-0-	-554	-0-	97	1	2219	2	N	40					58
							44	9									
04	2640	N	2411	-0-	-229	-0-	90	1	2275	2	N	42					100
							46	9									
05	2697	N	1507	-0-	-1190	-0-	48	1	1435	2	N	22	102	1			20
							24	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	80	1	2344	2	N	45					65
							50	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	97	1	2348	2	N	43	108	1			-0-
							47	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	92	1	2018	2	N	43					43
							47	9									
09	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	94	1	2243	2	N	35					78
							39	9									
10	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	97	1	2309	2	N	43	109	1			12
							47	9									
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	92	1	2101	2	N	36					48
							40	9									
12	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	97	1	2304	2	N	35					83
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 28,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	23	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	97	1	1949	2	N	44	72	1			29
							48	9									
02	1932	N	1875	-0-	-57	-0-	86	1	1758	2	N	28					57
							31	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	2	N	30					87
							33	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	22	89	1			20
							24	9									
05	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	84	1	1872	2	N	35					55
							39	9									
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	88	1	2090	2	N	20					75
							22	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2211	2	N	25	70	1			30
							28	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	89	1	2144	2	N	17					47
							19	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	94	1	2160	2	N	39	71	1			15
							43	9									
10	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	95	1	2163	2	N	32					47
							35	9									
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	90	1	1977	2	N	24					71
							26	9									
12	2387	N	2145	-0-	-242	-0-	90	1	2023	2	N	29	87	1			13
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

CRUISE 858 WELL #: 5H RRCID -> 224316 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7702 - 8944

01	217	N	190	-0-	-27	-0-	97	1	93	2	N	-0-					7
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	69	1	204	2	N	-0-					7
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	97	1	509	2	N	-0-					7
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	94	1	731	2	N	-0-					7
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	-0-					7
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	94	1	360	2	N	-0-					7
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	-0-					7
08	806	N	238	-0-	-568	-0-	97	1	141	2	N	-0-					7
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	69	1	281	2	N	-0-					7
10	961	N	34	-0-	-927	-0-	31	2	3	9	N	3	3	8			7
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					7
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING 729 WELL #: 4H RRCID -> 224735 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7881 - 9450

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2014 - PLUGGED 12/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	94	1	1896	2	N	30					120
							33	9									
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	78	1	1825	2	N	27	99	1			48
							30	9									
03	2139	N	1294	-0-	-845	-0-	58	1	1212	2	N	22					70
							24	9									
04	1950	N	450	-0-	-1500	-0-	72	1	359	2	N	17					87
							19	9									
05	2139	N	733	-0-	-1406	-0-	96	1	616	2	N	19					106
							21	9									
06	1260	N	792	-0-	-468	-0-	88	1	682	2	N	20	83	1	3	8	40
							22	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	97	1	920	2	N	22					62
							24	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1344	2	N	7					69
							8	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	2	N	17	43	1			43
							19	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	N	12					55
							13	9									
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	94	1	1175	2	N	20					75
							22	9									
*12	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	97	1	1063	2	N	20	5	8			90
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	72	1	563	2	N	13					59
							14	9									
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	44	1	257	2	N	5	19	1			45
							6	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	81	1	540	2	N	24	23	1	4	8	42
							26	9									
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	78	1	429	2	N	23	3	8			62
							25	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	N	15	38	1	2	8	37
							17	9									
06	630	N	483	-0-	-147	-0-	53	1	411	2	N	17	2	8			52
							19	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	461	2	N	40	3	8			89
							44	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	66	1	391	2	N	17	64	1	5	8	37
							19	9									
09	480	N	52	-0-	-428	-0-	7	1	45	2	N	-0-					37
10	589	N	390	-0-	-199	-0-	27	1	363	2	N	-0-					37
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-					37
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	97	1	4962	2	N	161	125	1	7	8	54
							177	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	87	1	4130	2	N	104	83	1			75
							114	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	97	1	4665	2	N	133	154	1			54
							146	9									
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	94	1	5065	2	N	156	127	1	11	8	72
							172	9									
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	97	1	5143	2	N	142	75	1	5	8	134
							156	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	94	1	4788	2	N	124	221	1			37
							136	9									
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	97	1	5038	2	N	134	84	1	15	8	72
							147	9									
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	97	1	3749	2	N	41	62	1	1	8	50
							45	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	94	1	4074	2	N	94	59	1	1	8	84
							103	9									
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	97	1	4364	2	N	97	101	1	3	8	77
							107	9									
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	94	1	4544	2	N	145	66	1			156
							160	9									
*12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	97	1	4738	2	N	127	241	1	7	8	35
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 58,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	66	1	97	2	N	-0-					54
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	52	1	82	2	N	-0-					54
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	76	2	N	-0-					54
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	22	1	79	2	N	-0-					54
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	37	1	103	2	N	-0-					54
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	2	N	-0-					54
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	22	1	64	2	N	-0-					54
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	19	1	59	2	N	-0-					54
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	2	N	-0-					54
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	46	1	1	8	8
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	97	1	129	2	N	-0-					15
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	87	1	119	2	N	-0-					15
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	94	1	126	2	N	-0-					15
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	81	1	131	2	N	-0-					15
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	81	1	124	2	N	-0-					15
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	94	1	121	2	N	-0-					15
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	94	1	122	2	N	-0-					15
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	78	1	124	2	N	-0-					15
09	210	N	50	-0-	-160	-0-	19	1	31	2	N	-0-					15
10	217	N	69	-0-	-148	-0-	16	1	53	2	N	-0-					15
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	94	1	83	2	N	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3886	-0-	-2004		-0-		97	1	3779	2	N	9	2	8			90
									10	9									
02	4592	X	3640	-0-	-952		-0-		87	1	3514	2	N	35	34	1			91
									39	9									
03	4836	X	4451	-0-	-385		-0-		97	1	4326	2	N	25	64	1	5	8	47
									28	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-		-0-		94	1	4225	2	N	28	3	8			72
									31	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-		-0-		97	1	4561	2	N	28	49	1	3	8	48
									31	9									
06	4465	X	4465	-0-	-0-		-0-		94	1	4337	2	N	31	2	8			77
									34	9									
07	4402	X	3768	-0-	-634		-0-		97	1	3634	2	N	34	61	1	7	8	43
									37	9									
08	4402	X	4245	-0-	-157		-0-		97	1	4127	2	N	19	2	8			60
									21	9									
09	4260	X	3936	-0-	-324		-0-		94	1	3816	2	N	24	1	8			83
									26	9									
10	4402	X	4152	-0-	-250		-0-		97	1	4033	2	N	20	3	8			100
									22	9									
11	4260	X	4084	-0-	-176		-0-		94	1	3953	2	N	34	80	1			54
									37	9									
12	4247	X	4134	-0-	-113		-0-		97	1	3997	2	N	36					90
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 49,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1715	-0-	-114		-0-		97	1	1562	2	N	51	56	1	11	8	52
									56	9									
02	1624	N	1052	-0-	-572		-0-		47	1	959	2	N	42	26	1			68
									46	9									
03	1736	N	1459	-0-	-277		-0-		69	1	1347	2	N	39	47	1	5	8	55
									43	9									
04	1650	N	7	-0-	-1643		-0-		3	1	2	2	N	2	2	8			55
									2	9									
05	1178	N	573	-0-	-605		-0-		22	1	543	2	N	7					62
									8	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-		-0-		94	1	1595	2	N	53	5	8			110
									58	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-		-0-		66	1	978	2	N	9	43	1	8	8	68
									10	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-		-0-		66	1	966	2	N	26	36	1	6	8	52
									29	9									
09	1740	N	477	-0-	-1263		-0-		36	1	440	2	N	1	1	8			52
									1	9									
10	1054	N	-0-	-0-	-1054		-0-						N	-0-					52
11	1020	N	6	-0-	-1014		-0-		6	1			N	-0-					52
12	496	N	-0-	-0-	-496		-0-						N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	96	1	3701	2	N	12	67	1			28
							13	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	87	1	3538	2	N	22					50
							24	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	97	1	3642	2	N	30					80
							33	9									
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	94	1	3817	2	N	18	50	1	5	8	43
							20	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	97	1	3921	2	N	29	4	8			68
							32	9									
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	94	1	3685	2	N	17					85
							19	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	97	1	3915	2	N	17	53	1	7	8	42
							19	9									
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	94	1	3725	2	N	13					55
							14	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	94	1	3510	2	N	18					73
							20	9									
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	96	1	3527	2	N	7	39	1	3	8	38
							8	9									
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	93	1	3246	2	N	17					55
							19	9									
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	97	1	3847	2	N	27	55	1			27
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 45,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	N	-0-					59
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	22	1	80	2	N	-0-					59
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	-0-					59
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	22	1	91	2	N	-0-					59
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	16	1	80	2	N	-0-					59
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	19	1	83	2	N	-0-					59
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	22	1	78	2	N	-0-					59
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	25	1	66	2	N	-0-					59
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	1					60
							1	9									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	-0-					60
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	2	N	-0-					60
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7	7	8			60

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	110	2	N	1					52
							1	9									
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	10	1	15	2	N	-0-					52
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	94	2	N	18					70
							20	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	11					81
							12	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					83
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	2					85
							2	9									
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	108	2	N	1					86
							1	9									
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	1					87
							1	9									
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	10	1	95	2	N	-0-	58	1			29
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	14					43
							15	9									
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	7					50
							8	9									
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	3					53
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

01	930	N	844	-0-	-86	-0-	10	1	826	2	N	7					110
							8	9									
02	756	N	306	-0-	-450	-0-	10	1	296	2	N	-0-					110
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	10	1	1089	2	N	1					111
							1	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	10	1	922	2	N	-0-					111
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					111
06	1050	N	867	-0-	-183	-0-	10	1	857	2	N	-0-					111
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	10	1	962	2	N	3					114
							3	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	2	N	-0-					114
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	10	1	915	2	N	-0-	114	1			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	10	1	903	2	N	-0-					-0-
12	961	N	706	-0-	-255	-0-	10	1	696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HANSHU PRODUCTION COMPANY 355300
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					90
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					90
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					90
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					90
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					90
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					90
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					90
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					90
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					90
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					90
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					90
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					101
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					101
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					101
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					101
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					101
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					101
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					101
08	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					101
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					101
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					101
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					101
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 14,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	231	2	51	9	N	46	182	1			13
02	1372	N	99	-0-	-1273	-0-	92	2	7	9	N	6					19
03	1984	N	134	-0-	-1850	-0-	128	2	6	9	N	5					24
04	270	N	116	-0-	-154	-0-	108	2	8	9	N	7					31
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3					34
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	98	2	2	9	N	2					36
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2					38
08	341	N	157	-0-	-184	-0-	104	2	53	9	N	48					86
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	81	2	54	9	N	49					135
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	85	2	32	9	N	29	152	1			12
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					12
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	65	1	479	2	N	-0-					25
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	N	-0-					25
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	65	1	480	2	N	-0-					25
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	63	1	466	2	N	-0-					25
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	N	-0-					25
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	N	-0-					25
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	N	-0-					25
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	69	1	511	2	N	-0-					25
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	N	-0-					25
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	66	1	487	2	N	-0-					25
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	454	2	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARMAN WELL #: 2 RRCID -> 086037 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7953 - 7993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 087240 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7849 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					70
10	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2	2			N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					70
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	76	1	559	2	N	22					27
							24	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	68	1	498	2	N	25					52
							28	9									
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	72	1	531	2	N	10					62
							11	9									
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	69	1	510	2	N	-0-					62
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	12					74
							13	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	12					86
							13	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	71	1	520	2	N	-0-					86
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	-0-					86
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	535	2	N	-0-					86
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	-0-					86
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	83	-0-		-630	-0-	10	1	73	2	N	-0-					7
02	574	N	574	-0-		-0-	-0-	69	1	505	2	N	-0-					7
03	740	N	740	-0-		-0-	-0-	88	1	652	2	N	-0-					7
04	683	N	683	-0-		-0-	-0-	81	1	602	2	N	-0-					7
05	694	N	694	-0-		-0-	-0-	83	1	611	2	N	-0-					7
06	673	N	673	-0-		-0-	-0-	80	1	593	2	N	-0-					7
07	713	N	673	-0-		-40	-0-	80	1	593	2	N	-0-					7
08	682	N	647	-0-		-35	-0-	77	1	570	2	N	-0-					7
09	491	N	491	-0-		-0-	-0-	59	1	432	2	N	-0-					7
10	682	N	359	-0-		-323	-0-	43	1	316	2	N	-0-					7
11	193	N	193	-0-		-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1084	-0-		-32	-0-	130	1	954	2	N	-0-					19
02	968	N	968	-0-		-0-	-0-	117	1	851	2	N	-0-					19
03	1085	N	1073	-0-		-12	-0-	129	1	944	2	N	-0-					19
04	1050	N	1033	-0-		-17	-0-	124	1	909	2	N	-0-					19
05	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	128	1	936	2	N	-0-					19
06	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	124	1	907	2	N	-0-					19
07	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	127	1	930	2	N	-0-					19
08	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	127	1	933	2	N	-0-					19
09	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	123	1	902	2	N	-0-					19
10	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	127	1	934	2	N	-0-					19
11	565	N	565	-0-		-0-	-0-	67	1	498	2	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-		-0-	-0-	56	1	414	2	N	-0-					8
02	419	N	419	-0-		-0-	-0-	50	1	369	2	N	-0-					8
03	465	N	442	-0-		-23	-0-	53	1	389	2	N	-0-					8
04	450	N	431	-0-		-19	-0-	51	1	380	2	N	-0-					8
05	427	N	427	-0-		-0-	-0-	376	1	51	2	N	-0-					8
06	445	N	445	-0-		-0-	-0-	53	1	392	2	N	-0-					8
07	449	N	449	-0-		-0-	-0-	54	1	395	2	N	-0-					8
08	434	N	434	-0-		-0-	-0-	52	1	382	2	N	-0-					8
09	424	N	424	-0-		-0-	-0-	51	1	373	2	N	-0-					8
10	434	N	434	-0-		-0-	-0-	52	1	382	2	N	-0-					8
11	432	N	432	-0-		-0-	-0-	52	1	380	2	N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	32	1	330	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	79	1	5	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	25		25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	N	1					226
							1	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	6					232
							7	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	38					270
							42	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	14					284
							15	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	6					290
							7	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	6					296
							7	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	15	1	114	2	N	-0-					296
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	305	1	2232	2	N	1					297
							1	9									
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-					297
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	N	-0-					297
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-					297
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-					137
04		14B2 EXT	277	-0-	277	277	25	1	252	2	N	-0-					137
05		14B2 EXT	279	-0-	279	556	25	1	254	2	N	-0-					137
06		14B2 EXT	218	-0-	218	774	20	1	198	2	N	-0-					137
07		14B2 EXT	226	-0-	226	1000	20	1	206	2	N	-0-					137
08		14B2 EXT	232	-0-	232	1232	21	1	211	2	N	-0-					137
09		14B2 EXT	232	-0-	232	1464	21	1	211	2	N	-0-					137
10	1702	X	238	-0-	-1464	-0-	238	2			N	-0-					137
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					653
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					653
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					653
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					653

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	215	1	2859	2	N	-0-					111
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	190	1	2528	2	N	2					113
							2	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	170	1	2256	2	N	2					115
							2	9									
04	2970	N	2112	-0-	-858	-0-	148	1	1964	2	N	-0-					115
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1614	2	N	-0-					115
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	N	-0-					115
07	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	128	1	1695	2	N	120					235
							132	9									
08	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	95	1	1261	2	N	2					237
							2	9									
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	185	1	2462	2	N	5					242
							6	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2367	2	8	9	N	7					249
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	159	1	2110	2	N	-0-					249
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 24,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	263	1	1930	2	N	-0-			92
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	234	1	1722	2	N	-0-			92
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	237	1	1740	2	N	-0-			92
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	247	1	1812	2	N	-0-			92
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	255	1	1876	2	N	-0-			92
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	252	1	1849	2	N	-0-			92
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	231	1	1696	2	N	-0-			92
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	193	1	1416	2	N	-0-			92
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	204	1	1495	2	N	-0-			92
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	210	1	1540	2	N	-0-			92
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	199	1	1457	2	N	-0-			92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 21,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			35
02	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT		35	-0-	35	35	3	1	32	2	N	-0-			35
*07	171	X	136	-0-	-35	-0-	1	1	6	2	N	117			152
							129	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	204	1	1495	2	N	-0-			6
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	164	1	1199	2	N	-0-			6
03	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	182	1	1337	2	N	-0-			6
04	1650	N	1483	-0-	-167	-0-	178	1	1305	2	N	-0-			6
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	196	1	1438	2	N	-0-			6
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	220	1	1614	2	N	-0-			6
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	205	1	1506	2	N	-0-			6
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	228	1	1673	2	N	-0-			6
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	226	1	1655	2	N	-0-			6
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	224	1	1647	2	N	-0-			6
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	226	1	1661	2	N	-0-			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 18,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					1692
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	N	10					1702
							11	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					1702
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					1702
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					1707
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					1780
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1210	2	N	2					1782
							2	9									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	104	1	1171	2	N	-0-					1782
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	96	1	1137	2	N	-0-					1782
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	93	1	1150	2	N	-0-					1782
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					1782
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1782

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	125	1	1143	2	N	124					1413
							136	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1025	2	N	62	193	1			1282
							68	9									
03	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	90	1	869	2	N	165					1447
							182	9									
04	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	84	1	860	2	N	72	382	1			1137
							79	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	80	1	1053	2	N	85					1222
							94	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	72	1	780	2	N	30					1252
							33	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	89	1	950	2	N	245					1497
							270	9									
08	1240	N	848	-0-	-392	-0-	61	1	693	2	N	85					1582
							94	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	N	63	182	1			1463
							69	9									
10	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	72	1	894	2	N	167					1630
							184	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	928	2	N	108					1738
							119	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1738

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	410	1	3006	2	N	-0-					77
02	3528	X	3068	-0-	-460	-0-	365	1	2679	2	N	22					99
							24	9									
03	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	401	1	2938	2	N	10					109
							11	9									
04	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	371	1	2721	2	N	-0-					109
05	3534	X	2578	-0-	-956	-0-	310	1	2268	2	N	-0-					109
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	412	1	3027	2	N	8					117
							9	9									
07	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	403	1	2960	2	N	-0-					117
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	407	1	2986	2	N	-0-					117
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	410	1	3008	2	N	-0-					117
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	475	1	3476	2	N	-0-					117
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	541	1	3968	2	N	-0-					117
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 37,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	207	1	1516	2	N	-0-					134
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	172	1	1261	2	N	23					157
							25	9									
03	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	138	1	1008	2	N	8					165
							9	9									
04	1680	N	1094	-0-	-586	-0-	132	1	962	2	N	-0-					165
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	N	2					167
							2	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	207	1	1515	2	N	2					169
							2	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	188	1	1380	2	N	-0-					169
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1515	2	N	-0-					169
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	201	1	1474	2	N	-0-					169
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	197	1	1444	2	N	-0-					169
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	203	1	1493	2	N	-0-					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 17,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1201	2	N	-0-					23
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	115	1	836	2	N	-0-					23
03	992	N	433	-0-	-559	-0-	52	1	381	2	N	-0-					23
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	N	-0-					23
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					23
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	N	-0-					23
07	217	N	38	-0-	-179	-0-	5	1	33	2	N	-0-					23
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-					23
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					23
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					23
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					387
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					387

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

01	4371	X	2990	-0-	-1381	-0-	358	1	2621	2	N	10					121
							11	9										
02	3892	X	2779	-0-	-1113	-0-	330	1	2419	2	N	27					148
							30	9										
03	4092	X	3108	-0-	-984	-0-	371	1	2724	2	N	12					160
							13	9										
04	3690	X	114	-0-	-3576	-0-	14	1	100	2	N	-0-					160
05	3565	X	75	-0-	-3490	-0-	9	1	66	2	N	-0-					160
06	2970	X	70	-0-	-2900	-0-	8	1	62	2	N	-0-					160
07	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	317	1	2322	2	N	-0-					160
08	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	312	1	2285	2	N	-0-					160
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	498	1	3649	2	N	-0-					160
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	455	1	3344	2	N	-0-					160
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	441	1	3240	2	N	-0-					160
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

01	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	298	1	2182	2	N	-0-					140
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	266	1	1951	2	N	15					155
							17	9										
03	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	285	1	2089	2	N	7					162
							8	9										
04	2400	N	2193	-0-	-207	-0-	263	1	1930	2	N	-0-					162
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	265	1	1943	2	N	-0-					162
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	242	1	1780	2	N	8					170
							9	9										
07	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	227	1	1666	2	N	-0-					170
08	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	210	1	1537	2	N	-0-					170
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	195	1	1431	2	N	-0-					170
10	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	196	1	1436	2	N	-0-					170
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	229	1	1684	2	N	-0-					170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 22,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					306
02	6832	X	6460	-0-	-372	-0-	6419	2	41	9	N	37					343
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7716	2	19	9	N	17					360
04	7110	X	3315	-0-	-3795	-0-	3221	2	94	9	N	85					445
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8277	2	20	9	N	18					463
06	6930	X	5299	-0-	-1631	-0-	5290	2	9	9	N	8					471
07	7750	X	6894	-0-	-856	-0-	6874	2	20	9	N	18					489
08	8308	X	7351	-0-	-957	-0-	7329	2	22	9	N	20					509
09	8040	X	4365	-0-	-3675	-0-	4329	2	36	9	N	33					542
10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	707	1	8131	2	N	15					557
							17	9									
11	6660	X	6433	-0-	-227	-0-	513	1	5900	2	N	18					575
							20	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					575

TOTAL GAS PROD: 71,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					105
02	4144	X	1834	-0-	-2310	-0-	212	1	1619	2	N	3					108
							3	9									
03	4154	X	2153	-0-	-2001	-0-	246	1	1907	2	N	-0-					108
04	3630	X	2275	-0-	-1355	-0-	231	1	2044	2	N	-0-					108
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2697	2	22	9	N	20					128
06	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	1621	2			N	-0-					128
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	222	1	2367	2	N	8					136
							9	9									
08	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	201	1	2279	2	N	-0-					136
09	2640	X	2582	-0-	-58	-0-	201	1	2378	2	N	3					139
							3	9									
10	2728	X	1802	-0-	-926	-0-	135	1	1667	2	N	-0-					139
11	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	131	1	2141	2	N	-0-					139
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 22,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	172	1	2279	2	N	20					160
							22	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	151	1	1998	2	N	32					192
							35	9									
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	165	1	2189	2	N	37					229
							41	9									
04	2130	N	1915	-0-	-215	-0-	133	1	1763	2	N	17					246
							19	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	160	1	2127	2	N	12					258
							13	9									
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2016	2	N	25					283
							28	9									
07	1984	N	1111	-0-	-873	-0-	76	1	1018	2	N	15					298
							17	9									
08	2201	N	1014	-0-	-1187	-0-	71	1	943	2	N	-0-					298
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	2	N	-0-					298
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2	9	N	2					300
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	74	1	2054	2	N	-0-					300
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 20,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	185	1	2462	2	N	35					417
							39	9									
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	188	1	2499	2	N	23					440
							25	9									
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	7					447
04	3000	X	2627	-0-	-373	-0-	184	1	2443	2	N	-0-					447
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	195	1	2591	2	N	-0-					447
06	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	194	1	2573	2	N	-0-					447
07	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	197	1	2616	2	N	6	181	1			272
							7	9									
08	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	191	1	2541	2	N	3					275
							3	9									
09	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	186	1	2468	2	N	-0-					275
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					275
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	173	1	4757	2	N	-0-					275
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 31,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3025	2	57	9	N	52					493
02	2744	X	1609	-0-	-1135	-0-	1576	2	33	9	N	30					523
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3923	2	86	9	N	78	192	1			409
04	2940	X	2136	-0-	-804	-0-	2083	2	53	9	N	48					457
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3744	2	53	9	N	48					505
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2963	2	44	9	N	40	187	1			358
07	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	2953	2	68	9	N	62					420
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3782	2	44	9	N	40					460
09	2940	X	1816	-0-	-1124	-0-	1770	2	46	9	N	42	188	1			314
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	313	1	3597	2	N	48					362
							53	9									
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	266	1	3059	2	N	110					472
							121	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					472

TOTAL GAS PROD: 33,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	N	-0-					153
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	185	1	2451	2	N	23					176
							25	9									
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	149	1	1972	2	N	40					216
							44	9									
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	165	1	2188	2	N	27					243
							30	9									
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	153	1	2035	2	N	12					255
							13	9									
06	2850	X	1592	-0-	-1258	-0-	111	1	1472	2	N	8	193	1			70
							9	9									
07	2945	X	1553	-0-	-1392	-0-	109	1	1436	2	N	7					77
							8	9									
08	2449	X	1531	-0-	-918	-0-	106	1	1408	2	N	15					92
							17	9									
09	2370	X	2036	-0-	-334	-0-	143	1	1890	2	N	3					95
							3	9									
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3737	2	9	9	N	8					103
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	99	1	2723	2	N	20					123
							22	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 24,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	236	1	2174	2	N	-0-					434
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	162	1	2143	2	N	32					466
							35	9									
03	3100	N	3338	-0-	238	238	308	1	2955	2	N	68					534
							75	9									
04	2652	N	2414	-0-	-238	-0-	216	1	2190	2	N	7					541
							8	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	164	1	2144	2	N	7					548
							8	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	193	1	2062	2	N	3					551
							3	9									
07	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	193	1	2053	2	N	17	188	1			380
							19	9									
08	2883	X	2100	-0-	-783	-0-	171	1	1929	2	N	-0-					380
09	2400	X	530	-0-	-1870	-0-	41	1	489	2	N	-0-					380
10	2325	X	3	-0-	-2322	-0-	3	2			N	-0-					380
11	2250	X	2	-0-	-2248	-0-	2	2			N	-0-					380
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

TOTAL GAS PROD: 19,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PRICE, WILLIS D. WELL #: 20H RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09/11/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2528	-0-	-572	165		233	1	2139	2	N	142	189	1			955
								156	9									
02	1783	N	1618	-0-	-165	-0-		112	1	1471	2	N	32					987
								35	9									
03	2852	X	2253	-0-	-599	-0-		204	1	1955	2	N	85					1072
								94	9									
04	2760	X	1907	-0-	-853	-0-		168	1	1695	2	N	40	187	1			925
								44	9									
05	2852	X	1489	-0-	-1363	-0-		104	1	1339	2	N	42					967
								46	9									
06	2460	X	2201	-0-	-259	-0-		167	1	1777	2	N	234					1201
								257	9									
07	2263	X	1096	-0-	-1167	-0-		88	1	945	2	N	57	186	1			1072
								63	9									
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-						N	20					1092
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					1092
10	1085	N	1	-0-	-1084	-0-		1	2			N	-0-					1092
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1092
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1092

TOTAL GAS PROD: 13,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

SCHULTZ "G" WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		108	1	982	2	N	-0-					546
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-		21	1	275	2	N	-0-					546
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-		216	1	2072	2	N	399	122	1			823
								439	9									
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-		244	1	2478	2	N	67	189	1			701
								74	9									
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-		180	1	2344	2	N	104					805
								114	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		136	1	1450	2	N	80	182	1			703
								88	9									
07	2635	N	2279	-0-	-356	-0-		185	1	1976	2	N	107					810
								118	9									
08	2635	N	2155	-0-	-480	-0-		165	1	1865	2	N	114	196	1			728
								125	9									
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		146	1	1731	2	N	60	187	1			601
								66	9									
10	2294	N	1955	-0-	-339	-0-		137	1	1691	2	N	115					716
								127	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		90	1	1490	2	N	96	189	1			623
								106	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					623

TOTAL GAS PROD: 21,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	13			48
							14	9							
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	23			71
							25	9							
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	36	1	487	2	N	2			73
							2	9							
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			73
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	3			76
							3	9							
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	2			78
							2	9							
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	447	2	N	35			113
							39	9							
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	32	1	422	2	N	-0-			113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-			113
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-			113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			318

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	42					739
							46	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	3					742
							3	9									
03	1581	N	152	-0-	-1429	-0-	14	1	138	2	N	-0-					742
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	8	1	79	2	N	-0-					742
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	3					745
							3	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	N	-0-					745
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	25					770
							28	9									
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	3	2	116	9	N	105					875
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-	192	1			683
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					683
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					683
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					683

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PRICE, WILLIS D. WELL #: 15H RRCID -> 242294 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8188 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	1853	2	66	9	N	60					939
02	2212	X	789	-0-	-1423	-0-	647	2	142	9	N	129	197	1			871
03	2449	X	337	-0-	-2112	-0-	69	2	268	9	N	244	198	1			917
04	1860	X	232	-0-	-1628	-0-	74	2	158	9	N	144	191	1			870
05	1922	X	124	-0-	-1798	-0-	67	2	57	9	N	52					922
06	1860	X	119	-0-	-1741	-0-	77	2	42	9	N	38	186	1			774
07	3100	N	5362	-0-	2262	2262	5288	2	74	9	N	67					841
08	2662	N	400	-0-	-2262	-0-	110	2	290	9	N	264					1105
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	N	3					1108
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1108
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					1108
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					1108

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5910	X	2174	-0-	-3736	-0-	209	1	1899	2	N	60					530
							66	9									
02	2464	X	2253	-0-	-211	-0-	155	1	2019	2	N	72					602
							79	9									
03	2728	X	2171	-0-	-557	-0-	195	1	1855	2	N	110	189	1			523
							121	9									
04	2640	X	1492	-0-	-1148	-0-	130	1	1305	2	N	52					575
							57	9									
05	2480	X	62	-0-	-2418	-0-	4	1	50	2	N	7					582
							8	9									
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					582
07	1550	N	450	-0-	-1100	-0-	34	1	363	2	N	48					630
							53	9									
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	207	1	2333	2	N	131	190	1			571
							144	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	180	1	2117	2	N	95	187	1			479
							105	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1480	2	N	68					547
							75	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	2	N	50					597
							55	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

TOTAL GAS PROD: 16,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1997	-0-	1997	17221	138	1	1825	2	N	31					1809
							34	9									
02	0	W	2562	-0-	2562	19783	170	1	2252	2	N	127					1936
							140	9									
03	0	W	1751	-0-	1751	21534	1656	2	95	9	N	86					2022
04	0	W	2137	-0-	2137	23671	146	1	1936	2	N	50	190	1			1882
							55	9									
05	0	W	2183	-0-	2183	25854	144	1	1914	2	N	114					1996
							125	9									
06	0	W	2265	-0-	2265	28119	151	1	2004	2	N	100	189	1			1907
							110	9									
07	0	W	2494	-0-	2494	30613	164	1	2180	2	N	136					2043
							150	9									
08	0	W	2504	-0-	2504	33117	161	1	2138	2	N	186	129	1			2100
							205	9									
09	0	W	2445	-0-	2445	35562	162	1	2149	2	N	122					2222
							134	9									
10	0	W	2988	-0-	2988	38550	2821	2	167	9	N	152	188	1			2186
11	0	W	2686	-0-	2686	41236	144	1	2426	2	N	105					2291
							116	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	41236					N	NO RPT					2291

TOTAL GAS PROD: 26,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					1773
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	12					1785
							13	9									
03	1302	N	589	-0-	-713	-0-	54	1	515	2	N	18					1803
							20	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					1803
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	2	N	27					1830
							30	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	166	1	1773	2	N	70					1900
							77	9									
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	103	1	1090	2	N	17					1917
							19	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	137	1	1546	2	N	33					1950
							36	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	514	2	N	-0-					1950
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	219	1	2702	2	N	55					2005
							61	9									
11	3000	N	3601	-0-	601	601	200	1	3267	2	N	122	188	1			1939
							134	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					1939

TOTAL GAS PROD: 17,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

WHEAT WELL #: 1252H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	N	129	171	1			162
							142	9									
02	588	X	28	-0-	-560	-0-	2	1	26	2	N	-0-					162
03	1519	X	74	-0-	-1445	-0-	4	1	51	2	N	17					179
							19	9									
04	1470	X	16	-0-	-1454	-0-	1	1	7	2	N	7					186
							8	9									
05	1488	X	133	-0-	-1355	-0-	4	1	63	2	N	60					246
							66	9									
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					246
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	85					331
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	123	180	1			274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					329
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	197	1			223
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					300
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9027	2	127	9	N	115					3036
02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9316	2	33	9	N	30	190	1			2876
03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9506	2	8	9	N	7					2883
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					2883
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8816	2	3	9	N	3					2886
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7656	2	6	9	N	5					2891
07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9327	2	3	9	N	3					2894
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4766	2	80	9	N	73					2967
09	2880	X	1089	-0-	-1791	-0-	1089	2			N	-0-					2967
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					2967
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					2967
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					2967

TOTAL GAS PROD: 69,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	11	-0-	-1508	-0-	1	1	10	2	N	-0-					5406
02	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					5406
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					5406
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5406
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5406
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5406
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	N	42					5448
							46	9									
08	3100	N	4322	-0-	1222	1222	311	1	3490	2	N	474	381	1			5541
							521	9									
09	3000	N	6003	-0-	3003	4225	436	1	5123	2	N	404	193	1			5752
							444	9									
10	3100	N	6971	-0-	3871	8096	495	1	6061	2	N	377	373	1			5756
							415	9									
11	3000	N	5866	-0-	2866	10962	322	1	5218	2	N	296	192	1			5860
							326	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	7862					N	NO RPT					5860

TOTAL GAS PROD: 23,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	N	-0-					117
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-					117
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	54	1	519	2	N	-0-					117
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	2	N	-0-					117
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	N	-0-					117
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	532	2	N	-0-					117
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	45	1	479	2	N	-0-					117
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	40	1	455	2	N	-0-					117
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	N	-0-					117
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	32	1	391	2	N	-0-					117
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-		170	1	2545	2	N	12	187	1			32
								13	9									
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-		147	1	2305	2	N	18					50
								20	9									
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-		168	1	2523	2	N	15					65
								17	9									
04	2550	N	2406	-0-	-144	-0-		150	1	2243	2	N	12					77
								13	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-		155	1	2330	2	N	12					89
								13	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-		159	1	2381	2	N	17					106
								19	9									
07	2480	N	1789	-0-	-691	-0-		152	1	1634	2	N	3					109
								3	9									
08	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ROXIE WELL #: 2282H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-		75	1	1123	2	N	240					4682
								264	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-		147	1	2201	2	N	185	495	1			4372
								204	9									
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-		223	1	3355	2	N	215	190	1			4397
								237	9									
04	2490	X	1063	-0-	-1427	-0-		50	1	756	2	N	234	188	1			4443
								257	9									
05	2573	X	1715	-0-	-858	-0-		90	1	1364	2	N	237	189	1			4491
								261	9									
06	2490	X	276	-0-	-2214	-0-		9	1	142	2	N	114	188	1			4417
								125	9									
07	2573	X	2199	-0-	-374	-0-		124	1	1862	2	N	194	180	1			4431
								213	9									
08	2573	X	2155	-0-	-418	-0-		125	1	1879	2	N	137	187	1			4381
								151	9									
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-		146	1	2188	2	N	152					4533
								167	9									
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-		147	1	2209	2	N	242	377	1			4398
								266	9									
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-		150	1	2253	2	N	144	176	1			4366
								158	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4366

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	140	1	2710	2	N	202	199	1			502
							222	9									
*02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	74	1	2036	2	N	239	599	1			142
							263	9									
*03	1085	X	80	-0-	-1005	-0-	4	1	73	2	N	3					145
							3	9									
*04	1050	X	3	-0-	-1047	-0-	3	2			N	-0-					145
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	169	1	2531	2	N	-0-					145
*06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	145	1			-0-
*07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	112					112
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	190	1	2845	2	N	164					4046
							180	9									
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	382	1	5736	2	N	30					4076
							33	9									
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	361	1	5424	2	N	-0-					4076
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	317	1	4749	2	N	-0-					4076
05	3224	X	1657	-0-	-1567	-0-	104	1	1553	2	N	-0-					4076
06	6600	X	3319	-0-	-3281	-0-	207	1	3110	2	N	2					4078
							2	9									
07	6820	X	3555	-0-	-3265	-0-	371	1	2907	2	N	252					4330
							277	9									
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	668	1	5300	2	N	441	545	1			4226
							485	9									
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	650	1	5043	2	N	294	187	1			4333
							323	9									
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	582	1	4432	2	N	277	189	1			4421
							305	9									
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	474	1	4635	2	N	212	188	1			4445
							233	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4445

TOTAL GAS PROD: 51,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					2237
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1505	2	N	48					2285
							53	9									
03	3968	X	1245	-0-	-2723	-0-	50	1	1024	2	N	155	200	1			2240
							171	9									
04	3840	X	2068	-0-	-1772	-0-	84	1	1800	2	N	167	198	1			2209
							184	9									
05	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	47	1	2538	2	N	293	197	1			2305
							322	9									
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	N	124	195	1			2234
							136	9									
07	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	46	1	1038	2	N	167	196	1			2205
							184	9									
08	2914	X	794	-0-	-2120	-0-	26	1	610	2	N	144	195	1			2154
							158	9									
09	2820	X	595	-0-	-2225	-0-	20	1	495	2	N	73					2227
							80	9									
10	2914	X	1970	-0-	-944	-0-	67	1	1738	2	N	150	198	1			2179
							165	9									
11	1770	X	1307	-0-	-463	-0-	33	1	1120	2	N	140					2319
							154	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2319

TOTAL GAS PROD: 15,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

ROXIE WELL #: 3282H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					1892
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	95	1	1485	2	N	234	459	1			1667
							257	9									
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	197	1	2966	2	N	504	380	1			1791
							554	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	161	1	2409	2	N	354	514	1			1631
							389	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	130	1	1948	2	N	179					1810
							197	9									
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	1985	2	N	177	182	1			1805
							195	9									
07	3720	X	2843	-0-	-877	-0-	153	1	2298	2	N	356	376	1			1785
							392	9									
08	3720	X	1740	-0-	-1980	-0-	97	1	1452	2	N	174	187	1			1772
							191	9									
09	2970	X	1484	-0-	-1486	-0-	83	1	1250	2	N	137	187	1			1722
							151	9									
10	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	69	1	1035	2	N	165	187	1			1700
							182	9									
11	2760	X	1175	-0-	-1585	-0-	52	1	977	2	N	133	187	1			1646
							146	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1646

TOTAL GAS PROD: 21,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	192	1			1741
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	386	1			1585
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	189	1			1553
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					1658
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	376	1			1578
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165					1743
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	104 338	1 9	809	2	N	307	377	1			1673
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73 204	1 9	588	2	N	185	187	1			1671
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	124 198	1 9	959	2	N	180	187	1			1664
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	149 219	1 9	1135	2	N	199	189	1			1674
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	67 186	1 9	661	2	N	169					1843
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1843

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,218

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1386	-0-	1386	1414	108 294	1 9	984	2	N	267	44	1			14505
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1414					N	-0-					14505
03	T. A.		3237	-0-	3237	4651	265 433	1 9	2539	2	N	394	594	1			14305
04	7129	X	2478	-0-	-4651	-0-	202 228	1 9	2048	2	N	207	197	1			14315
05	1395	X	1234	-0-	-161	-0-	69 266	1 9	899	2	N	242	347	1			14210
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	175 224	1 9	1868	2	N	204	195	1			14219
07	3224	X	2569	-0-	-655	-0-	208 144	1 9	2217	2	N	131	194	1			14156
08	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	186 110	1 9	2110	2	N	100	195	1			14061
09	2490	X	2370	-0-	-120	-0-	170 187	1 9	2013	2	N	170	194	1			14037
10	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	166 204	1 9	2056	2	N	185					14222
11	2490	X	1901	-0-	-589	-0-	100 169	1 9	1632	2	N	154	197	1			14179
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14179

TOTAL GAS PROD: 22,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3733	2	334	9	N	304	392	1			2331
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3548	2	277	9	N	252	194	1			2389
03	4867	X	3904	-0-	-963	-0-	3512	2	392	9	N	356	192	1			2553
04	4650	X	3752	-0-	-898	-0-	3321	2	431	9	N	392	576	1			2369
05	4805	X	3402	-0-	-1403	-0-	2976	2	426	9	N	387	381	1			2375
06	4110	X	2217	-0-	-1893	-0-	1888	2	329	9	N	299	191	1			2483
07	4247	X	2775	-0-	-1472	-0-	2394	2	381	9	N	346	381	1			2448
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4472	2	143	9	N	130	189	1			2389
09	3750	X	2244	-0-	-1506	-0-	2244	2			N	-0-					2389
10	3410	X	1141	-0-	-2269	-0-	1141	2			N	-0-					2389
11	2700	X	407	-0-	-2293	-0-	407	2			N	-0-					2389
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2389

TOTAL GAS PROD: 32,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2409	-0-	-2427	-0-	226	1	2071	2	N	102	192	1			1710
							112	9									
02	4368	X	3107	-0-	-1261	-0-	217	1	2846	2	N	40					1750
							44	9									
03	4836	X	3287	-0-	-1549	-0-	308	1	2943	2	N	33					1783
							36	9									
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	144	189	1			1738
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	179					1917
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	324	1	3457	2	N	409	562	1			1764
							450	9									
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	334	1	3551	2	N	229	188	1			1805
							252	9									
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	300	1	3391	2	N	169	188	1			1786
							186	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	259	1	3066	2	N	267	187	1			1866
							294	9									
10	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	255	1	3148	2	N	199	191	1			1874
							219	9									
11	4230	X	3336	-0-	-894	-0-	182	1	2976	2	N	162	191	1			1845
							178	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1845

TOTAL GAS PROD: 31,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	33					3185
							36	9									
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					3185
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					3185
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					3185
05	1302	X	642	-0-	-660	-0-	43	1	563	2	N	33					3218
							36	9									
06	969	X	969	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	N	112	189	1			3141
							123	9									
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	22					3163
							24	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					3163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3163
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3163
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3163

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4980	-0-	4980	4980	442	1	4044	2	N	449	398	1			7640
							494	9									
02	14B2 EXT		6770	-0-	6770	11750	439	1	5848	2	N	439					8079
							483	9									
03	14B2 EXT		7996	-0-	7996	19746	704	1	6783	2	N	463	599	1			7943
							509	9									
04	22709	X	2963	-0-	-19746	-0-	245	1	2505	2	N	194	197	1			7940
							213	9									
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	N	388	197	1			8131
							427	9									
06	7260	X	1765	-0-	-5495	-0-	127	1	1360	2	N	253	196	1			8188
							278	9									
07	7688	X	2390	-0-	-5298	-0-	180	1	1917	2	N	266	587	1			7867
							293	9									
08	7688	X	2649	-0-	-5039	-0-	187	1	2130	2	N	302	195	1			7974
							332	9									
09	2970	X	2585	-0-	-385	-0-	176	1	2090	2	N	290	389	1			7875
							319	9									
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	242	1	3000	2	N	301	195	1			7981
							331	9									
11	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	100	1	1642	2	N	154	194	1			7941
							169	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7941

TOTAL GAS PROD: 38,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	N	135					1723
							149	9									
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	259	1	3895	2	N	716	763	1			1676
							788	9									
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	531	1	7967	2	N	641	759	1			1558
							705	9									
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	478	1	7170	2	N	321	369	1			1510
							353	9									
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	377	1	5668	2	N	456	189	1			1777
							502	9									
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	462	1	6924	2	N	367	562	1			1582
							404	9									
07	9207	X	7925	-0-	-1282	-0-	852	1	6680	2	N	357	374	1			1565
							393	9									
08	9207	X	7169	-0-	-2038	-0-	770	1	6117	2	N	256	187	1			1634
							282	9									
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	881	1	6842	2	N	266	188	1			1712
							293	9									
10	8060	X	8025	-0-	-35	-0-	900	1	6843	2	N	256	377	1			1591
							282	9									
11	7800	X	7707	-0-	-93	-0-	689	1	6731	2	N	261	174	1			1678
							287	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1678

TOTAL GAS PROD: 76,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,032

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	N	187					7688
							206	9									
02	3892	X	3843	-0-	-49	-0-	260	1	3440	2	N	130	191	1			7627
							143	9									
03	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	376	1	3611	2	N	147	191	1			7583
							162	9									
04	4260	X	3437	-0-	-823	-0-	298	1	3018	2	N	110	380	1			7313
							121	9									
05	4402	X	2453	-0-	-1949	-0-	170	1	2217	2	N	60	3835	1			3538
							66	9									
06	4110	X	2617	-0-	-1493	-0-	218	1	2333	2	N	60					3598
							66	9									
07	4247	X	3055	-0-	-1192	-0-	260	1	2776	2	N	17					3615
							19	9									
08	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	315	1	3570	2	N	132					3747
							145	9									
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	282	1	3339	2	N	119					3866
							131	9									
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	170	1	4375	2	N	109					3975
							120	9									
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	230	1	3770	2	N	95	190	1			3880
							105	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3880

TOTAL GAS PROD: 37,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	664	1	6087	2	N	132					2202
							145	9									
02	8624	X	1728	-0-	-6896	-0-	120	1	1566	2	N	38					2240
							42	9									
03	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	1293	1	12413	2	N	282	372	1			2150
							310	9									
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	987	1	10001	2	N	279	375	1			2054
							307	9									
05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	743	1	9677	2	N	224	187	1			2091
							246	9									
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	697	1	7449	2	N	122					2213
							134	9									
07	14012	X	8754	-0-	-5258	-0-	735	1	7830	2	N	172	189	1			2196
							189	9									
08	14012	X	8668	-0-	-5344	-0-	693	1	7844	2	N	119	187	1			2128
							131	9									
09	11310	X	9164	-0-	-2146	-0-	697	1	8241	2	N	205	187	1			2146
							226	9									
10	10664	X	9222	-0-	-1442	-0-	676	1	8344	2	N	184	191	1			2139
							202	9									
11	8460	X	7009	-0-	-1451	-0-	395	1	6482	2	N	120					2259
							132	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2259

TOTAL GAS PROD: 95,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11067
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					11067
03	4619	X	1757	-0-	-2862	-0-	133	1	1275	2	N	317	193	1			11191
							349	9									
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	424	1	4291	2	N	302	371	1			11122
							332	9									
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	575	1	7488	2	N	935	785	1			11272
							1029	9									
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	686	1	7326	2	N	805	783	1			11294
							886	9									
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	881	1	9367	2	N	959	1363	1			10890
							1055	9									
08	9083	X	6746	-0-	-2337	-0-	517	1	5848	2	N	346	388	1			10848
							381	9									
09	8790	X	1288	-0-	-7502	-0-	98	1	1154	2	N	33					10881
							36	9									
10	10974	X	208	-0-	-10766	-0-	13	1	167	2	N	25					10906
							28	9									
11	10620	X	75	-0-	-10545	-0-	2	1	34	2	N	35					10941
							39	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10941

TOTAL GAS PROD: 44,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,757

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	214	356	1			977
							235	9									
02	2856	X	790	-0-	-2066	-0-	35	1	527	2	N	207					1184
							228	9									
03	3627	X	939	-0-	-2688	-0-	43	1	657	2	N	217	201	1			1200
							239	9									
04	3510	X	2539	-0-	-971	-0-	145	1	2166	2	N	207	383	1			1024
							228	9									
05	2728	X	1792	-0-	-936	-0-	103	1	1532	2	N	143	197	1			970
							157	9									
06	900	X	296	-0-	-604	-0-	18	1	272	2	N	5					975
							6	9									
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	277	1	2165	2	N	316	188	1			1103
							348	9									
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	297	1	2360	2	N	254	376	1			981
							279	9									
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	289	1	2238	2	N	239	187	1			1033
							263	9									
10	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	233	1	1775	2	N	190	187	1			1036
							209	9									
11	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	215	1	2107	2	N	195	174	1			1057
							215	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1057

TOTAL GAS PROD: 20,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-		196	1	2935	2	N	329	188	1			6976
								362	9									
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-		255	1	3829	2	N	463					7439
								509	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-		293	1	4393	2	N	431					7870
								474	9									
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-		202	1	3040	2	N	212					8082
								233	9									
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-		123	1	1846	2	N	120					8202
								132	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-		254	1	3812	2	N	521	563	1			8160
								573	9									
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-		484	1	3790	2	N	321	366	1			8115
								353	9									
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-		486	1	3858	2	N	336	374	1			8077
								370	9									
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-		386	1	3004	2	N	194	187	1			8084
								213	9									
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-		308	1	2340	2	N	132					8216
								145	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-		275	1	2398	2	N	135					8351
								149	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT					8351

TOTAL GAS PROD: 42,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,194

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-		1390	1	10189	2	N	650	756	1			13672
								715	9									
02	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-		1397	1	10244	2	N	843	1292	1			13223
								927	9									
03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-		1637	1	12001	2	N	922	1517	1			12628
								1014	9									
04	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-		1374	1	10080	2	N	847	1689	1			11786
								932	9									
05	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-		1525	1	11189	2	N	934	774	1			11946
								1027	9									
06	13470	X	12063	-0-	-1407	-0-		1322	1	9699	2	N	947	949	1			11944
								1042	9									
07	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-		1670	1	12246	2	N	1465	1701	1			11708
								1612	9									
08	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-		1631	1	11962	2	N	1297					13005
								1427	9									
09	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-		1513	1	11096	2	N	1144	1137	1			13012
								1258	9									
10	15531	X	14604	-0-	-927	-0-		1599	1	11720	2	N	1168	1338	1			12842
								1285	9									
11	15030	X	13993	-0-	-1037	-0-		1552	1	11382	2	N	963	774	1			13031
								1059	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13031

TOTAL GAS PROD: 150,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	419	1	6288	2	N	315	382	1			7492
							347	9									
02	2800	N	2932	-0-	132	132	167	1	2506	2	N	235	365	1			7362
							259	9									
03	3296	X	3164	-0-	-132	-0-	188	1	2823	2	N	139	181	1			7320
							153	9									
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	363	1	5448	2	N	274	189	1			7405
							301	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	176	1	2645	2	N	122	189	1			7338
							134	9									
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	170	1	2551	2	N	214	189	1			7363
							235	9									
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	282	1	2210	2	N	222	188	1			7397
							244	9									
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	434	1	3453	2	N	207	187	1			7417
							228	9									
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	500	1	3881	2	N	187	188	1			7416
							206	9									
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	576	1	4386	2	N	27					7443
							30	9									
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	506	1	4947	2	N	190	189	1			7444
							209	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					7444

TOTAL GAS PROD: 47,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	179	1	1310	2	N	256	914	1			1720
							282	9									
02	4620	X	525	-0-	-4095	-0-	63	1	462	2	N	-0-					1720
03	5115	X	15	-0-	-5100	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1720
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	22					1742
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	112					1854
06	1710	X	296	-0-	-1414	-0-	28	1	207	2	N	55					1909
							61	9									
07	589	X	534	-0-	-55	-0-	63	1	468	2	N	3	352	1			1560
							3	9									
08	15	X	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1560
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1560
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1560
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1560
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1560

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-		403	1	3700	2	N	99					8021
								109	9									
02	6692	X	3643	-0-	-3049	-0-		239	1	3165	2	N	217	190	1			8048
								239	9									
03	7409	X	6858	-0-	-551	-0-		564	1	5419	2	N	795	558	1			8285
								875	9									
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-		823	1	8362	2	N	715	912	1			8088
								787	9									
05	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-		806	1	10520	2	N	808	772	1			8124
								889	9									
06	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-		965	1	10337	2	N	658	778	1			8004
								724	9									
07	10292	X	8963	-0-	-1329	-0-		728	1	7748	2	N	443	586	1			7861
								487	9									
08	10323	X	1132	-0-	-9191	-0-		91	1	1041	2	N	-0-					7861
09	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-						N	-0-					7861
10	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-						N	-0-					7861
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-						N	-0-					7861
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7861

TOTAL GAS PROD: 59,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,735

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-		585	1	7366	2	N	87					1229
								96	9									
02	9380	X	5619	-0-	-3761	-0-		291	1	5234	2	N	85					1314
								94	9									
03	10385	X	6594	-0-	-3791	-0-		455	1	5997	2	N	129	188	1			1255
								142	9									
04	9780	X	8839	-0-	-941	-0-		581	1	8069	2	N	172	188	1			1239
								189	9									
05	8060	X	5984	-0-	-2076	-0-		312	1	5538	2	N	122	190	1			1171
								134	9									
06	7800	X	7730	-0-	-70	-0-		484	1	7066	2	N	164					1335
								180	9									
07	9145	X	7839	-0-	-1306	-0-		495	1	7195	2	N	135	186	1			1284
								149	9									
08	9145	X	7402	-0-	-1743	-0-		440	1	6798	2	N	149	186	1			1247
								164	9									
09	8850	X	7286	-0-	-1564	-0-		417	1	6735	2	N	122	186	1			1183
								134	9									
10	7998	X	7738	-0-	-260	-0-		424	1	7143	2	N	155					1338
								171	9									
11	7740	X	6977	-0-	-763	-0-		296	1	6541	2	N	127	189	1			1276
								140	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1276

TOTAL GAS PROD: 80,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-		459	1	5773	2	N	159	192	1			2202
								175	9									
02	4816	X	4327	-0-	-489	-0-		220	1	3965	2	N	129	191	1			2140
								142	9									
03	8060	X	4029	-0-	-4031	-0-		277	1	3647	2	N	95					2235
								105	9									
04	7800	X	5683	-0-	-2117	-0-		369	1	5121	2	N	175	190	1			2220
								193	9									
05	6758	X	5703	-0-	-1055	-0-		296	1	5253	2	N	140					2360
								154	9									
06	5730	X	5319	-0-	-411	-0-		332	1	4856	2	N	119					2479
								131	9									
07	5859	X	4340	-0-	-1519	-0-		266	1	3874	2	N	182	374	1			2287
								200	9									
08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-		328	1	5059	2	N	63					2350
								69	9									
09	5670	X	5525	-0-	-145	-0-		317	1	5114	2	N	85					2435
								94	9									
10	5704	X	4474	-0-	-1230	-0-		247	1	4161	2	N	60					2495
								66	9									
11	5310	X	2013	-0-	-3297	-0-		86	1	1914	2	N	12					2507
								13	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2507

TOTAL GAS PROD: 53,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-		2389	1	21876	2	N	730	732	1			2703
								803	9									
02	21738	X	21738	-0-	-0-	-0-		1459	1	19202	2	N	979	1323	1			2359
								1077	9									
03	25172	X	15015	-0-	-10157	-0-		1313	1	12596	2	N	1005	963	1			2401
								1106	9									
04	24360	X	8805	-0-	-15555	-0-		714	1	7222	2	N	790	939	1			2252
								869	9									
05	25172	X	17334	-0-	-7838	-0-		1148	1	14947	2	N	1126	966	1			2412
								1239	9									
06	24060	X	14626	-0-	-9434	-0-		1170	1	12552	2	N	822	780	1			2454
								904	9									
07	24056	X	14490	-0-	-9566	-0-		1178	1	12579	2	N	666	977	1			2143
								733	9									
08	17329	X	14476	-0-	-2853	-0-		1144	1	12979	2	N	321					2464
								353	9									
09	16770	X	12594	-0-	-4176	-0-		965	1	11442	2	N	170	193	1			2441
								187	9									
10	17329	X	13568	-0-	-3761	-0-		991	1	12272	2	N	277	393	1			2325
								305	9									
11	14640	X	2553	-0-	-12087	-0-		141	1	2321	2	N	83					2408
								91	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2408

TOTAL GAS PROD: 160,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,969

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 'G' WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-		729	1	6700	2	N	564	192	1			9682
								620	9									
02	7504	X	596	-0-	-6908	-0-		37	1	487	2	N	65	575	1			9172
								72	9									
03	8308	X	1308	-0-	-7000	-0-		108	1	1029	2	N	155					9327
								171	9									
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-		760	1	7708	2	N	590	568	1			9349
								649	9									
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-		814	1	10631	2	N	558	190	1			9717
								614	9									
06	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-		1152	1	12337	2	N	564	750	1			9531
								620	9									
07	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-		904	1	9618	2	N	533	559	1			9505
								586	9									
08	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-		827	1	9372	2	N	703	554	1			9654
								773	9									
09	9750	X	9549	-0-	-201	-0-		709	1	8388	2	N	411	341	1			9724
								452	9									
10	10075	X	8563	-0-	-1512	-0-		608	1	7519	2	N	396	191	1			9929
								436	9									
11	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-		550	1	9021	2	N	462	571	1			9820
								508	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9820

TOTAL GAS PROD: 95,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,001

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-		214	1	1567	2	N	138	375	1			859
								152	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		198	1	1451	2	N	35					894
								39	9									
03	1953	N	1865	-0-	-88	-0-		212	1	1554	2	N	90					984
								99	9									
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-		177	1	1298	2	N	165	380	1			769
								182	9									
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		187	1	1373	2	N	169	196	1			742
								186	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		164	1	1201	2	N	164	193	1			713
								180	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		173	1	1261	2	N	444	390	1			767
								488	9									
08	1736	N	1712	-0-	-24	-0-		163	1	1191	2	N	325	392	1			700
								358	9									
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-		249	1	1831	2	N	404	391	1			713
								444	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		234	1	1719	2	N	257	189	1			781
								283	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-		224	1	1648	2	N	284	195	1			870
								312	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					870

TOTAL GAS PROD: 21,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	419	1	6307	2	N	287	384	1			2121
							316	9									
02	6496	X	4900	-0-	-1596	-0-	291	1	4363	2	N	224	385	1			1960
							246	9									
03	9579	X	4980	-0-	-4599	-0-	297	1	4457	2	N	205	189	1			1976
							226	9									
04	9270	X	2429	-0-	-6841	-0-	148	1	2218	2	N	57					2033
							63	9									
05	7998	X	6387	-0-	-1611	-0-	369	1	5541	2	N	434	360	1			2107
							477	9									
06	6810	X	4627	-0-	-2183	-0-	279	1	4181	2	N	152	188	1			2071
							167	9									
07	5425	X	4462	-0-	-963	-0-	484	1	3796	2	N	165	188	1			2048
							182	9									
08	6386	X	269	-0-	-6117	-0-	30	1	239	2	N	-0-					2048
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					2048
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					2048
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					2048
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2048

TOTAL GAS PROD: 35,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3729	2	279	9	N	254	200	1			325
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	377	1			185
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	250	1	3604	2	N	214	195	1			204
							235	9									
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	97	198	1			103
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	315	1	4533	2	N	730	390	1			443
							803	9									
06	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	853	1	12269	2	N	578	978	1			43
							636	9									
07	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	701	1	10082	2	N	381	196	1			228
							419	9									
08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	622	1	8953	2	N	404	395	1			237
							444	9									
09	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	534	1	7674	2	N	352	391	1			198
							387	9									
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5622	2	309	9	N	281	196	1			283
11	5220	X	4607	-0-	-613	-0-	4315	2	292	9	N	265	378	1			170
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 67,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,793

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	1139	1	14607	2	N	172	200	1			529
							189	9									
02	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	987	1	12955	2	N	134					663
							147	9									
03	15500	X	14698	-0-	-802	-0-	1051	1	13504	2	N	130					793
							143	9									
04	15000	X	14079	-0-	-921	-0-	1007	1	12919	2	N	139	197	1			735
							153	9									
05	15500	X	14037	-0-	-1463	-0-	990	1	12880	2	N	152					887
							167	9									
06	14430	X	13148	-0-	-1282	-0-	939	1	12055	2	N	140	196	1			831
							154	9									
07	14911	X	13119	-0-	-1792	-0-	941	1	12068	2	N	100	196	1			735
							110	9									
08	14694	X	12690	-0-	-2004	-0-	907	1	11636	2	N	134					869
							147	9									
09	14070	X	12078	-0-	-1992	-0-	863	1	11072	2	N	130	194	1			805
							143	9									
10	14043	X	12314	-0-	-1729	-0-	870	1	11151	2	N	266					1071
							293	9									
11	13140	X	11320	-0-	-1820	-0-	645	1	10518	2	N	143	198	1			1016
							157	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1016

TOTAL GAS PROD: 147,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

PURDUM UNIT WELL #: 9013H RRCID -> 269602 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088

01	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					354
02	7784	X	6656	-0-	-1128	-0-	6643	2	13	9	N	12					366
03	8308	X	7539	-0-	-769	-0-	7498	2	41	9	N	37					403
04	8040	X	7211	-0-	-829	-0-	7211	2			N	-0-					403
05	8308	X	7076	-0-	-1232	-0-	7076	2			N	-0-					403
06	7350	X	6197	-0-	-1153	-0-	6197	2			N	-0-					403
07	7533	X	2697	-0-	-4836	-0-	2697	2			N	-0-					403
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					403
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					403
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					403
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					403
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

TOTAL GAS PROD: 44,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7628	-0-	7628	15133	709	1	6493	2	N	387	374	1			310
							426	9									
02	0	W	6866	-0-	6866	21999	464	1	6106	2	N	269					579
							296	9									
03	29763	X	7764	-0-	-21999	-0-	706	1	6775	2	N	257	383	1			453
							283	9									
04	7890	X	7473	-0-	-417	-0-	647	1	6549	2	N	252	378	1			327
							277	9									
05	7626	X	7460	-0-	-166	-0-	524	1	6820	2	N	105	140	1			292
							116	9									
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	561	1	6001	2	N	287	187	1			392
							316	9									
07	6944	X	6724	-0-	-220	-0-	546	1	5802	2	N	342	373	1			361
							376	9									
08	6944	X	6139	-0-	-805	-0-	472	1	5329	2	N	307	378	1			290
							338	9									
09	6720	X	6133	-0-	-587	-0-	453	1	5357	2	N	294	187	1			397
							323	9									
10	6944	X	6688	-0-	-256	-0-	474	1	5843	2	N	337	382	1			352
							371	9									
11	6720	X	5846	-0-	-874	-0-	323	1	5271	2	N	229	189	1			392
							252	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

TOTAL GAS PROD: 75,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	428743					N	-0-					308
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	428743					N	-0-					308
03	0	W	9596	-0-	9596	438339	818	1	7876	2	N	820	581	1			547
							902	9									
04	0	W	8990	-0-	8990	447329	745	1	7562	2	N	621	761	1			407
							683	9									
05	0	W	152	-0-	152	447481	6	1	83	2	N	57	193	1			271
							63	9									
06	0	W	56	-0-	56	447537	5	1	49	2	N	2					273
							2	9									
07	0	W	168	-0-	168	447705	14	1	154	2	N	-0-					273
08	0	W	87	-0-	87	447792	10	1	57	2	N	18					291
							20	9									
09	0	W	-0-	-0-	-0-	447792					N	-0-					291
10	0	W	-0-	-0-	-0-	447792					N	-0-					291
11	0	W	-0-	-0-	-0-	447792					N	-0-					291
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	447792					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 19,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364323	X	7772	-0-	-356551	-0-	447	1	6722	2	N	548	728	1			15409
							603	9									
02	14588	X	10823	-0-	-3765	-0-	595	1	9346	2	N	802	761	1			15450
							882	9									
03	15407	X	11848	-0-	-3559	-0-	686	1	10291	2	N	792	918	1			15324
							871	9									
04	12660	X	10824	-0-	-1836	-0-	629	1	9451	2	N	676	716	1			15284
							744	9									
05	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	675	1	10133	2	N	670	732	1			15222
							737	9									
06	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	598	1	8987	2	N	564	549	1			15237
							620	9									
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	754	1	8135	2	N	510	365	1			15382
							561	9									
08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	719	1	7908	2	N	493	569	1			15306
							542	9									
09	8280	X	8196	-0-	-84	-0-	623	1	7075	2	N	453					15759
							498	9									
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					15759
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					15759
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15759

TOTAL GAS PROD: 89,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,508

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3047	-0-	3047	96915	102	1	2469	2	N	433	586	1			663
							476	9									
02	0	W	2973	-0-	2973	99888	169	1	2394	2	N	373	380	1			656
							410	9									
03	0	W	2754	-0-	2754	102642	139	1	2155	2	N	418	372	1			702
							460	9									
04	0	W	2823	-0-	2823	105465	146	1	2284	2	N	357	373	1			686
							393	9									
05	0	W	2954	-0-	2954	108419	150	1	2404	2	N	364	382	1			668
							400	9									
06	0	W	2312	-0-	2312	110731	125	1	1905	2	N	256	183	1			741
							282	9									
07	112987	X	2256	-0-	-110731	-0-	113	1	1853	2	N	264	360	1			645
							290	9									
08	2945	X	1957	-0-	-988	-0-	148	1	1497	2	N	284	184	1			745
							312	9									
09	2850	X	1836	-0-	-1014	-0-	139	1	1403	2	N	267	362	1			650
							294	9									
10	2945	X	1032	-0-	-1913	-0-	74	1	754	2	N	185	185	1			650
							204	9									
11	2310	X	788	-0-	-1522	-0-	50	1	512	2	N	205	173	1			682
							226	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					682

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,406

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14079	-0-	14079	232729	1310	1	12028	2	N	674					876
							741	9									
02	0	W	16193	-0-	16193	248922	1068	1	14111	2	N	922	764	1			1034
							1014	9									
03	0	W	16415	-0-	16415	265337	1451	1	13939	2	N	932	1140	1			826
							1025	9									
04	0	W	13843	-0-	13843	279180	1179	1	11962	2	N	638	566	1			898
							702	9									
05	0	W	5582	-0-	5582	284762	384	1	5016	2	N	165	378	1			685
							182	9									
06	284762	X	-0-	-0-	-284762	-0-					N	-0-					685
07	17918	X	6218	-0-	-11700	-0-	501	1	5328	2	N	354	565	1			474
							389	9									
08	16430	X	7759	-0-	-8671	-0-	544	1	6160	2	N	959	739	1			694
							1055	9									
09	13830	X	11341	-0-	-2489	-0-	833	1	9856	2	N	593	562	1			725
							652	9									
10	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	643	1	7957	2	N	519					1244
							571	9									
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	470	1	7702	2	N	498	379	1			1363
							548	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

TOTAL GAS PROD: 109,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,254

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6010	-0-	6010	218575	428	1	4575	2	N	915	964	1			713
							1007	9									
02	0	W	4655	-0-	4655	223230	248	1	3505	2	N	820	935	1			598
							902	9									
03	0	W	5538	-0-	5538	228768	378	1	4229	2	N	846	734	1			710
							931	9									
04	0	W	5398	-0-	5398	234166	302	1	4245	2	N	774	744	1			740
							851	9									
05	0	W	5271	-0-	5271	239437	317	1	4118	2	N	760	926	1			574
							836	9									
06	0	W	4981	-0-	4981	244418	352	1	3870	2	N	690	576	1			688
							759	9									
07	0	W	5635	-0-	5635	250053	436	1	4417	2	N	711	722	1			677
							782	9									
08	0	W	5850	-0-	5850	255903	459	1	4650	2	N	674	562	1			789
							741	9									
09	0	W	6025	-0-	6025	261928	478	1	4832	2	N	650	577	1			862
							715	9									
10	267598	X	5670	-0-	-261928	-0-	445	1	4510	2	N	650	756	1			756
							715	9									
11	5460	X	5274	-0-	-186	-0-	425	1	4301	2	N	498	354	1			900
							548	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					900

TOTAL GAS PROD: 60,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,988

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16262	-0-	16262	333390	911	1	13670	2	N	1528	1880	1			392
							1681	9									
02	0	W	11938	-0-	11938	345328	633	1	9940	2	N	1241	1122	1			511
							1365	9									
03	0	W	11904	-0-	11904	357232	657	1	9861	2	N	1260	1526	1			245
							1386	9									
04	0	W	10704	-0-	10704	367936	597	1	8972	2	N	1032	949	1			328
							1135	9									
05	0	W	10184	-0-	10184	378120	558	1	8379	2	N	1134	1131	1			331
							1247	9									
06	0	W	11719	-0-	11719	389839	658	1	9866	2	N	1086	1117	1			300
							1195	9									
07	0	W	11747	-0-	11747	401586	903	1	9738	2	N	1005					1305
							1106	9									
08	411980	X	10394	-0-	-401586	-0-	783	1	8619	2	N	902	934	1			1273
							992	9									
09	10710	X	10132	-0-	-578	-0-	747	1	8474	2	N	828	741	1			1360
							911	9									
10	12121	X	9762	-0-	-2359	-0-	647	1	8108	2	N	915					2275
							1007	9									
11	11730	X	8769	-0-	-2961	-0-	402	1	7534	2	N	757	625	1			2407
							833	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2407

TOTAL GAS PROD: 123,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,688

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2954	-0-	2954	36266	170	1	2032	2	N	684	570	1			287
							752	9									
02	0	W	2427	-0-	2427	38693	149	1	1623	2	N	595	735	1			147
							655	9									
03	0	W	2260	-0-	2260	40953	140	1	1475	2	N	586	540	1			193
							645	9									
04	0	W	2249	-0-	2249	43202	126	1	1522	2	N	546	541	1			198
							601	9									
05	0	W	2255	-0-	2255	45457	103	1	1576	2	N	524	553	1			169
							576	9									
06	0	W	2300	-0-	2300	47757	110	1	1617	2	N	521	559	1			131
							573	9									
07	0	W	2513	-0-	2513	50270	108	1	1898	2	N	461	362	1			230
							507	9									
08	0	W	2957	-0-	2957	53227	219	1	2220	2	N	471	571	1			130
							518	9									
09	56310	X	3083	-0-	-53227	-0-	230	1	2329	2	N	476					606
							524	9									
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	215	1	2176	2	N	636					1242
							700	9									
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	216	1	2186	2	N	440					1682
							484	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1682

TOTAL GAS PROD: 28,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,940

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

01	0	W	1603	-0-	1603	134902	107	1	1140	2	N	324	390	1			181
							356	9									
02	0	W	2855	-0-	2855	137757	187	1	2104	2	N	513	566	1			128
							564	9									
03	0	W	3745	-0-	3745	141502	275	1	2875	2	N	541	564	1			105
							595	9									
04	0	W	3294	-0-	3294	144796	239	1	2556	2	N	454	389	1			170
							499	9									
05	0	W	3585	-0-	3585	148381	264	1	2819	2	N	456	575	1			51
							502	9									
06	0	W	3254	-0-	3254	151635	249	1	2552	2	N	412	358	1			105
							453	9									
07	0	W	3274	-0-	3274	154909	235	1	2525	2	N	467	559	1			13
							514	9									
08	0	W	3204	-0-	3204	158113	248	1	2515	2	N	401	375	1			39
							441	9									
09	0	W	2383	-0-	2383	160496	183	1	1855	2	N	314	188	1			165
							345	9									
10	0	W	2554	-0-	2554	163050	195	1	1970	2	N	354	387	1			132
							389	9									
11	0	W	1721	-0-	1721	164771	133	1	1346	2	N	220	175	1			177
							242	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	164771					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 31,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,456

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		22767	-0-	22767	22767	751	1	18608	2	N	3098	2706	1			392
							3408	9									
04	0		23724	-0-	23724	46491	805	1	20767	2	N	1956	2127	1			221
							2152	9									
05	0		17358	-0-	17358	63849	346	1	15370	2	N	1493	1350	1			364
							1642	9									
06	0		14641	-0-	14641	78490	494	1	12829	2	N	1198	1141	1			421
							1318	9									
07	0		12157	-0-	12157	90647	397	1	10206	2	N	1413	1337	1			497
							1554	9									
08	0		11081	-0-	11081	101728	335	1	9526	2	N	1109	1144	1			462
							1220	9									
*09	112169	X	10441	-0-	-101728	-0-	295	1	9125	2	N	928	964	1			426
							1021	9									
10	29636	X	10557	-0-	-19079	-0-	312	1	9370	2	N	795	776	1			445
							875	9									
11	28680	X	9369	-0-	-19311	-0-	87	1	8607	2	N	614	526	1			533
							675	9									
12	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					533

TOTAL GAS PROD: 132,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,604

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		21387	-0-	21387	21387	1025	1	18789	2	N	1430	1360	1			70
							1573	9									
04	0		22777	-0-	22777	44164	1277	1	20053	2	N	1315	1165	1			220
							1447	9									
05	0		15491	-0-	15491	59655	869	1	13652	2	N	882	965	1			137
							970	9									
06	0		9094	-0-	9094	68749	503	1	7895	2	N	633	570	1			200
							696	9									
07	0		7262	-0-	7262	76011	403	1	6350	2	N	463	386	1			277
							509	9									
08	0		9173	-0-	9173	85184	506	1	8157	2	N	464	386	1			355
							510	9									
*09	94486	X	9302	-0-	-85184	-0-	500	1	8349	2	N	412	385	1			382
							453	9									
10	42284	X	8162	-0-	-34122	-0-	434	1	7311	2	N	379	389	1			372
							417	9									
11	40920	X	7799	-0-	-33121	-0-	395	1	7019	2	N	350	365	1			357
							385	9									
12	42284	X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					N	NO RPT					357

TOTAL GAS PROD: 110,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,328

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		16764	-0-	16764	16764	3190 2065	1 9	11509	2	N	1877	1743	1	134
04	0		23858	-0-	23858	40622	1303 2243	1 9	20312	2	N	2039	1965	1	208
05	0		17780	-0-	17780	58402	982 1459	1 9	15339	2	N	1326	1162	1	372
06	0		15708	-0-	15708	74110	875 1181	1 9	13652	2	N	1074	1142	1	304
07	0		14165	-0-	14165	88275	791 1071	1 9	12303	2	N	974	964	1	314
08	0		11705	-0-	11705	99980	893 827	1 9	9985	2	N	752	750	1	316
*09	108915	X	8935	-0-	-99980	-0-	555 682	1 9	7698	2	N	620	578	1	358
10	30132	X	8036	-0-	-22096	-0-	443 631	1 9	6962	2	N	574	583	1	349
11	29160	X	6611	-0-	-22549	-0-	360 499	1 9	5752	2	N	454	341	1	462
12	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT			462

TOTAL GAS PROD: 123,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,690

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		28950	-0-	28950	28950	1480 1411	1 9	26059	2	N	1283	1158	1	125
04	0		33792	-0-	33792	62742	1922 1737	1 9	30133	2	N	1579	1356	1	348
05	0		26403	-0-	26403	89145	1509 1241	1 9	23653	2	N	1128	1163	1	313
06	0		21387	-0-	21387	110532	1223 1004	1 9	19160	2	N	913	965	1	261
07	0		19561	-0-	19561	130093	1119 911	1 9	17531	2	N	828	765	1	324
08	0		16970	-0-	16970	147063	975 715	1 9	15280	2	N	650	579	1	395
*09	161677	X	14614	-0-	-147063	-0-	840 615	1 9	13159	2	N	559	577	1	377
10	51026	X	13235	-0-	-37791	-0-	762 532	1 9	11941	2	N	484	582	1	279
11	49380	X	11212	-0-	-38168	-0-	647 437	1 9	10128	2	N	397	352	1	324
12	51026	X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					N	NO RPT			324

TOTAL GAS PROD: 186,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,821

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17842	-0-	17842	266166	1006	1	15773	2	N	966	761	1			1199
							1063	9									
02	0		7266	-0-	7266	273432	380	1	6438	2	N	407	560	1			1046
							448	9									
03	0		19563	-0-	19563	292995	751	1	18608	2	N	185	194	1			1037
							204	9									
04	0		1746	-0-	1746	294741	85	1	1341	2	N	291	195	1			1133
							320	9									
05	0		3863	-0-	3863	298604	196	1	3073	2	N	540	644	1			1029
							594	9									
06	0		5465	-0-	5465	304069	283	1	4419	2	N	694	575	1			1148
							763	9									
*07	310375	X	6306	-0-	-304069	-0-	346	1	5412	2	N	498	578	1			1068
							548	9									
08	59086	X	6378	-0-	-52708	-0-	345	1	5408	2	N	568	581	1			1055
							625	9									
09	57180	X	6420	-0-	-50760	-0-	351	1	5505	2	N	513	584	1			984
							564	9									
10	59086	X	7327	-0-	-51759	-0-	372	1	6424	2	N	483	390	1			1077
							531	9									
11	57180	X	7123	-0-	-50057	-0-	258	1	6350	2	N	468	482	1			1063
							515	9									
12	59086	X	NO RPT	-0-	-59086	-0-					N	NO RPT					1063

TOTAL GAS PROD: 89,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,613

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		6482	-0-	6482	140085	504	1	5095	2	N	803	785	1			1038
							883	9									
*02	0		6319	-0-	6319	146404	498	1	5031	2	N	718	954	1			802
							790	9									
03	0	W	7303	-0-	7303	153707	583	1	5893	2	N	752	726	1			828
							827	9									
04	0	W	6778	-0-	6778	160485	545	1	5507	2	N	660	759	1			729
							726	9									
05	0	W	6895	-0-	6895	167380	557	1	5631	2	N	643	545	1			827
							707	9									
06	0	W	6146	-0-	6146	173526	497	1	5019	2	N	573	537	1			863
							630	9									
07	0	W	6458	-0-	6458	179984	526	1	5315	2	N	561	574	1			850
							617	9									
08	0	W	7000	-0-	7000	186984	577	1	5833	2	N	536	581	1			805
							590	9									
09	0	W	5657	-0-	5657	192641	471	1	4756	2	N	391	196	1			1000
							430	9									
10	0	W	4690	-0-	4690	197331	390	1	3946	2	N	322	391	1			931
							354	9									
11	0	W	3892	-0-	3892	201223	324	1	3274	2	N	267	176	1			1022
							294	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201223					N	NO RPT					1022

TOTAL GAS PROD: 67,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,226

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		10247	-0-		10247	337920	667	1	6106	2	N	3158	3298	1			452
								3474	9									
*02	0		7419	-0-		7419	345339	356	1	4686	2	N	2161	2109	1			504
								2377	9									
03	0		16626	-0-		16626	361965	1222	1	11723	2	N	3346	3384	1			466
								3681	9									
04	0		16555	-0-		16555	378520	1225	1	12407	2	N	2657	2750	1			373
								2923	9									
05	0		17216	-0-		17216	395736	1047	1	13638	2	N	2301	2260	1			414
								2531	9									
06	0		17038	-0-		17038	412774	1281	1	13696	2	N	1874	1750	1			538
								2061	9									
*07	430299	X	17525	-0-		-412774	-0-	1347	1	14337	2	N	1674	1739	1			473
								1841	9									
08	75144	X	16379	-0-		-58765	-0-	1203	1	13603	2	N	1430	1231	1			672
								1573	9									
09	72720	X	14427	-0-		-58293	-0-	1029	1	12160	2	N	1125	1219	1			578
								1238	9									
10	75144	X	12017	-0-		-63127	-0-	837	1	10323	2	N	779	886	1			471
								857	9									
11	72720	X	9847	-0-		-62873	-0-	528	1	8642	2	N	615	519	1			567
								677	9									
12	75144	X	NO RPT	-0-		-75144	-0-					N	NO RPT					567

TOTAL GAS PROD: 155,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,120

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		42166	-0-		42166	58801	2314	1	29858	2	N	9085	9545	1			173
								9994	9									
*02	0		23327	-0-		23327	82128	915	1	17777	2	N	4214	3782	1			605
								4635	9									
*03	0		26428	-0-		26428	108556	1689	1	21299	2	N	3127	3182	1			550
								3440	9									
*04	0		22516	-0-		22516	131072	1775	1	17974	2	N	2515	2265	1			800
								2767	9									
05	0		20970	-0-		20970	152042	1347	1	17551	2	N	1884	1567	1			1116
								2072	9									
06	0		17418	-0-		17418	169460	1367	1	14620	2	N	1301	1752	1			665
								1431	9									
07	0		14049	-0-		14049	183509	1116	1	11874	2	N	963	882	1			746
								1059	9									
*08	191685	X	8176	-0-		-183509	-0-	615	1	6963	2	N	544	703	1			587
								598	9									
09	33510	X	7475	-0-		-26035	-0-	501	1	5916	2	N	962	879	1			670
								1058	9									
10	34627	X	10909	-0-		-23718	-0-	745	1	9194	2	N	882	889	1			663
								970	9									
11	33510	X	11813	-0-		-21697	-0-	638	1	10446	2	N	663	627	1			699
								729	9									
12	34627	X	NO RPT	-0-		-34627	-0-					N	NO RPT					699

TOTAL GAS PROD: 205,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60944	-0-	60944	78593	3399 13687	1 9	43858	2	N	12443	12541	1			131
02	0		38574	-0-	38574	117167	1574 6333	1 9	30667	2	N	5757	5513	1			375
03	0		34059	-0-	34059	151226	2179 4418	1 9	27462	2	N	4016	4182	1			209
04	0		28510	-0-	28510	179736	2290 2996	1 9	23224	2	N	2724	2731	1			202
05	0		25632	-0-	25632	205368	1660 2321	1 9	21651	2	N	2110	1893	1			419
06	0		20480	-0-	20480	225848	1615 1588	1 9	17277	2	N	1444	1716	1			147
07	0		20055	-0-	20055	245903	1607 1359	1 9	17089	2	N	1235	1043	1			339
*08	267228	X	21325	-0-	-245903	-0-	1621 1377	1 9	18327	2	N	1252	1256	1			335
09	49830	X	19165	-0-	-30665	-0-	1417 1001	1 9	16747	2	N	910	1228	1			17
10	51491	X	19047	-0-	-32444	-0-	1354 979	1 9	16714	2	N	890	688	1			219
11	49830	X	13314	-0-	-36516	-0-	734 576	1 9	12004	2	N	524	702	1			41
12	51491	X	NO RPT	-0-	-51491	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 301,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,305

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		70339	-0-	70339	84616	4124 13060	1 9	53155	2	N	11873	11829	1			329
*02	0		46984	-0-	46984	131600	2036 5465	1 9	39483	2	N	4968	4742	1			555
*03	0		41231	-0-	41231	172831	2749 3831	1 9	34651	2	N	3483	3502	1			536
*04	0		31562	-0-	31562	204393	2622 2393	1 9	26547	2	N	2175	1907	1			804
05	0		26551	-0-	26551	230944	1758 1915	1 9	22878	2	N	1741	1936	1			610
06	0		22072	-0-	22072	253016	1768 1422	1 9	18882	2	N	1293	1394	1			509
07	0		20535	-0-	20535	273551	1660 1209	1 9	17666	2	N	1099	1057	1			551
*08	290895	X	17344	-0-	-273551	-0-	1329 979	1 9	15036	2	N	890	886	1			555
09	57360	X	12771	-0-	-44589	-0-	939 730	1 9	11102	2	N	664	526	1			693
10	59272	X	12386	-0-	-46886	-0-	874 722	1 9	10790	2	N	656	694	1			655
11	57360	X	9836	-0-	-47524	-0-	534 562	1 9	8740	2	N	511	524	1			642
12	59272	X	NO RPT	-0-	-59272	-0-					N	NO RPT					642

TOTAL GAS PROD: 311,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,353

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44789	-0-	44789	54080		2459	1	31783	2	N	9588	9345	1			243
								10547	9									
02	0		26801	-0-	26801	80881		1112	1	21644	2	N	3677	3205	1			715
								4045	9									
03	0		30230	-0-	30230	111111		1999	1	25200	2	N	2755	2906	1			564
								3031	9									
04	0		24173	-0-	24173	135284		1995	1	20230	2	N	1771	2043	1			292
								1948	9									
05	0		17245	-0-	17245	152529		1133	1	14778	2	N	1213	1220	1			285
								1334	9									
06	0		12029	-0-	12029	164558		942	1	10080	2	N	915	875	1			325
								1007	9									
07	0		8713	-0-	8713	173271		681	1	7233	2	N	726	701	1			350
								799	9									
*08	179330	X	6059	-0-	-173271	-0-		439	1	4965	2	N	595	521	1			424
								655	9									
09	31110	X	4443	-0-	-26667	-0-		305	1	3596	2	N	493	521	1			396
								542	9									
10	32147	X	3813	-0-	-28334	-0-		249	1	3082	2	N	438	359	1			475
								482	9									
11	31110	X	2730	-0-	-28380	-0-		134	1	2194	2	N	365	521	1			319
								402	9									
12	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-						N	NO RPT					319

TOTAL GAS PROD: 181,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,536

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5325	-0-	5325	718300		380	1	4783	2	N	147					568
								162	9									
02	0	W	6776	-0-	6776	725076		347	1	6219	2	N	191	192	1			567
								210	9									
03	0	W	8220	-0-	8220	733296		565	1	7422	2	N	212	191	1			588
								233	9									
04	0	W	5687	-0-	5687	738983		374	1	5194	2	N	108	184	1			512
								119	9									
05	0	W	5538	-0-	5538	744521		287	1	5084	2	N	152	189	1			475
								167	9									
06	0	W	5161	-0-	5161	749682		323	1	4720	2	N	107					582
								118	9									
07	0	W	4947	-0-	4947	754629		309	1	4484	2	N	140	187	1			535
								154	9									
08	0	W	468	-0-	468	755097		28	1	431	2	N	8					543
								9	9									
09	0	W	15	-0-	15	755112		1	1	11	2	N	3	187	1			359
								3	9									
10	0	W	2183	-0-	2183	757295		111	1	1863	2	N	190	188	1			361
								209	9									
11	0	W	3353	-0-	3353	760648		142	1	3139	2	N	65					426
								72	9									
12	20734	X	NO RPT	-0-	-20734	739914						N	NO RPT					426

TOTAL GAS PROD: 47,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		36698	-0-	36698	36698	1662 13026	1 9	22010	2	N	11842	10870	1	972
03	0		71942	-0-	71942	108640	5623 12473	1 9	53846	2	N	11339	11921	1	390
04	0		43822	-0-	43822	152462	3451 5454	1 9	34917	2	N	4958	4693	1	655
*05	0		39821	-0-	39821	192283	2645 2759	1 9	34417	2	N	2508	2650	1	513
*06	0		30127	-0-	30127	222410	2442 1592	1 9	26093	2	N	1447	1393	1	567
07	0		24846	-0-	24846	247256	2040 1123	1 9	21683	2	N	1021	1045	1	543
*08	0		20235	-0-	20235	267491	1576 859	1 9	17800	2	N	781	699	1	625
*09	284204	X	16713	-0-	-267491	-0-	1253 664	1 9	14796	2	N	604	698	1	531
*10	48856	X	15996	-0-	-32860	-0-	1155 567	1 9	14274	2	N	515	524	1	522
11	47280	X	14075	-0-	-33205	-0-	786 404	1 9	12885	2	N	367	364	1	524
12	48856	X	NO RPT	-0-	-48856	-0-					N	NO RPT			524

TOTAL GAS PROD: 314,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,382

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51380	-0-	51380	1105431	4592 361	1 9	46427	2	N	328	536	1	97
02	0		40950	-0-	40950	1146381	3659 296	1 9	36995	2	N	269	181	1	185
03	0		36140	-0-	36140	1182521	3231 243	1 9	32666	2	N	221	178	1	228
04	0		33168	-0-	33168	1215689	2965 224	1 9	29979	2	N	204	360	1	72
05	0		30990	-0-	30990	1246679	2767 244	1 9	27979	2	N	222			294
06	0		29004	-0-	29004	1275683	2591 219	1 9	26194	2	N	199	170	1	323
*07	1312150	X	36467	-0-	-1275683	-0-	3282	1	33185	2	N	-0-			323
08	125023	X	33954	-0-	-91069	-0-	3033 250	1 9	30671	2	N	227	352	1	198
09	120990	X	30882	-0-	-90108	-0-	2763 186	1 9	27933	2	N	169	172	1	195
10	125023	X	29860	-0-	-95163	-0-	2671 189	1 9	27000	2	N	172	178	1	189
11	120990	X	27391	-0-	-93599	-0-	2450 160	1 9	24781	2	N	145	179	1	155
12	125023	X	NO RPT	-0-	-125023	-0-					N	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: 380,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		1374	-0-	1374	1374	13	1	130	2	N	1119	955	1	164
							1231	9							
05	0		28759	-0-	28759	30133	1730	1	22456	2	N	4157	3451	1	870
							4573	9							
06	0		19496	-0-	19496	49629	1485	1	15895	2	N	1924	2146	1	648
							2116	9							
07	0		14688	-0-	14688	64317	1126	1	11994	2	N	1425	1359	1	714
							1568	9							
08	0		11268	-0-	11268	75585	807	1	9143	2	N	1198	1165	1	747
							1318	9							
*09	85066	X	9481	-0-	-75585	-0-	657	1	7772	2	N	956	971	1	732
							1052	9							
10	30783	X	8316	-0-	-22467	-0-	554	1	6857	2	N	823	779	1	776
							905	9							
11	29790	X	5895	-0-	-23895	-0-	299	1	4892	2	N	640	787	1	629
							704	9							
12	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT			629

TOTAL GAS PROD: 99,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,242

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			50
05	0		14672	-0-	14672	14672	738	1	9632	2	N	3911	3676	1	285
							4302	9							
06	0		19071	-0-	19071	33743	1325	1	14176	2	N	3245	3030	1	500
							3570	9							
07	0		18449	-0-	18449	52192	1359	1	14454	2	N	2396	2276	1	620
							2636	9							
08	0		17085	-0-	17085	69277	1210	1	13674	2	N	2001	1922	1	699
							2201	9							
09	0	W	15033	-0-	15033	84310	1031	1	12185	2	N	1652	1727	1	625
							1817	9							
10	0	W	14955	-0-	14955	99265	1000	1	12340	2	N	1468	1358	1	734
							1615	9							
11	0	W	14254	-0-	14254	113519	741	1	12115	2	N	1271	1161	1	844
							1398	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113519					N	NO RPT			844

TOTAL GAS PROD: 113,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,994

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49987	-0-	49987	49987	2376	1	30472	2	N	15581	15581	1			-0-
							17139	9									
02	0		55757	-0-	55757	105744	3077	1	40400	2	N	11164	10766	1			398
							12280	9									
03	0		58550	-0-	58550	164294	3514	1	45078	2	N	9053	8554	1			897
							9958	9									
04	0		30581	-0-	30581	194875	1862	1	23895	2	N	4385	4463	1			819
							4824	9									
*05	0		46126	-0-	46126	241001	2797	1	37788	2	N	5037	4843	1			1013
							5541	9									
06	0		39966	-0-	39966	280967	2656	1	34083	2	N	2934	3002	1			944
							3227	9									
07	0		35222	-0-	35222	316189	2387	1	30622	2	N	2012	2105	1			852
							2213	9									
*08	344987	X	28798	-0-	-316189	-0-	1946	1	24964	2	N	1716	1612	1			956
							1888	9									
09	40050	X	25440	-0-	-14610	-0-	1729	1	22186	2	N	1386	1428	1			914
							1525	9									
10	41385	X	23422	-0-	-17963	-0-	1601	1	20539	2	N	1165	1063	1			1017
							1282	9									
11	40050	X	20976	-0-	-19074	-0-	1153	1	18848	2	N	886	875	1			1027
							975	9									
12	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					N	NO RPT					1027

TOTAL GAS PROD: 414,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,319

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	184145					N	50					1137
02	0		6953	-0-	6953	191098	388	1	5110	2	N	1323	937	1			1523
							1455	9									
03	0		9511	-0-	9511	200609	766	1	7342	2	N	1275	1503	1			1295
							1403	9									
04	0		9238	-0-	9238	209847	721	1	7298	2	N	1108	1337	1			1066
							1219	9									
05	0		8488	-0-	8488	218335	527	1	6858	2	N	1003	948	1			1121
							1103	9									
06	0		8864	-0-	8864	227199	671	1	7171	2	N	929	943	1			1107
							1022	9									
*07	234547	X	7348	-0-	-227199	-0-	560	1	5963	2	N	750	566	1			1291
							825	9									
08	48918	X	567	-0-	-48351	-0-	35	1	398	2	N	122	378	1			1035
							134	9									
09	47340	X	-0-	-0-	-47340	-0-					N	57					1092
10	48918	X	9184	-0-	-39734	-0-	602	1	7449	2	N	1030	957	1			1165
							1133	9									
11	47340	X	7210	-0-	-40130	-0-	377	1	6181	2	N	593	569	1			1189
							652	9									
12	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT					1189

TOTAL GAS PROD: 67,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,240

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8116	-0-		8116	132164	691	1	6338	2	N	988	954	1			450
								1087	9									
02	0		8517	-0-		8517	140681	534	1	7046	2	N	852	942	1			360
								937	9									
03	0		6173	-0-		6173	146854	509	1	4887	2	N	706	783	1			283
								777	9									
04	0		5366	-0-		5366	152220	425	1	4317	2	N	567	586	1			264
								624	9									
05	0		7804	-0-		7804	160024	502	1	6546	2	N	687	379	1			572
								756	9									
06	0		4613	-0-		4613	164637	358	1	3835	2	N	382	572	1			382
								420	9									
*07	173814	X	9177	-0-		-164637	-0-	726	1	7729	2	N	656	778	1			260
								722	9									
08	28768	X	11418	-0-		-17350	-0-	869	1	9830	2	N	654	585	1			329
								719	9									
09	27840	X	5516	-0-		-22324	-0-	388	1	4591	2	N	488	580	1			237
								537	9									
10	28768	X	4564	-0-		-24204	-0-	308	1	3806	2	N	409	393	1			253
								450	9									
11	27840	X	4049	-0-		-23791	-0-	209	1	3436	2	N	367	395	1			225
								404	9									
12	28768	X	NO RPT	-0-		-28768	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 75,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,756

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13020	-0-		13020	182595	1145	1	10486	2	N	1263	1298	1			372
								1389	9									
02	0		8174	-0-		8174	190769	514	1	6760	2	N	818	573	1			617
								900	9									
03	0		9956	-0-		9956	200725	840	1	8048	2	N	971	1311	1			277
								1068	9									
04	0		10821	-0-		10821	211546	886	1	8966	2	N	881	952	1			206
								969	9									
05	0		9954	-0-		9954	221500	647	1	8409	2	N	816	568	1			454
								898	9									
06	0		9159	-0-		9159	230659	720	1	7696	2	N	675	489	1			640
								743	9									
*07	232866	X	2207	-0-		-230659	-0-	172	1	1831	2	N	185	377	1			448
								204	9									
08	37572	X	50	-0-		-37522	-0-	4	1	46	2	N	-0-					448
09	36360	X	9598	-0-		-26762	-0-	691	1	8160	2	N	679	564	1			563
								747	9									
10	37572	X	6938	-0-		-30634	-0-	474	1	5839	2	N	568	583	1			548
								625	9									
11	36360	X	7512	-0-		-28848	-0-	396	1	6474	2	N	584	574	1			558
								642	9									
12	37572	X	NO RPT	-0-		-37572	-0-					N	NO RPT					558

TOTAL GAS PROD: 87,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,440

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		40238	-0-		40238	40238	1782	1	23482	2	N	13613	11862	1			1751
								14974	9									
03	0		68186	-0-		68186	108424	5266	1	50420	2	N	11364	12236	1			879
								12500	9									
04	0		46898	-0-		46898	155322	3713	1	37574	2	N	5101	5182	1			798
								5611	9									
05	0		38881	-0-		38881	194203	2520	1	32784	2	N	3252	2957	1			1093
								3577	9									
*06	0		29388	-0-		29388	223591	2309	1	24669	2	N	2191	1956	1			1328
								2410	9									
*07	0		24313	-0-		24313	247904	1932	1	20535	2	N	1678	1932	1			1074
								1846	9									
*08	0		18538	-0-		18538	266442	1389	1	15689	2	N	1327	1226	1			1175
								1460	9									
*09	281622	X	15180	-0-		-266442	-0-	1096	1	12945	2	N	1035	1064	1			1146
								1139	9									
10	53909	X	11127	-0-		-42782	-0-	772	1	9539	2	N	742	692	1			1198
								816	9									
*11	52170	X	8681	-0-		-43489	-0-	460	1	7530	2	N	628	701	1			1125
								691	9									
12	53909	X	NO RPT	-0-		-53909	-0-					N	NO RPT					1125

TOTAL GAS PROD: 301,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,931

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5376	-0-		5376	115341	287	1	4304	2	N	714	939	1			194
								785	9									
02	0		1503	-0-		1503	116844	66	1	1034	2	N	366	380	1			180
								403	9									
03	0		3397	-0-		3397	120241	176	1	2640	2	N	528	386	1			322
								581	9									
04	0		2962	-0-		2962	123203	156	1	2332	2	N	431	555	1			198
								474	9									
05	0		4331	-0-		4331	127534	241	1	3629	2	N	419	357	1			260
								461	9									
06	0		4374	-0-		4374	131908	247	1	3713	2	N	376	366	1			270
								414	9									
07	0	W	5051	-0-		5051	136959	393	1	4245	2	N	375	380	1			265
								413	9									
08	0	W	4201	-0-		4201	141160	319	1	3510	2	N	338	366	1			237
								372	9									
09	0	W	4171	-0-		4171	145331	311	1	3530	2	N	300	188	1			349
								330	9									
10	0	W	3992	-0-		3992	149323	266	1	3349	2	N	343	376	1			316
								377	9									
11	0	W	3285	-0-		3285	152608	152	1	2835	2	N	271	347	1			240
								298	9									
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	152608					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 42,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,461

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7562	-0-	7562	119862	400 1147	1 9	6015	2	N	1043	772	1	743
02	0		9552	-0-	9552	129414	521 864	1 9	8167	2	N	785	774	1	754
03	0		11280	-0-	11280	140694	650 883	1 9	9747	2	N	803	945	1	612
04	0		10120	-0-	10120	150814	584 765	1 9	8771	2	N	695	585	1	722
05	0		9817	-0-	9817	160631	566 748	1 9	8503	2	N	680	747	1	655
06	0		9293	-0-	9293	169924	538 671	1 9	8084	2	N	610	568	1	697
07	0	W	9029	-0-	9029	178953	709 677	1 9	7643	2	N	615	713	1	599
08	0	W	8205	-0-	8205	187158	634 587	1 9	6984	2	N	534	369	1	764
09	0	W	5803	-0-	5803	192961	434 444	1 9	4925	2	N	404	574	1	594
10	0	W	4070	-0-	4070	197031	275 340	1 9	3455	2	N	309	198	1	705
11	0	W	5222	-0-	5222	202253	240 483	1 9	4499	2	N	439	349	1	795
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	202253					N	NO RPT			795

TOTAL GAS PROD: 89,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,917

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38303	-0-	38303	156544	3436 127	1 9	34740	2	N	115	197	1	69
02	0		29622	-0-	29622	186166	2655 118	1 9	26849	2	N	107			176
03	0		27064	-0-	27064	213230	2418 145	1 9	24501	2	N	132	177	1	131
04	0		24032	-0-	24032	237262	2154 99	1 9	21779	2	N	90	146	1	75
05	0		21781	-0-	21781	259043	1955 63	1 9	19763	2	N	57			132
06	0		10521	-0-	10521	269564	945 25	1 9	9551	2	N	23			155
*07	275007	X	5443	-0-	-269564	-0-	487 3	1 9	4953	2	N	3			158
08	65565	X	9152	-0-	-56413	-0-	820 39	1 9	8293	2	N	35			193
09	63450	X	7896	-0-	-55554	-0-	708 24	1 9	7164	2	N	22			215
10	65565	X	7598	-0-	-57967	-0-	684	1	6914	2	N	-0-			215
11	63450	X	7030	-0-	-56420	-0-	632	1	6398	2	N	-0-			215
12	65565	X	NO RPT	-0-	-65565	-0-					N	NO RPT			215

TOTAL GAS PROD: 188,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		14817	-0-	14817	153344	852 1189	1 9	12776	2	N	1081	761	1			467
*02	0		11210	-0-	11210	164554	606 1091	1 9	9513	2	N	992	1312	1			147
03	0		NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147
04	0		NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147
05	0		NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147
06	0		NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	164554					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,073

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6355	-0-	6355	86753	354 688	1 9	5313	2	N	625	385	1			672
02	0		3353	-0-	3353	90106	142 427	1 9	2784	2	N	388	766	1			294
03	0		NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294
04	0		NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294
05	0		NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294
06	0		NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	90106					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56999	-0-	56999	193706	6067 6559	1 9	44373	2	N	5963	6316	1			-0-
02	0		54685	-0-	54685	248391	5897 5541	1 9	43247	2	N	5037	4901	1			136
03	0		NO RPT	-0-	-0-	248391					N	NO RPT					136
04	0		NO RPT	-0-	-0-	248391					N	NO RPT					136
05	0		NO RPT	-0-	-0-	248391					N	NO RPT					136
06	0		NO RPT	-0-	-0-	248391					N	NO RPT					136
07	0		NO RPT	-0-	-0-	248391					N	NO RPT					136
08	58928	X	NO RPT	-0-	-58928	189463					N	NO RPT					136
09	60960	X	NO RPT	-0-	-60960	128503					N	NO RPT					136
10	62992	X	NO RPT	-0-	-62992	65511					N	NO RPT					136
11	60960	X	NO RPT	-0-	-60960	4551					N	NO RPT					136
12	62992	X	NO RPT	-0-	-62992	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 111,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,000

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31627	-0-	31627	100561	2839	1	28705	2	N	75					205
							83	9									
02	0		24532	-0-	24532	125093	2200	1	22253	2	N	72	179	1			98
							79	9									
03	0		22082	-0-	22082	147175	1981	1	20027	2	N	67	165	1			-0-
							74	9									
04	0		20026	-0-	20026	167201	1803	1	18223	2	N	-0-					-0-
05	0		19414	-0-	19414	186615	1746	1	17655	2	N	12					12
							13	9									
06	0		19246	-0-	19246	205861	1728	1	17474	2	N	40					52
							44	9									
*07	223928	X	18067	-0-	-205861	-0-	1624	1	16415	2	N	25	77	1			-0-
							28	9									
08	32085	X	16442	-0-	-15643	-0-	1475	1	14915	2	N	47					47
							52	9									
09	31050	X	15304	-0-	-15746	-0-	1374	1	13895	2	N	32					79
							35	9									
10	32085	X	15062	-0-	-17023	-0-	1354	1	13697	2	N	10					89
							11	9									
11	31050	X	13374	-0-	-17676	-0-	1204	1	12170	2	N	-0-					89
12	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 215,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47764	-0-	47764	183559	4289	1	43365	2	N	100	180	1			135
							110	9									
02	0		33862	-0-	33862	217421	3040	1	30730	2	N	84					219
							92	9									
03	0		33635	-0-	33635	251056	3018	1	30519	2	N	89	192	1			116
							98	9									
04	0		30559	-0-	30559	281615	2742	1	27723	2	N	85					201
							94	9									
05	0		27321	-0-	27321	308936	2459	1	24862	2	N	-0-					201
06	0		24558	-0-	24558	333494	2190	1	22146	2	N	202					403
							222	9									
*07	356078	X	22584	-0-	-333494	-0-	2031	1	20539	2	N	13					416
							14	9									
08	75671	X	19048	-0-	-56623	-0-	1714	1	17334	2	N	-0-					416
09	73230	X	16332	-0-	-56898	-0-	1470	1	14862	2	N	-0-					416
10	75671	X	16658	-0-	-59013	-0-	1499	1	15159	2	N	-0-					416
11	73230	X	14765	-0-	-58465	-0-	1329	1	13436	2	N	-0-					416
12	75671	X	NO RPT	-0-	-75671	-0-					N	NO RPT					416

TOTAL GAS PROD: 287,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18526	-0-	18526	361736	1706 1178	1 9	15642	2	N	1071	1247	1			516
02	0		16530	-0-	16530	378266	1092 1036	1 9	14402	2	N	942	712	1			746
03	0		NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746
04	0		NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746
05	0		NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746
06	0		NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	378266					N	NO RPT					746

TOTAL GAS PROD: 35,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4598	-0-	4598	49475	268 299	1 9	4031	2	N	272	191	1			282
02	0		10155	-0-	10155	59630	606 36	1 9	9513	2	N	33	174	1			141
03	0		NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141
04	0		NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141
05	0		NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141
06	0		NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59630					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 14,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		187	-0-	187	187	13	1	174	2	N	-0-					-0-
05	0		47062	-0-	47062	47249	2811	1	36560	2	N	6992	6992	1			-0-
							7691	9									
06	0		33127	-0-	33127	80376	2118	1	27170	2	N	3490	3152	1			338
							3839	9									
07	0		27461	-0-	27461	107837	1802	1	23112	2	N	2315	2482	1			170
							2547	9									
*08	129451	X	21614	-0-	-107837	-0-	1429	1	18325	2	N	1691	1611	1			250
							1860	9									
09	48420	X	17257	-0-	-31163	-0-	1147	1	14718	2	N	1265	1262	1			252
							1392	9									
10	50034	X	15493	-0-	-34541	-0-	1040	1	13345	2	N	1007	1071	1			189
							1108	9									
11	48420	X	15330	-0-	-33090	-0-	830	1	13561	2	N	854	718	1			325
							939	9									
12	50034	X	NO RPT	-0-	-50034	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 177,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,614

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		10557	-0-	10557	10557	324	1	6252	2	N	3619	3198	1			421
							3981	9									
03	0		16137	-0-	16137	26694	868	1	11136	2	N	3757	3589	1			589
							4133	9									
04	0		12053	-0-	12053	38747	636	1	8168	2	N	2954	3132	1			411
							3249	9									
05	0		12015	-0-	12015	50762	683	1	8880	2	N	2229	1985	1			654
							2452	9									
06	0		11324	-0-	11324	62086	685	1	8778	2	N	1692	1802	1			544
							1861	9									
07	0		10665	-0-	10665	72751	654	1	8390	2	N	1474	1595	1			423
							1621	9									
*08	82621	X	9870	-0-	-72751	-0-	611	1	7836	2	N	1294	1199	1			519
							1423	9									
09	11100	X	8610	-0-	-2490	-0-	537	1	6885	2	N	1080	1226	1			372
							1188	9									
10	11470	X	8195	-0-	-3275	-0-	519	1	6652	2	N	931	889	1			415
							1024	9									
11	11100	X	7288	-0-	-3812	-0-	371	1	6068	2	N	772	727	1			460
							849	9									
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					460

TOTAL GAS PROD: 106,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,802

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	175	-0-	-104	B	-0-	20	1	155	2	N	-0-					146
02	390	N	390	-0-	-0-		-0-	28	1	362	2	N	-0-					146
03	288	N	288	-0-	-0-		-0-	31	1	257	2	N	-0-					146
04	225	N	225	-0-	-0-		-0-	30	1	195	2	N	-0-					146
05	434	N	283	-0-	-151		-0-	30	1	253	2	N	-0-					146
06	274	N	274	-0-	-0-		-0-	30	1	244	2	N	-0-					146
07	292	N	292	-0-	-0-		-0-	31	1	261	2	N	-0-					146
08	279	N	273	-0-	-6		-0-	31	1	242	2	N	-0-					146
09	270	N	250	-0-	-20		-0-	30	1	220	2	N	-0-					146
10	279	N	91	-0-	-188		-0-	31	1	60	2	N	-0-					146
11	0	W	52	-0-	52		52	30	1	22	2	N	-0-					146
12	248	N	NO RPT	-0-	-248		-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	446	-0-	-81	B	-0-	31	1	415	2	N	-0-					64
02	476	N	452	-0-	-24		-0-	28	1	424	2	N	-0-					64
03	527	N	497	-0-	-30		-0-	31	1	466	2	N	-0-					64
04	458	N	458	-0-	-0-		-0-	30	1	428	2	N	-0-					64
05	496	N	490	-0-	-6		-0-	31	1	459	2	N	-0-					64
06	480	N	453	-0-	-27		-0-	30	1	423	2	N	-0-					64
07	465	N	441	-0-	-24		-0-	31	1	410	2	N	-0-					64
08	496	N	455	-0-	-41		-0-	31	1	424	2	N	-0-					64
09	453	N	453	-0-	-0-		-0-	30	1	423	2	N	-0-					64
10	551	N	551	-0-	-0-		-0-	31	1	520	2	N	-0-					64
11	0	W	521	-0-	521		521	31	1	490	2	N	-0-					64
12	465	N	NO RPT	-0-	-465		56					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	28	1	359	2	N	-0-					138
02	168	N	140	-0-	-28		-0-	28	1	112	2	N	-0-					138
03	314	N	314	-0-	-0-		-0-	30	1	284	2	N	-0-					138
04	360	N	234	-0-	-126		-0-	30	1	204	2	N	-0-					138
05	288	N	288	-0-	-0-		-0-	30	1	258	2	N	-0-					138
06	300	N	264	-0-	-36		-0-	30	1	234	2	N	-0-					138
07	281	N	281	-0-	-0-		-0-	31	1	250	2	N	-0-					138
08	292	N	292	-0-	-0-		-0-	31	1	261	2	N	-0-					138
09	277	N	277	-0-	-0-		-0-	30	1	247	2	N	-0-					138
10	298	N	298	-0-	-0-		-0-	31	1	267	2	N	-0-					138
*11	270	N	268	-0-	-2		-0-	30	1	238	2	N	-0-					138
*12	280	N	280	-0-	-0-		-0-	31	1	249	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					107
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					107
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					107
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					107
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					107
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					107
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					107
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					107
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					107
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					107
*11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					107
*12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	18	1	513	2	N	-0-					111
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					111
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					111
04	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	2			N	-0-					111
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					111
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					111
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					111
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					111
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					111
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					111
11	0	W	220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					111
*12	469	N	249	-0-	-220	-0-	249	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					574
02	1820	N	1347	-0-	-473	-0-	1347	2			N	-0-					574
03	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					574
04	1950	N	1519	-0-	-431	-0-	1519	2			N	-0-					574
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					574
06	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	1616	2			N	-0-					574
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					574
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					574
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					574
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					574
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					574
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					574

TOTAL GAS PROD: 21,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	513	-0-	-1068 B	-0-	513	2			N	-0-					196
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	63	1	1139	2	N	-0-					196
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	N	19					215
							21	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	N	25					240
							28	9									
05	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	78	1	987	2	N	39					279
							43	9									
06	1140	N	654	-0-	-486	-0-	84	1	551	2	N	17					296
							19	9									
07	1457	N	686	-0-	-771	-0-	90	1	596	2	N	-0-					296
08	1116	N	778	-0-	-338	-0-	78	1	700	2	N	-0-					296
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	81	1	452	2	N	-0-					296
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	81	1	461	2	N	-0-					296
11	0	W	588	-0-	588	588	72	1	516	2	N	-0-					296
*12	1193	N	605	-0-	-588	-0-	84	1	521	2	N	-0-					296

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2587	-0-	-947 B	-0-	2587	2			N	-0-					253
02	3192	X	2132	-0-	-1060	-0-	2132	2			N	-0-					253
03	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	2734	2			N	-0-					253
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2926	2	14	9	N	13					266
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2968	2	14	9	N	13					279
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2872	2	22	9	N	20					299
07	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	2548	2	17	9	N	15					314
08	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	2595	2	14	9	N	13					327
09	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	2867	2	4	9	N	4					331
10	2976	X	1766	-0-	-1210	-0-	1766	2			N	-0-					331
11	0	W	2252	-0-	2252	2252	2252	2			N	-0-					331
*12	3685	X	1433	-0-	-2252	-0-	1433	2			N	-0-					331

TOTAL GAS PROD: 29,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1247	-0-	-179 B	-0-	1223	2	24	9	N	22					421
02	1260	N	950	-0-	-310	-0-	931	2	19	9	N	17					438
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					438
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					438
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	N	20	188	1			270
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					270
07	1178	N	404	-0-	-774	-0-	404	2			N	-0-					270
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					270
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					270
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					270
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					133
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					133
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					133
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					133
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					133
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					133
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					133
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					133
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					133
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					133
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					133
*12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

01	2232	N	1578	-0-	-654 B	-0-	1578	2			N	-0-					299
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					299
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					299
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					299
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					299
06	2220	N	1743	-0-	-477	-0-	1743	2			N	-0-					299
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1621	2			N	-0-					299
08	2201	N	1465	-0-	-736	-0-	1465	2			N	-0-					299
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					299
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					299
11	0	W	1629	-0-	1629	1629	1629	2			N	-0-					299
*12	3078	N	1449	-0-	-1629	-0-	1449	2			N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 20,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1380	-0-	-1534 B	-0-	1380	2			N	-0-					318
02	2632	X	1435	-0-	-1197	-0-	1435	2			N	-0-					318
03	2418	X	1847	-0-	-571	-0-	1840	2	7	9	N	6	182	1			142
04	2340	X	2146	-0-	-194	-0-	2146	2			N	-0-					142
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					142
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					142
07	2232	N	1495	-0-	-737	-0-	1495	2			N	-0-					142
08	2418	N	10	-0-	-2408	-0-	10	2			N	-0-					142
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					142
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					142
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 12,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

01	558	N	421	-0-	-137	-0-	418	3	3	9	N	3					43
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	N	4					47
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	585	3	4	9	N	4					51
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3					54
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	540	3	3	9	N	3					57
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	519	3	3	9	N	3					60
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	531	3	3	9	N	3					63
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	546	3	3	9	N	3					66
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					69
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					72
*11	540	N	487	-0-	-53	-0-	484	3	3	9	N	3					75
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	912	-0-	-483	-0-	73	1	839	2	N	-0-			19
02	1148	N	711	-0-	-437	-0-	53	1	658	2	N	-0-			19
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	62	1	823	2	N	-0-			19
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-			19
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1144	2	N	-0-			19
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	N	-0-			19
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	72	1	1004	2	N	-0-			19
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	70	1	1043	2	N	-0-			19
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	1087	2	N	-0-			19
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	125	1	1148	2	N	-0-			19
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1101	2	N	-0-			19
12	1240	N	982	-0-	-258	-0-	78	1	904	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	60	1	587	2	N	-0-			160
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	48	1	534	2	N	-0-			160
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	2	N	-0-			160
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	N	-0-			160
05	651	N	180	-0-	-471	-0-	36	1	144	2	N	-0-			160
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	2	N	-0-			160
07	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	76	1	1089	2	N	-0-			160
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	71	1	1072	2	N	-0-			160
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	159	1	1848	2	N	-0-			160
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	179	1	1804	2	N	-0-			160
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	139	1	1717	2	N	-0-			160
12	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	119	1	1627	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	794	-0-	-446	-0-	67	1	727	2	N	-0-			163
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	52	1	651	2	N	-0-			163
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	53	1	602	2	N	-0-			163
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	57	1	681	2	N	-0-			163
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	57	1	706	2	N	-0-			163
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	686	2	N	-0-			163
07	775	N	578	-0-	-197	-0-	53	1	525	2	N	-0-			163
08	775	N	500	-0-	-275	-0-	48	1	452	2	N	-0-			163
09	750	N	510	-0-	-240	-0-	61	1	449	2	N	-0-			163
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	70	1	483	2	N	-0-			163
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	56	1	413	2	N	-0-			163
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	4			167
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					22
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	28	1	795	2	N	-0-					22
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	-0-					22
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	-0-					22
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	-0-					22
06	1350	N	1086	-0-	-264	-0-	30	1	1056	2	N	-0-					22
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	-0-					22
08	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	31	1	1203	2	N	-0-					22
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	2	N	-0-					22
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	-0-					22
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	30	1	1074	2	N	-0-					22
12	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	31	1	1050	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					76
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	-0-					76
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	N	-0-					76
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	30	1	277	2	N	-0-					76
05	434	N	253	-0-	-181	-0-	31	1	222	2	N	-0-					76
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	27	1	180	2	N	-0-					76
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	31	1	174	2	N	-0-					76
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	31	1	193	2	N	-0-					76
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	2	N	-0-					76
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					76
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-					76
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1321	-0-	-508	-0-	103	1	1218	2	N	-0-					215
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	118	1	1565	2	N	-0-					215
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	125	1	1698	2	N	10					225
							11	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	123	1	1590	2	N	-0-					225
05	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	135	1	1559	2	N	-0-					225
06	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	114	1	1492	2	N	-0-					225
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	2	N	5					230
							6	9									
08	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	131	1	1543	2	N	20					250
							22	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	117	1	1503	2	N	-0-					250
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	132	1	1598	2	N	-0-					250
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	104	1	1402	2	N	6	189	1			67
							7	9									
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	103	1	1467	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	95	1	1293	2	N	-0-					94
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	2	N	-0-					94
03	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	82	1	1360	2	N	-0-					94
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	74	1	1108	2	N	-0-					94
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	83	1	1405	2	N	-0-					94
06	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	68	1	1030	2	N	-0-					94
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	2	N	-0-					94
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	N	-0-					94
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	153	1	1751	2	N	-0-					94
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	165	1	1649	2	N	-0-					94
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	123	1	1497	2	N	-0-					94
12	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	109	1	1459	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	62	1	627	2	N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	49	1	569	2	N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	58	1	712	2	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	710	2	N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	54	1	656	2	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	58	1	660	2	N	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	56	1	661	2	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	75	1	637	2	N	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	82	1	618	2	N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	67	1	584	2	N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	66	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	62	1	708	2	N	-0-					185
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	51	1	610	2	N	-0-					185
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	56	1	676	2	N	-0-					185
04	750	N	681	-0-	-69	-0-	55	1	626	2	N	-0-					185
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-					185
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-					185
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	793	2	N	-0-					185
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	58	1	729	2	N	-0-					185
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	81	1	723	2	N	-0-					185
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	94	1	769	2	N	-0-					185
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	74	1	686	2	N	-0-					185
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	74	1	783	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	40	1	148	2	N	-0-					210
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	34	1	105	2	N	-0-					210
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	2	N	-0-					210
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	38	1	141	2	N	-0-					210
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	41	1	144	2	N	-0-					210
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	2	N	-0-					210
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	43	1	198	2	N	-0-					210
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	50	1	292	2	N	-0-					210
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	44	1	256	2	N	-0-					210
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	2	N	-0-					210
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	N	-0-					210
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	50	1	308	2	N	-0-					182
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	N	-0-					182
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	N	21					203
							23	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	47	1	282	2	N	-0-					203
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	51	1	294	2	N	-0-					203
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	47	1	298	2	N	-0-					203
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	300	2	N	5					208
							6	9									
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	47	1	252	2	N	-0-					208
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	46	1	279	2	N	-0-					208
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	49	1	287	2	N	-0-					208
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	41	1	231	2	N	-0-					208
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	45	1	284	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 100038 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 7565

01	651	N	637	-0-	-14	-0-	65	1	569	2	N	3					125
							3	9									
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	54	1	493	2	N	8					133
							9	9									
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	62	1	560	2	N	4					137
							4	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	573	2	N	-0-					137
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	60	1	457	2	N	1					138
							1	9									
06	600	N	98	-0-	-502	-0-	12	1	86	2	N	-0-					138
07	651	N	26	-0-	-625	-0-	7	1	19	2	N	-0-					138
08	527	N	158	-0-	-369	-0-	32	1	126	2	N	-0-					138
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	2	N	-0-					138
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	-0-					138
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	4	1	4	2	N	-0-					138
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	240	-0-	-225	-0-	31	1	209	2	N	-0-					208
02	448	N	180	-0-	-268	-0-	28	1	152	2	N	-0-					208
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	31	1	325	2	N	-0-					208
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-					208
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					208
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-					208
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-					208
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	-0-					208
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	N	-0-					208
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-					208
11	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	1			N	-0-					208
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	31	1	350	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD -792- WELL #: 1 RRCID -> 111668 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7603 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					103
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					103
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					103
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					103
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					103
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					103
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	36	1	81	2	N	-0-					32
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	32	1	64	2	N	-0-					32
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	34	1	53	2	N	-0-					32
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	32	1	38	2	N	-0-					32
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	14	1	22	2	N	-0-					32
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	32	1	28	2	N	-0-					32
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	577	2	N	31					63
							34	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	15					78
							17	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	74	1	768	2	N	32					110
							35	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	73	1	676	2	N	-0-					110
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	517	2	N	10					120
							11	9									
12	899	N	591	-0-	-308	-0-	57	1	532	2	N	2					122
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	720	-0-	-179	-0-	70	1	650	2	N	-0-					63
02	784	N	507	-0-	-277	-0-	54	1	453	2	N	-0-					63
03	868	N	361	-0-	-507	-0-	48	1	313	2	N	-0-					63
04	690	N	401	-0-	-289	-0-	47	1	288	2	N	60					123
							66	9									
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	52	1	303	2	N	37					160
							41	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	2	N	-0-					160
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	51	1	328	2	N	-0-					160
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	N	-0-					160
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	52	1	373	2	N	-0-					160
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-					160
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	2	N	-0-					160
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

TRENFIELD -790- WELL #: 2 RRCID -> 114475 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	79	1	799	2	N	-0-					82
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	75	1	808	2	N	-0-					82
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	80	1	886	2	N	-0-					82
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	80	1	851	2	N	-0-					82
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	88	1	846	2	N	-0-					82
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	79	1	837	2	N	-0-					82
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	83	1	855	2	N	-0-					82
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	85	1	838	2	N	-0-					82
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	78	1	823	2	N	-0-					82
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	85	1	847	2	N	-0-					82
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	72	1	796	2	N	-0-					82
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	71	1	820	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD -791- WELL #: 2 RRCID -> 115553 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7619 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					180
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					180
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					180
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					180
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					180
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					182
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	32	1	15	2	N	-0-					18
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	29	1	13	2	N	-0-					18
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	31	1	6	2	N	-0-					18
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	32	1	26	2	N	-0-					18
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	32	1	14	2	N	-0-					18
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					18
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-					18
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	9					27
							10	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	32	1	39	2	N	-0-					27
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	34	1	47	2	N	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	-0-					27
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	46	1	256	2	N	-0-					138
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	41	1	217	2	N	-0-					138
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	45	1	246	2	N	-0-					138
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	44	1	237	2	N	-0-					138
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	237	2	N	17					155
							19	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	43	1	219	2	N	-0-					155
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	45	1	226	2	N	-0-					155
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	45	1	218	2	N	-0-					155
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	42	1	201	2	N	-0-					155
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	44	1	204	2	N	2					157
							2	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	2	N	-0-					157
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	40	1	183	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	356	2	N	-0-					97
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	N	3					100
							3	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	49	1	319	2	N	7					107
							8	9									
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	49	1	320	2	N	1					108
							1	9									
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	51	1	288	2	N	19					127
							21	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	2	N	-0-					127
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	49	1	297	2	N	-0-					127
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	50	1	301	2	N	10					137
							11	9									
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	48	1	314	2	N	-0-					137
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	334	2	N	6					143
							7	9									
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	39	1	256	2	N	-0-					143
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	42	1	244	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	N	9					152
							10	9									
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	53	1	427	2	N	10					162
							11	9									
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	59	1	505	2	N	8					170
							9	9									
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	49	1	361	2	N	-0-					170
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	59	1	460	2	N	12					182
							13	9									
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	54	1	456	2	N	-0-					182
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	479	2	N	28					210
							31	9									
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	54	1	397	2	N	-0-					210
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	48	1	389	2	N	-0-					210
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	N	3					213
							3	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	4					217
							4	9									
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	N	8					225
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					41
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					41
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	406	2	3	9	N	3					44
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					44
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					44
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					44
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					44
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					44
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	N	3	46	1			1
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					1
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					1
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	2	N	-0-					172
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	N	-0-					172
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-					172
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	2	N	-0-					172
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	38	1	108	2	N	-0-					172
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	36	1	99	2	N	-0-					172
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	37	1	91	2	N	-0-					172
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	37	1	90	2	N	-0-					172
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	36	1	95	2	N	-0-					172
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	36	1	87	2	N	-0-					172
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	34	1	84	2	N	-0-					172
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	35	1	90	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	80	1	982	2	N	-0-					107
02	1092	N	729	-0-	-363	-0-	53	1	676	2	N	-0-					107
03	1240	N	769	-0-	-471	-0-	58	1	711	2	N	-0-					107
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	64	1	863	2	N	-0-					107
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	-0-					107
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	N	-0-					107
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	78	1	1150	2	N	-0-					107
08	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	72	1	1105	2	N	-0-					107
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	106	1	1084	2	N	-0-					107
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	122	1	1117	2	N	-0-					107
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	97	1	1053	2	N	-0-					107
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	90	1	1082	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 13,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	53	1	446	2	N	-0-					128
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	43	1	394	2	N	-0-					128
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	47	1	426	2	N	-0-					128
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	45	1	370	2	N	-0-					128
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	2	N	-0-					128
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	-0-					128
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	N	-0-					128
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	48	1	461	2	N	-0-					128
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	65	1	496	2	N	-0-					128
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	2	N	-0-					128
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	56	1	410	2	N	-0-					128
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	57	1	486	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	626	2	N	-0-					150
02	672	N	560	-0-	-112	-0-	47	1	513	2	N	-0-					150
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	53	1	577	2	N	-0-					150
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	49	1	492	2	N	-0-					150
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	N	-0-					150
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	N	-0-					150
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	N	-0-					150
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	52	1	573	2	N	-0-					150
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	569	2	N	-0-					150
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	2	N	-0-					150
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	N	-0-					150
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	62	1	568	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	51	1	403	2	N	-0-					180
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	41	1	347	2	N	-0-					180
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	45	1	378	2	N	-0-					180
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	45	1	386	2	N	-0-					180
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	2	N	-0-					180
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	N	-0-					180
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	47	1	386	2	N	-0-					180
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	45	1	371	2	N	-0-					180
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	56	1	366	2	N	-0-					180
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	2	N	-0-					180
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	-0-					180
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	N	-0-					102
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	N	-0-					102
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	45	1	385	2	N	-0-					102
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	45	1	370	2	N	-0-					102
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	46	1	409	2	N	-0-					102
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	43	1	354	2	N	-0-					102
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	46	1	367	2	N	-0-					102
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	44	1	349	2	N	-0-					102
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	N	-0-					102
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	2	N	-0-					102
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	53	1	358	2	N	-0-					102
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	51	1	367	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	57	1	519	2	N	-0-					163
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	46	1	483	2	N	-0-					163
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	50	1	522	2	N	-0-					163
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	50	1	510	2	N	-0-					163
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	52	1	585	2	N	-0-					163
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	2	N	-0-					163
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	53	1	523	2	N	-0-					163
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	50	1	509	2	N	-0-					163
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	65	1	501	2	N	-0-					163
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	73	1	512	2	N	-0-					163
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	60	1	476	2	N	-0-					163
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	59	1	507	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	N	-0-					108
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	29	1	13	2	N	-0-					108
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	32	1	19	2	N	-0-					108
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	31	1	25	2	N	-0-					108
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	33	1	32	2	N	-0-					108
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	32	1	27	2	N	-0-					108
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	N	-0-					108
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	33	1	26	2	N	-0-					108
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	N	-0-					108
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	33	1	24	2	N	-0-					108
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	13	1	14	2	N	-0-					108
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	31	1	25	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	-0-					258
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	27	1	1260	2	N	1	182	1			77
							1	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	31	1	1598	2	N	32					109
							35	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	4					113
							4	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1589	2	N	39					152
							43	9									
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	30	1	1505	2	N	30					182
							33	9									
07	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	31	1	1372	2	N	5					187
							6	9									
08	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	31	1	1420	2	N	20					207
							22	9									
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	30	1	1365	2	N	13					220
							14	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	31	183	1			68
							34	9									
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	30	1	1342	2	N	14					82
							15	9									
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	25					107
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 17,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	69	1	665	2	N	-0-					167
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	64	1	635	2	N	-0-					167
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	70	1	732	2	N	-0-					167
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	71	1	706	2	N	-0-					167
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	75	1	686	2	N	-0-					167
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	70	1	683	2	N	-0-					167
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	70	1	664	2	N	-0-					167
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	68	1	657	2	N	-0-					167
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	65	1	651	2	N	-0-					167
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	76	1	711	2	N	-0-					167
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	632	2	N	-0-					167
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	57	1	589	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	46	1	241	2	N	-0-					207
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	39	1	211	2	N	-0-					207
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	N	-0-					207
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	43	1	227	2	N	-0-					207
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	44	1	210	2	N	-0-					207
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	41	1	184	2	N	-0-					207
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	43	1	196	2	N	-0-					207
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	45	1	224	2	N	-0-					207
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	42	1	214	2	N	-0-					207
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	N	-0-					207
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	42	1	226	2	N	-0-					207
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	85	1	895	2	N	-0-					227
02	1064	N	545	-0-	-519	-0-	56	1	489	2	N	-0-					227
03	1302	N	298	-0-	-1004	-0-	45	1	253	2	N	-0-					227
04	960	N	194	-0-	-766	-0-	39	1	155	2	N	-0-					227
05	589	N	139	-0-	-450	-0-	38	1	101	2	N	-0-					227
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	36	1	158	2	N	-0-					227
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					227
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-					227
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	78	1	834	2	N	-0-					227
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	111	1	1269	2	N	-0-					227
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	98	1	1294	2	N	-0-					227
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	1540	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31 216	1 9	544	2	N	196	188	1			203
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28 114	1 9	510	2	N	104					307
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31 80	1 9	545	2	N	73	177	1			203
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30 63	1 9	451	2	N	57					260
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31 91	1 9	518	2	N	83					343
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30 51	1 9	477	2	N	46	181	1			208
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31 83	1 9	474	2	N	75					283
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	31 75	1 9	443	2	N	68	179	1			172
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	30 39	1 9	449	2	N	35					207
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31 64	1 9	469	2	N	58					265
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	29 107	1 9	394	2	N	97	185	1			177
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	493	2	N	31					208

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	43	1	222	2	N	-0-					132
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	40	1	219	2	N	-0-					132
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	N	6					138
							7	9									
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	40	1	189	2	N	-0-					138
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	44	1	201	2	N	-0-					138
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	34	1	182	2	N	-0-					138
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	39	1	202	2	N	-0-					138
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	33	1	162	2	N	-0-					138
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	2	N	-0-					138
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	N	-0-					138
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	-0-					138
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	34	1	184	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	63	1	643	2	N	-0-					138
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	49	1	552	2	N	-0-					138
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	53	1	577	2	N	-0-					138
04	690	N	407	-0-	-283	-0-	44	1	363	2	N	-0-					138
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	2	N	-0-					138
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	-0-					138
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	767	2	N	-0-					138
08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	59	1	736	2	N	-0-					138
09	840	N	618	-0-	-222	-0-	67	1	551	2	N	-0-					138
10	837	N	632	-0-	-205	-0-	76	1	556	2	N	-0-					138
11	780	N	636	-0-	-144	-0-	66	1	570	2	N	-0-					138
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	59	1	525	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	52	1	363	2	N	-0-					108
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	42	1	271	2	N	-0-					108
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	46	1	277	2	N	-0-					108
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	46	1	271	2	N	-0-					108
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	50	1	275	2	N	-0-					108
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	46	1	268	2	N	-0-					108
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	47	1	264	2	N	-0-					108
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	48	1	258	2	N	-0-					108
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	46	1	268	2	N	-0-					108
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-					108
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	-0-					108
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	31	1	943	2	N	10					42
							11	9									
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	28	1	958	2	N	6					48
							7	9									
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	31	1	1080	2	N	10					58
							11	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	N	5					63
							6	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1178	2	N	14					77
							15	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1126	2	N	-0-					77
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	29	1	1102	2	N	13					90
							14	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	N	5					95
							6	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	12					107
							13	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					107
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	30	1	1123	2	N	10					117
							11	9									
12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	30	1	1198	2	N	31					148
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	31	1	1157	2	N	12					127
							13	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	28	1	1093	2	N	5					132
							6	9									
03	1674	N	1228	-0-	-446	-0-	31	1	1183	2	N	13					145
							14	9									
04	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	29	1	1026	2	N	8					153
							9	9									
05	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					153
06	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	29	1	1039	2	N	10					163
							11	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1132	2	N	12					175
							13	9									
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	29	1	1003	2	N	10					185
							11	9									
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	28	1	968	2	N	7					192
							8	9									
10	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	29	1	1009	2	N	5					197
							6	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1014	2	N	6					203
							7	9									
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	2	N	29					232
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-					95
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	24	1	124	2	N	13					108
							14	9									
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	29	1	111	2	N	19					127
							21	9									
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	30	1	139	2	N	-0-					127
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	-0-					127
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	30	1	73	2	N	-0-					127
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	31	1	108	2	N	6					133
							7	9									
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	31	1	80	2	N	14					147
							15	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-					147
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	152	2	N	-0-					147
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	N	-0-					147
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	28	1	65	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	2	N	-0-					80
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	37	1	152	2	N	-0-					80
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	44	1	231	2	N	-0-					80
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	41	1	194	2	N	-0-					80
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	N	-0-					80
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	42	1	201	2	N	-0-					80
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	43	1	196	2	N	-0-					80
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	41	1	161	2	N	-0-					80
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	41	1	184	2	N	-0-					80
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	42	1	176	2	N	-0-					80
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	39	1	164	2	N	-0-					80
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	36	1	140	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	76	9	N	69	193	1			123
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	12	1	30	9	N	27					150
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	9	N	95					245
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	9	N	99	187	1			157
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	9	N	86					243
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	30	1	67	9	N	61	191	1			113
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	31	1	19	2	N	52					165
							57	9									
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	30	1	1	2	N	59	192	1			32
							65	9									
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	11	1	16	2	N	20					52
							22	9									
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	27	2	N	31					83
							34	9									
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	9	N	45					128
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	9	N	45					173

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		128	1	1604	2	N	40					212
								44	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		114	1	1485	2	N	41	183	1			70
								45	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		120	1	1609	2	N	48					118
								53	9									
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-		120	1	1528	2	N	42					160
								46	9									
05	1829	N	1653	-0-	-176	-0-		131	1	1470	2	N	47					207
								52	9									
06	1710	N	1627	-0-	-83	-0-		116	1	1475	2	N	33					240
								36	9									
07	1736	N	1623	-0-	-113	-0-		120	1	1458	2	N	41	181	1			100
								45	9									
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-		120	1	1382	2	N	30					130
								33	9									
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-		112	1	1419	2	N	35					165
								39	9									
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		123	1	1462	2	N	38					203
								42	9									
11	1500	N	1446	-0-	-54	-0-		100	1	1336	2	N	9					212
								10	9									
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-		98	1	1381	2	N	40					252
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-		31	1	1001	2	N	2					277
								2	9									
02	1036	N	892	-0-	-144	-0-		28	1	829	2	N	32	177	1			132
								35	9									
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-		31	1	973	2	N	18					150
								20	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		30	1	934	2	N	35					185
								39	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		30	1	976	2	N	17					202
								19	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		30	1	951	2	N	31					233
								34	9									
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-		30	1	952	2	N	14					247
								15	9									
08	1023	N	860	-0-	-163	-0-		31	1	823	2	N	5					252
								6	9									
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-		30	1	952	2	N	23					275
								25	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		29	1	998	2	N	60	190	1			145
								66	9									
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-		29	1	950	2	N	12					157
								13	9									
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		31	1	1007	2	N	21					178
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	190	1	2634	2	N	14					307
							15	9									
02	2520	N	2117	-0-	-403	-0-	138	1	1961	2	N	16					323
							18	9									
03	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	176	1	2636	2	N	5					328
							6	9									
04	2760	N	2389	-0-	-371	-0-	162	1	2227	2	N	-0-					328
05	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	174	1	2108	2	N	12					340
							13	9									
06	2730	N	2366	-0-	-364	-0-	158	1	2186	2	N	20					360
							22	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	172	1	2310	2	N	23	183	1			200
							25	9									
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	194	1	2521	2	N	27					227
							30	9									
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	175	1	2501	2	N	61					288
							67	9									
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	189	1	2513	2	N	2	183	1			107
							2	9									
11	2670	N	2336	-0-	-334	-0-	145	1	2180	2	N	10					117
							11	9									
12	2821	N	2199	-0-	-622	-0-	130	1	2049	2	N	18					135
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	64	1	607	2	N	5					207
							6	9									
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	60	1	557	2	N	5					212
							6	9									
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	64	1	597	2	N	-0-					212
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	64	1	581	2	N	-0-					212
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	63	1	465	2	N	-0-					212
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	2	N	-0-					212
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	68	1	604	2	N	-0-					212
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-					212
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	63	1	563	2	N	-0-					212
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	66	1	549	2	N	13					225
							14	9									
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	58	1	524	2	N	-0-					225
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	56	1	518	2	N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	51	1	336	2	N	7	145	1			195
							8	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	N	22					217
							24	9									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	50	1	347	2	N	23					240
							25	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	337	2	N	16	184	1			72
							18	9									
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	53	1	323	2	N	23					95
							25	9									
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	49	1	330	2	N	17					112
							19	9									
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	51	1	332	2	N	16					128
							18	9									
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	52	1	321	2	N	19					147
							21	9									
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	48	1	306	2	N	15					162
							17	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	23					185
							25	9									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	44	1	302	2	N	7					192
							8	9									
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	46	1	308	2	N	11					203
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	200	1	2810	2	N	-0-					197
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	190	1	2807	2	N	48					245
							53	9									
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	210	1	3227	2	N	-0-					245
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	211	1	3053	2	N	-0-					245
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	225	1	2864	2	N	-0-					245
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	239	1	3584	2	N	-0-					245
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	253	1	3621	2	N	-0-					245
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	254	1	3450	2	N	-0-					245
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	226	1	3373	2	N	-0-					245
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	250	1	3464	2	N	28	183	1			90
							31	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	186	1	3008	2	N	30					120
							33	9									
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	193	1	3326	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 41,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1977	-0-	-844	-0-	138	1	1803	2	N	33					163
							36	9									
02	2548	X	2508	-0-	-40	-0-	162	1	2333	2	N	12					175
							13	9									
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	176	1	2618	2	N	27					202
							30	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	170	1	2363	2	N	46					248
							51	9									
05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	199	1	2471	2	N	45	178	1			115
							50	9									
06	2730	N	2661	-0-	-69	-0-	173	1	2446	2	N	38					153
							42	9									
07	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	177	1	2381	2	N	27					180
							30	9									
08	2728	N	2193	-0-	-535	-0-	159	1	2009	2	N	23					203
							25	9									
09	2670	N	2402	-0-	-268	-0-	159	1	2221	2	N	20					223
							22	9									
10	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	174	1	2255	2	N	40					263
							44	9									
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	134	1	1974	2	N	60	185	1			138
							66	9									
12	2480	N	1709	-0-	-771	-0-	103	1	1525	2	N	74					212
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2371	-0-	-357	-0-	155	1	2064	2	N	138	188	1			318
							152	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	141	1	1949	2	N	54	189	1			183
							59	9									
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	156	1	2257	2	N	122					305
							134	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	155	1	2108	2	N	93	186	1			212
							102	9									
05	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	138	1	1577	2	N	95					307
							105	9									
06	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	156	1	2165	2	N	105	184	1			228
							116	9									
07	2449	N	2173	-0-	-276	-0-	149	1	1928	2	N	87					315
							96	9									
08	1829	N	33	-0-	-1796	-0-	8	1	25	2	N	-0-					315
09	3000	N	3444	-0-	444	444	208	1	3075	2	N	146	182	1			279
							161	9									
10	2825	N	2381	-0-	-444	-0-	161	1	2104	2	N	105	177	1			207
							116	9									
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	147	1	2232	2	N	128					335
							141	9									
12	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	143	1	2299	2	N	83					418
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 26,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3141	-0-	-2191	-0-	202	1	2893	2	N	42					297
							46	9									
02	4816	X	3980	-0-	-836	-0-	237	1	3701	2	N	38	190	1			145
							42	9									
03	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	244	1	3887	2	N	37					182
							41	9									
04	4710	X	3836	-0-	-874	-0-	239	1	3579	2	N	16					198
							18	9									
05	4805	X	3696	-0-	-1109	-0-	260	1	3392	2	N	40					238
							44	9									
06	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	246	1	3711	2	N	40	188	1			90
							44	9									
07	4402	X	3791	-0-	-611	-0-	245	1	3513	2	N	30					120
							33	9									
08	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	250	1	3446	2	N	37					157
							41	9									
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	241	1	3643	2	N	40					197
							44	9									
10	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	264	1	3709	2	N	36					233
							40	9									
11	3990	X	3386	-0-	-604	-0-	195	1	3161	2	N	27					260
							30	9									
12	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	204	1	3540	2	N	58	188	1			130
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 45,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3418	-0-	318	384	31	1	3387	2	N	-0-					116
02	2800	N	2773	-0-	-27	357	28	1	2745	2	N	-0-					116
03	3125	X	2768	-0-	-357	-0-	31	1	2737	2	N	-0-					116
04	2970	X	2305	-0-	-665	-0-	30	1	2275	2	N	-0-					116
05	3069	X	2243	-0-	-826	-0-	31	1	2212	2	N	-0-					116
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	30	1	3286	2	N	-0-					116
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	31	1	3172	2	N	-0-					116
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	31	1	2965	2	N	-0-					116
09	2970	X	2033	-0-	-937	-0-	30	1	2003	2	N	-0-					116
10	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	29	1	1894	2	N	-0-					116
11	2970	X	2110	-0-	-860	-0-	30	1	2080	2	N	-0-					116
12	3069	X	1989	-0-	-1080	-0-	31	1	1958	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 31,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	31	1	3098	2	N	87					310
							96	9									
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	28	1	3009	2	N	130					440
							143	9									
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	31	1	3625	2	N	102	194	1			348
							112	9									
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	30	1	3408	2	N	96	192	1			252
							106	9									
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	31	1	3569	2	N	95	189	1			158
							105	9									
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	30	1	3235	2	N	100					258
							110	9									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	30	1	3132	2	N	75					333
							83	9									
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	31	1	3173	2	N	66	189	1			210
							73	9									
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	30	1	2728	2	N	73					283
							80	9									
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	2	N	92	187	1			188
							101	9									
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	30	1	3060	2	N	125					313
							138	9									
12	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	31	1	2598	2	N	61	189	1			185
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 39,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	N	-0-					165
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	32					197
							35	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	85					282
							94	9									
04	870	N	542	-0-	-328	-0-	30	1	512	2	N	-0-					282
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	12	189	1			105
							13	9									
06	750	N	539	-0-	-211	-0-	30	1	509	2	N	-0-					105
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	2	N	-0-					105
08	682	N	504	-0-	-178	-0-	31	1	453	2	N	18					123
							20	9									
09	540	N	188	-0-	-352	-0-	15	1	173	2	N	-0-					123
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	26	1	359	2	N	-0-					123
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	14	1	195	2	N	104					227
							114	9									
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	700	1	1187	2	N	54					452
							59	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	980	1	661	2	N	1					453
							1	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	31	1	2033	2	N	8	189	1			272
							9	9									
04	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	30	1	1648	2	N	68					340
							75	9									
05	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	30	1	1617	2	N	113	190	1			263
							124	9									
06	2010	N	1334	-0-	-676	-0-	30	1	1188	2	N	105	188	1			180
							116	9									
07	1798	N	393	-0-	-1405	-0-	31	1	130	2	N	211					391
							232	9									
08	1767	N	449	-0-	-1318	-0-	31	1	357	2	N	55	379	1			67
							61	9									
09	1320	N	613	-0-	-707	-0-	30	1	510	2	N	66					133
							73	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	870	2	N	116	191	1			58
							128	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	90					148
							99	9									
12	620	N	270	-0-	-350	-0-	30	1	115	2	N	114	192	1			70
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2913	-0-	-1086	-0-	831	1	2082	2	N	-0-					309
02	3612	X	2409	-0-	-1203	-0-	447	1	1940	2	N	20					329
							22	9									
03	3906	X	2930	-0-	-976	-0-	831	1	2051	2	N	44					373
							48	9									
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	804	1	4727	2	N	33					406
							36	9									
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	831	1	3214	2	N	99					505
							109	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	804	1	2144	2	N	93	190	1			408
							102	9									
07	5766	X	3128	-0-	-2638	-0-	831	1	2295	2	N	2					410
							2	9									
08	5766	X	2790	-0-	-2976	-0-	831	1	1891	2	N	62					472
							68	9									
09	5580	X	2645	-0-	-2935	-0-	578	1	2053	2	N	13					485
							14	9									
10	4154	X	2343	-0-	-1811	-0-	545	1	1787	2	N	10	192	1			303
							11	9									
11	3060	X	1148	-0-	-1912	-0-	268	1	880	2	N	-0-					303
12	3131	X	365	-0-	-2766	-0-	138	1	205	2	N	20					323
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3095	-0-	-2795	-0-	31	1	3064	2	N	-0-					252
02	5292	X	4068	-0-	-1224	-0-	28	1	4040	2	N	-0-					252
03	5487	X	3618	-0-	-1869	-0-	31	1	3587	2	N	-0-					252
04	5190	X	4897	-0-	-293	-0-	30	1	4867	2	N	-0-					252
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	31	1	5386	2	N	-0-					252
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	30	1	5016	2	N	-0-					252
07	5053	X	4758	-0-	-295	-0-	31	1	4727	2	N	-0-					252
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	31	1	5554	2	N	-0-					252
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	30	1	5721	2	N	-0-					252
10	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	31	1	3702	2	N	-0-					252
11	5400	X	4477	-0-	-923	-0-	30	1	4447	2	N	-0-					252
12	5952	X	5284	-0-	-668	-0-	31	1	5189	2	N	58					310
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 55,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	168	1	3644	2	N	2					255
							2	9									
02	3612	X	3344	-0-	-268	-0-	149	1	3156	2	N	35					290
							39	9									
03	3999	X	3618	-0-	-381	-0-	171	1	3436	2	N	10					300
							11	9									
04	3690	X	3414	-0-	-276	-0-	165	1	3236	2	N	12					312
							13	9									
05	3813	X	3175	-0-	-638	-0-	162	1	3013	2	N	-0-					312
06	3690	X	2667	-0-	-1023	-0-	143	1	2513	2	N	10					322
							11	9									
07	3689	X	2581	-0-	-1108	-0-	31	1	2550	2	N	-0-					322
08	3627	X	2511	-0-	-1116	-0-	31	1	2471	2	N	8					330
							9	9									
09	3420	X	2422	-0-	-998	-0-	30	1	2386	2	N	5					335
							6	9									
10	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	54	1	2703	2	N	7					342
							8	9									
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	154	1	2640	2	N	50	152	1			240
							55	9									
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	169	1	2810	2	N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 36,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7357	-0-	-827	-0-	31	1	7234	2	N	84					337
							92	9									
02	7392	X	6386	-0-	-1006	-0-	28	1	6272	2	N	78	190	1			225
							86	9									
03	7998	X	7211	-0-	-787	-0-	31	1	7090	2	N	82					307
							90	9									
04	7170	X	6452	-0-	-718	-0-	30	1	6382	2	N	36	190	1			153
							40	9									
05	7409	X	6915	-0-	-494	-0-	31	1	6829	2	N	50					203
							55	9									
06	7110	X	6934	-0-	-176	-0-	30	1	6803	2	N	92					295
							101	9									
07	7223	X	7094	-0-	-129	-0-	31	1	6965	2	N	89	187	1			197
							98	9									
08	7223	X	6657	-0-	-566	-0-	31	1	6532	2	N	85					282
							94	9									
09	6930	X	6181	-0-	-749	-0-	30	1	6101	2	N	45					327
							50	9									
10	7161	X	6395	-0-	-766	-0-	31	1	6345	2	N	17	191	1			153
							19	9									
11	6930	X	5594	-0-	-1336	-0-	29	1	5510	2	N	50					203
							55	9									
12	7099	X	6495	-0-	-604	-0-	31	1	6398	2	N	60					263
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 79,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	151	1	3208	2	N	58					215
							64	9									
02	3192	X	2879	-0-	-313	-0-	130	1	2696	2	N	48					263
							53	9									
03	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	134	1	2659	2	N	34					297
							37	9									
04	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	135	1	2584	2	N	28					325
							31	9									
05	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	140	1	2533	2	N	31	186	1			170
							34	9									
06	3300	X	2305	-0-	-995	-0-	124	1	2164	2	N	15					185
							17	9									
07	3193	X	2485	-0-	-708	-0-	31	1	2432	2	N	20					205
							22	9									
08	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	28	1	2452	2	N	35					240
							39	9									
09	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	29	1	2466	2	N	28					268
							31	9									
10	2697	X	2530	-0-	-167	-0-	52	1	2430	2	N	44					312
							48	9									
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	136	1	2259	2	N	33					345
							36	9									
12	2604	N	2372	-0-	-232	-0-	136	1	2215	2	N	19	182	1			182
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4781	-0-	-1791	-0-	300	1	4459	2	N	20					450
							22	9									
02	5208	X	4186	-0-	-1022	-0-	253	1	3892	2	N	37					487
							41	9									
03	5301	X	4460	-0-	-841	-0-	262	1	4174	2	N	22	182	1			327
							24	9									
04	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	264	1	3957	2	N	23					350
							25	9									
05	5115	X	2135	-0-	-2980	-0-	163	1	1953	2	N	17					367
							19	9									
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	321	1	4989	2	N	-0-					367
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	299	1	4372	2	N	8					375
							9	9									
08	4464	X	3952	-0-	-512	-0-	267	1	3656	2	N	26	186	1			215
							29	9									
09	5310	X	4327	-0-	-983	-0-	265	1	4043	2	N	17					232
							19	9									
10	5487	X	4383	-0-	-1104	-0-	288	1	4062	2	N	30					262
							33	9									
11	5310	X	4039	-0-	-1271	-0-	227	1	3750	2	N	56					318
							62	9									
12	4681	X	4229	-0-	-452	-0-	226	1	3995	2	N	7					325
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 50,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1727	-0-	-691	-0-	27	1	1672	2	N	25					147
							28	9									
02	1876	N	1694	-0-	-182	-0-	26	1	1643	2	N	23					170
							25	9									
03	2077	N	1600	-0-	-477	-0-	29	1	1549	2	N	20					190
							22	9									
04	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	30	1	1391	2	N	10					200
							11	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	29	1	2095	2	N	22					222
							24	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	29	1	1616	2	N	21					243
							23	9									
07	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	29	1	1449	2	N	5					248
							6	9									
08	2139	N	933	-0-	-1206	-0-	30	1	897	2	N	5					253
							6	9									
09	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	28	1	1183	2	N	-0-					253
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	25	1	1917	2	N	12					265
							13	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	2	N	2	191	1			76
							2	9									
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	2	N	29					105
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	31 145	1 9	2851	2	N	132					440
02	2772	X	2665	-0-	-107	-0-	28 157	1 9	2480	2	N	143	188	1			395
03	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	31 136	1 9	2649	2	N	124	180	1			339
04	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	30 135	1 9	2557	2	N	123					462
05	3069	X	2548	-0-	-521	-0-	31 116	1 9	2401	2	N	105	186	1			381
06	2940	X	2375	-0-	-565	-0-	30 101	1 9	2244	2	N	92					473
07	2945	X	2321	-0-	-624	-0-	31 157	1 9	2133	2	N	143	185	1			431
08	2821	X	2331	-0-	-490	-0-	31 113	1 9	2187	2	N	103	184	1			350
09	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	30 135	1 9	2138	2	N	123					473
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31 144	1 9	2262	2	N	131	187	1			417
11	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	29 124	1 9	2086	2	N	113	188	1			342
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	31 160	1 9	2309	2	N	145					487

TOTAL GAS PROD: 30,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7618	-0-	-1992	-0-	31 417	1 9	7170	2	N	379	195	1			652
02	8680	X	6042	-0-	-2638	-0-	28 349	1 9	5665	2	N	317	566	1			403
03	9207	X	6346	-0-	-2861	-0-	31 358	1 9	5957	2	N	325	188	1			540
04	8910	X	5381	-0-	-3529	-0-	30 209	1 9	5142	2	N	190	187	1			543
05	7781	X	1676	-0-	-6105	-0-	26 180	1 9	1470	2	N	164	186	1			521
06	6450	X	3370	-0-	-3080	-0-	30 219	1 9	3121	2	N	199	185	1			535
07	6665	X	5138	-0-	-1527	-0-	31 323	1 9	4784	2	N	294	370	1			459
08	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	31 383	1 9	5557	2	N	348	370	1			437
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	30 354	1 9	6061	2	N	322	370	1			389
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	31 348	1 9	6311	2	N	316	187	1			518
11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	30 344	1 9	5807	2	N	313	187	1			644
12	6665	X	6333	-0-	-332	-0-	31 319	1 9	5983	2	N	290	377	1			557

TOTAL GAS PROD: 67,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-		30	1 8 9	2462	2	N	7					315
02	1764	N	1370	-0-	-394	-0-		28	1 22 9	1320	2	N	20	198	1			137
03	1333	N	900	-0-	-433	-0-		30	1 56 9	814	2	N	51					188
04	2430	N	941	-0-	-1489	-0-		30	1 48 9	863	2	N	44					232
05	1519	N	992	-0-	-527	-0-		31	1 67 9	894	2	N	61					293
06	870	N	844	-0-	-26	-0-		28	1 26 9	790	2	N	24					317
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		31	1 47 9	1063	2	N	43					360
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		31	1 80 9	1103	2	N	73	190	1			243
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		30	1 61 9	1124	2	N	55					298
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		30	1 36 9	1094	2	N	33	191	1			140
11	1170	N	1085	-0-	-85	-0-		30	1 52 9	1003	2	N	47					187
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-		31	1 56 9	1100	2	N	51					238

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1623	-0-	-144	-0-		30	1 31 9	1562	2	N	28					451
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		28	1 37 9	1314	2	N	34	197	1			288
03	1550	N	1418	-0-	-132	-0-		31	1 53 9	1334	2	N	48					336
04	1560	N	1386	-0-	-174	-0-		30	1 31 9	1325	2	N	28					364
05	1519	N	1463	-0-	-56	-0-		31	1 31 9	1401	2	N	28					392
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		30	1 40 9	1325	2	N	36					428
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-		31	1 25 9	1332	2	N	23					451
08	1457	N	1320	-0-	-137	-0-		30	1 26 9	1264	2	N	24	184	1			291
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-		30	1 37 9	1276	2	N	34					325
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-		31	1 28 9	1255	2	N	25					350
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-		30	1 31 9	1144	2	N	28					378
12	1395	N	1162	-0-	-233	-0-		31	1 34 9	1097	2	N	31					409

TOTAL GAS PROD: 16,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4945	-0-	-3363	-0-	24	1	4694	2	N	206	370	1			467
							227	9									
02	7448	X	4085	-0-	-3363	-0-	28	1	3985	2	N	65	178	1			354
							72	9									
03	8246	X	6966	-0-	-1280	-0-	31	1	6720	2	N	195	181	1			368
							215	9									
04	6930	X	6352	-0-	-578	-0-	30	1	6117	2	N	186	361	1			193
							205	9									
05	6634	X	6264	-0-	-370	-0-	31	1	5923	2	N	282	184	1			291
							310	9									
06	6750	X	3193	-0-	-3557	-0-	28	1	3021	2	N	131	178	1			244
							144	9									
07	6975	X	3112	-0-	-3863	-0-	30	1	2891	2	N	174					418
							191	9									
08	6975	X	1963	-0-	-5012	-0-	27	1	1834	2	N	93	183	1			328
							102	9									
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	30	1	6273	2	N	227					555
							250	9									
10	6262	X	3340	-0-	-2922	-0-	30	1	2999	2	N	283	543	1			295
							311	9									
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	29	1	3121	2	N	280	178	1			397
							308	9									
12	6758	X	2177	-0-	-4581	-0-	25	1	1947	2	N	186					583
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 52,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4478	-0-	-1722	-0-	31	1	4237	2	N	191	180	1			318
							210	9									
02	5544	X	4377	-0-	-1167	-0-	28	1	4152	2	N	179	177	1			320
							197	9									
03	6045	X	5117	-0-	-928	-0-	31	1	4821	2	N	241	183	1			378
							265	9									
04	5760	X	5351	-0-	-409	-0-	30	1	5159	2	N	147	180	1			345
							162	9									
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	31	1	5272	2	N	193	178	1			360
							212	9									
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	30	1	5059	2	N	197	182	1			375
							217	9									
07	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	31	1	4877	2	N	154	176	1			353
							169	9									
08	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	31	1	4956	2	N	170	181	1			342
							187	9									
09	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	30	1	4981	2	N	175	367	1			150
							193	9									
10	5518	X	5295	-0-	-223	-0-	31	1	5064	2	N	182					332
							200	9									
11	5310	X	4287	-0-	-1023	-0-	29	1	4138	2	N	109	183	1			258
							120	9									
12	5363	X	4335	-0-	-1028	-0-	31	1	4121	2	N	166	187	1			237
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 59,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1906	-0-	-760	-0-	29 123	1 9	1754	2	N	112					510
02	2352	N	1981	-0-	-371	-0-	27 161	1 9	1793	2	N	146	191	1			465
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	31 167	1 9	2127	2	N	152	191	1			426
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	30 172	1 9	2113	2	N	156	190	1			392
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	31 161	1 9	2038	2	N	146	188	1			350
06	2250	N	1490	-0-	-760	-0-	28 84	1 9	1378	2	N	76					426
07	2387	N	1174	-0-	-1213	-0-	31 40	1 9	1103	2	N	36					462
08	2232	N	1087	-0-	-1145	-0-	30 43	1 9	1014	2	N	39	182	1			319
09	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	30 37	1 9	970	2	N	34					353
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	31 46	1 9	958	2	N	42					395
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	30 62	1 9	963	2	N	56					451
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	31 55	1 9	959	2	N	50					501

TOTAL GAS PROD: 18,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3782	-0-	-713	-0-	208	1	3574	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3494	-0-	-538	-0-	153	1	3341	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3763	-0-	-701	-0-	165	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	172	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	195	1	4469	2	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	176	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	190	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	170	1	3707	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3998	-0-	-502	-0-	290	1	3708	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	346	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3661	-0-	-509	-0-	248	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	209	1	3275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6060	-0-	-2837	-0-	31	1	5954	2	N	68					285
							75	9									
02	8036	X	4933	-0-	-3103	-0-	28	1	4833	2	N	65	192	1			158
							72	9									
03	8215	X	6267	-0-	-1948	-0-	31	1	6193	2	N	39					197
							43	9									
04	6420	X	5016	-0-	-1404	-0-	30	1	4952	2	N	31					228
							34	9									
05	6634	X	5963	-0-	-671	-0-	31	1	5830	2	N	93	193	1			128
							102	9									
06	6060	X	5328	-0-	-732	-0-	30	1	5217	2	N	74					202
							81	9									
07	6262	X	4912	-0-	-1350	-0-	31	1	4831	2	N	45					247
							50	9									
08	6262	X	4159	-0-	-2103	-0-	31	1	4100	2	N	25					272
							28	9									
09	5760	X	3226	-0-	-2534	-0-	30	1	3171	2	N	23					295
							25	9									
10	5952	X	3180	-0-	-2772	-0-	31	1	3107	2	N	38	191	1			142
							42	9									
11	5340	X	3384	-0-	-1956	-0-	30	1	3281	2	N	66					208
							73	9									
12	4619	X	3925	-0-	-694	-0-	30	1	3796	2	N	90					298
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 56,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

01	6913	X	2718	-0-	-4195	-0-	158	1	2560	2	N	-0-					102
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	289	1	6996	2	N	-0-					102
03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	331	1	8042	2	N	-0-					102
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	260	1	5825	2	N	-0-					102
05	8060	X	6427	-0-	-1633	-0-	257	1	6170	2	N	-0-					102
06	8100	X	6366	-0-	-1734	-0-	253	1	6113	2	N	-0-					102
07	8370	X	4759	-0-	-3611	-0-	218	1	4541	2	N	-0-					102
08	8370	X	6974	-0-	-1396	-0-	281	1	6693	2	N	-0-					102
09	6360	X	5071	-0-	-1289	-0-	360	1	4711	2	N	-0-					102
10	6572	X	1960	-0-	-4612	-0-	156	1	1804	2	N	-0-					102
11	6750	X	7	-0-	-6743	-0-	7	1			N	-0-					102
12	6975	X	210	-0-	-6765	-0-	25	1	185	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 56,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7075	-0-	-520	-0-	283	1	6713	2	N	72	187	1			173
							79	9									
02	6524	X	6095	-0-	-429	-0-	253	1	5842	2	N	-0-					173
03	7223	X	6697	-0-	-526	-0-	289	1	6331	2	N	70					243
							77	9									
04	6840	X	6349	-0-	-491	-0-	280	1	6003	2	N	60					303
							66	9									
05	7068	X	6309	-0-	-759	-0-	288	1	5934	2	N	79					382
							87	9									
06	6840	X	5476	-0-	-1364	-0-	263	1	5152	2	N	55					437
							61	9									
07	6758	X	5508	-0-	-1250	-0-	31	1	5438	2	N	35					472
							39	9									
08	6696	X	4864	-0-	-1832	-0-	31	1	4833	2	N	-0-					472
09	6360	X	4637	-0-	-1723	-0-	30	1	4578	2	N	26					498
							29	9									
10	6324	X	5089	-0-	-1235	-0-	74	1	4963	2	N	47	365	1			180
							52	9									
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	281	1	5358	2	N	90					270
							99	9									
*12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	306	1	5612	2	N	126	169	1			227
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 69,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	31	1	6065	2	N	456	539	1			554
							502	9									
02	5600	X	5314	-0-	-286	-0-	28	1	4981	2	N	277	182	1			649
							305	9									
03	6200	X	5467	-0-	-733	-0-	31	1	5135	2	N	274	371	1			552
							301	9									
04	6000	X	4852	-0-	-1148	-0-	30	1	4573	2	N	226	186	1			592
							249	9									
05	6200	X	3999	-0-	-2201	-0-	31	1	3811	2	N	143					735
							157	9									
06	5430	X	4471	-0-	-959	-0-	30	1	4197	2	N	222	357	1			600
							244	9									
07	5611	X	4801	-0-	-810	-0-	31	1	4466	2	N	276	369	1			507
							304	9									
08	5456	X	4719	-0-	-737	-0-	31	1	4409	2	N	254	183	1			578
							279	9									
09	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	30	1	3976	2	N	235	176	1			637
							259	9									
10	4805	X	3815	-0-	-990	-0-	28	1	3563	2	N	204	184	1			657
							224	9									
11	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	30	1	3464	2	N	200	184	1			673
							220	9									
12	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	31	1	4011	2	N	286	359	1			600
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 56,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,053

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3054	-0-	-542	-0-		30	1	2956	2	N	62					252
								68	9									
02	3248	X	2771	-0-	-477	-0-		28	1	2696	2	N	43					295
								47	9									
03	3596	X	3081	-0-	-515	-0-		31	1	2993	2	N	52	192	1			155
								57	9									
04	3060	X	2939	-0-	-121	-0-		30	1	2856	2	N	48					203
								53	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-		31	1	3069	2	N	67					270
								74	9									
06	2970	X	2636	-0-	-334	-0-		30	1	2571	2	N	32					302
								35	9									
07	3069	X	2892	-0-	-177	-0-		31	1	2830	2	N	28					330
								31	9									
08	3069	X	2692	-0-	-377	-0-		29	1	2624	2	N	35					365
								39	9									
09	2970	X	2668	-0-	-302	-0-		29	1	2593	2	N	42	189	1			218
								46	9									
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-		30	1	3361	2	N	107	192	1			133
								118	9									
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-		30	1	2948	2	N	70					203
								77	9									
*12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-		30	1	2898	2	N	69					272
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 35,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4434	-0-	-2076	-0-		31	1	4170	2	N	212					526
								233	9									
02	5880	X	4394	-0-	-1486	-0-		28	1	4155	2	N	192	192	1			526
								211	9									
03	6076	X	5488	-0-	-588	-0-		30	1	5201	2	N	234	382	1			378
								257	9									
04	5880	X	4096	-0-	-1784	-0-		29	1	3871	2	N	178	189	1			367
								196	9									
05	5487	X	1771	-0-	-3716	-0-		31	1	1666	2	N	67					434
								74	9									
06	5310	X	1481	-0-	-3829	-0-		30	1	1371	2	N	73	188	1			319
								80	9									
07	5487	X	2697	-0-	-2790	-0-		31	1	2505	2	N	146					465
								161	9									
08	5487	X	1586	-0-	-3901	-0-		29	1	1481	2	N	69	187	1			347
								76	9									
09	4110	X	1046	-0-	-3064	-0-		29	1	943	2	N	67					414
								74	9									
10	2697	X	1146	-0-	-1551	-0-		31	1	1027	2	N	80	189	1			305
								88	9									
11	2610	X	1082	-0-	-1528	-0-		30	1	947	2	N	95					400
								105	9									
*12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		31	1	3190	2	N	294					694
								323	9									

TOTAL GAS PROD: 32,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3079	-0-	-2222	-0-	28	1	2847	2	N	185					501
							204	9									
02	4788	X	2793	-0-	-1995	-0-	28	1	2509	2	N	233	381	1			353
							256	9									
03	4030	X	3028	-0-	-1002	-0-	31	1	2694	2	N	275	379	1			249
							303	9									
04	3030	X	2924	-0-	-106	-0-	30	1	2652	2	N	220	189	1			280
							242	9									
05	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	28	1	2104	2	N	108	192	1			196
							119	9									
06	2760	X	2229	-0-	-531	-0-	28	1	2040	2	N	146					342
							161	9									
07	2852	X	1925	-0-	-927	-0-	27	1	1758	2	N	127	189	1			280
							140	9									
08	2263	N	1737	-0-	-526	-0-	25	1	1640	2	N	65	188	1			157
							72	9									
09	2220	N	1713	-0-	-507	-0-	30	1	1616	2	N	61					218
							67	9									
10	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	31	1	1779	2	N	48					266
							53	9									
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	29	1	1559	2	N	48	188	1			126
							53	9									
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1661	2	N	73					199
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 26,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	31	1	2501	2	N	207					417
							228	9									
02	2492	N	2396	-0-	-96	-0-	27	1	2161	2	N	189	189	1			417
							208	9									
03	2697	N	2547	-0-	-150	-0-	30	1	2275	2	N	220	192	1			445
							242	9									
04	2670	N	2328	-0-	-342	-0-	28	1	2175	2	N	114	369	1			190
							125	9									
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	31	1	2785	2	N	196					386
							216	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	28	1	2531	2	N	140	187	1			339
							154	9									
07	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	30	1	2848	2	N	164	187	1			316
							180	9									
08	2976	X	2359	-0-	-617	-0-	29	1	2206	2	N	113	188	1			241
							124	9									
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	30	1	2796	2	N	123					364
							135	9									
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	30	1	2915	2	N	173	193	1			344
							190	9									
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	30	1	3025	2	N	192	194	1			342
							211	9									
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	30	1	2875	2	N	177	189	1			330
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 33,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6878	-0-	-128	-0-	397	1	6076	2	N	368	375	1			330
							405	9									
02	6468	X	5897	-0-	-571	-0-	330	1	5225	2	N	311	181	1			460
							342	9									
03	7285	X	7147	-0-	-138	-0-	381	1	6328	2	N	398	363	1			495
							438	9									
04	7050	X	6849	-0-	-201	-0-	388	1	6056	2	N	368	366	1			497
							405	9									
05	7285	X	6904	-0-	-381	-0-	444	1	6089	2	N	337	371	1			463
							371	9									
06	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	374	1	5897	2	N	320	178	1			605
							352	9									
07	7161	X	6830	-0-	-331	-0-	400	1	6014	2	N	378	548	1			435
							416	9									
08	7161	X	6554	-0-	-607	-0-	406	1	5815	2	N	303	365	1			373
							333	9									
09	6840	X	6211	-0-	-629	-0-	352	1	5540	2	N	290	370	1			293
							319	9									
10	6913	X	6544	-0-	-369	-0-	398	1	5798	2	N	316	186	1			423
							348	9									
11	6630	X	6026	-0-	-604	-0-	315	1	5412	2	N	272	365	1			330
							299	9									
12	6820	X	5445	-0-	-1375	-0-	275	1	4985	2	N	168	186	1			312
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 77,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	196	-0-	-951	-0-	31	1	86	2	N	72					310
							79	9									
02	1344	N	148	-0-	-1196	-0-	28	1	101	2	N	17					327
							19	9									
03	744	N	31	-0-	-713	-0-	31	1			N	-0-					327
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	30	1	22	9	N	20					347
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	31	1	18	9	N	16					363
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					363
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					363
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					363
09	3000	N	10467	-0-	7467	7467	28	1	10081	2	N	325	186	1			502
							358	9									
10	3100	N	12808	-0-	9708	17175	31	1	12492	2	N	259	564	1			197
							285	9									
11	3000	N	10853	-0-	7853	25028	30	1	10641	2	N	165	190	1			172
							182	9									
*12	29971	X	4943	-0-	-25028	-0-	22	1	4844	2	N	70					242
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 39,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	9	N	53	191	1			117
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	9	N	66					183
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	31	1	88	9	N	80					263
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	9	N	60	186	1			137
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	31	1	53	9	N	48					185
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	30	1	53	9	N	48					233
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	9	N	67					300
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	9	N	46	189	1			157
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	9	N	116					273
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	31	1	35	9	N	32					305
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	30	1	47	9	N	43					348
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	31	1	63	9	N	57	192	1			213

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2878	-0-	-904	-0-	28	1	2723	2	N	115					417
							127	9									
02	3416	X	2711	-0-	-705	-0-	20	1	2597	2	N	85	191	1			311
							94	9									
03	4123	X	2325	-0-	-1798	-0-	20	1	2213	2	N	84					395
							92	9									
04	3990	X	2245	-0-	-1745	-0-	26	1	2154	2	N	59	188	1			266
							65	9									
05	4123	X	2814	-0-	-1309	-0-	29	1	2705	2	N	73					339
							80	9									
06	2910	X	2244	-0-	-666	-0-	28	1	2146	2	N	64					403
							70	9									
07	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	28	1	2186	2	N	79	188	1			294
							87	9									
08	2821	X	2291	-0-	-530	-0-	28	1	2179	2	N	76					370
							84	9									
09	2730	X	2661	-0-	-69	-0-	29	1	2516	2	N	105	192	1			283
							116	9									
10	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	30	1	2623	2	N	120					403
							132	9									
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	30	1	2751	2	N	112	187	1			328
							123	9									
*12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	30	1	2677	2	N	114					442
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 30,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3096	-0-	-1337	-0-	385	1	2692	2	N	17					160
							19	9									
02	4004	X	2460	-0-	-1544	-0-	345	1	2079	2	N	33					193
							36	9									
03	4092	X	3698	-0-	-394	-0-	403	1	3241	2	N	49					242
							54	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	390	1	3441	2	N	28					270
							31	9									
05	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	403	1	2647	2	N	59	189	1			140
							65	9									
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	381	1	3442	2	N	50					190
							55	9									
07	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	403	1	3052	2	N	40					230
							44	9									
08	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	401	1	3130	2	N	37					267
							41	9									
09	3870	X	2996	-0-	-874	-0-	373	1	2587	2	N	33					300
							36	9									
10	3999	X	2766	-0-	-1233	-0-	348	1	2378	2	N	36	189	1			147
							40	9									
11	3870	X	2921	-0-	-949	-0-	345	1	2545	2	N	28					175
							31	9									
12	3565	X	2444	-0-	-1121	-0-	385	1	2037	2	N	20					195
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9190	-0-	-885	-0-	31	1	8982	2	N	161	189	1			177
							177	9									
02	9100	X	8173	-0-	-927	-0-	28	1	7972	2	N	157	185	1			149
							173	9									
03	10075	X	8512	-0-	-1563	-0-	31	1	8337	2	N	131					280
							144	9									
04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	30	1	9244	2	N	149	186	1			243
							164	9									
05	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	31	1	9530	2	N	161	186	1			218
							177	9									
06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	29	1	8832	2	N	113	181	1			150
							124	9									
07	9765	X	9615	-0-	-150	-0-	31	1	9462	2	N	111					261
							122	9									
08	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	31	1	9143	2	N	118	182	1			197
							130	9									
09	9450	X	8937	-0-	-513	-0-	30	1	8788	2	N	108	183	1			122
							119	9									
10	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	31	1	8603	2	N	120	185	1			57
							132	9									
11	9300	X	8146	-0-	-1154	-0-	30	1	8016	2	N	91					148
							100	9									
12	9610	X	8380	-0-	-1230	-0-	31	1	8214	2	N	123	181	1			90
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 107,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-		495	1	8209	2	N	138					260
								152	9									
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-		448	1	7279	2	N	139	187	1			212
								153	9									
03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-		480	1	7167	2	N	110					322
								121	9									
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-		480	1	7559	2	N	109	186	1			245
								120	9									
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-		496	1	5987	2	N	90	187	1			148
								99	9									
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-		480	1	5165	2	N	65					213
								72	9									
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-		490	1	6495	2	N	110					323
								121	9									
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-		496	1	6897	2	N	127	183	1			267
								140	9									
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-		480	1	6433	2	N	116	183	1			200
								128	9									
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-		496	1	6293	2	N	134	179	1			155
								147	9									
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-		478	1	6170	2	N	137					292
								151	9									
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-		457	1	5392	2	N	97	187	1			202
								107	9									

TOTAL GAS PROD: 86,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	80	-0-	-1594	-0-		5	1	75	2	N	-0-					291
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		27	1	1653	2	N	34					325
								37	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		31	1	1498	2	N	82	189	1			218
								90	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		30	1	1194	2	N	98					316
								108	9									
05	1891	N	979	-0-	-912	-0-		31	1	907	2	N	37					353
								41	9									
06	1560	N	1408	-0-	-152	-0-		29	1	1353	2	N	24	187	1			190
								26	9									
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-		31	1	1207	2	N	45					235
								50	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		28	1	1032	2	N	37					272
								41	9									
09	1410	N	1156	-0-	-254	-0-		30	1	1090	2	N	33					305
								36	9									
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-		31	1	1179	2	N	24	189	1			140
								26	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		30	1	1112	2	N	45					185
								50	9									
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		31	1	1136	2	N	39					224
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3570	-0-	-1762	-0-	31	1	3404	2	N	123					618
							135	9									
02	4816	X	3182	-0-	-1634	-0-	28	1	2974	2	N	164	190	1			592
							180	9									
03	4495	X	2343	-0-	-2152	-0-	31	1	2211	2	N	92	189	1			495
							101	9									
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	30	1	4780	2	N	174	189	1			480
							191	9									
05	4433	X	3644	-0-	-789	-0-	31	1	3431	2	N	165					645
							182	9									
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	30	1	4091	2	N	68	376	1			337
							75	9									
07	5177	X	3519	-0-	-1658	-0-	31	1	3338	2	N	136	186	1			287
							150	9									
08	5177	X	4233	-0-	-944	-0-	31	1	4002	2	N	182	187	1			282
							200	9									
09	5010	X	1430	-0-	-3580	-0-	8	1	1366	2	N	51					333
							56	9									
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	31	1	4211	2	N	175					508
							193	9									
11	4200	X	3626	-0-	-574	-0-	30	1	3433	2	N	148	189	1			467
							163	9									
12	4247	X	3077	-0-	-1170	-0-	31	1	2936	2	N	100	192	1			375
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 42,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	31	1	1130	2	N	116	371	1			258
							128	9									
02	1540	N	1485	-0-	-55	-0-	28	1	1257	2	N	182					440
							200	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	2	N	212	190	1			462
							233	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	2	N	113	180	1			395
							124	9									
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	31	1	1327	2	N	224	190	1			429
							246	9									
06	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	28	1	1124	2	N	23					452
							25	9									
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	31	1	1121	2	N	142	179	1			415
							156	9									
08	1612	N	79	-0-	-1533	-0-	79	2			N	-0-					415
09	1170	N	648	-0-	-522	-0-	648	2			N	-0-					415
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	20	1	1140	2	N	258	370	1			303
							284	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1265	2	N	190	183	1			310
							209	9									
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1133	2	N	140	185	1			265
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3998	-0-	-1365	-0-		31	1	3967	2	N	-0-					223
02	4928	X	3982	-0-	-946	-0-		28	1	3954	2	N	-0-					223
03	5456	X	4384	-0-	-1072	-0-		31	1	4338	2	N	14					237
								15	9									
04	5280	X	4457	-0-	-823	-0-		30	1	4341	2	N	78					315
								86	9									
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-		31	1	4987	2	N	83					398
								91	9									
06	4260	X	3795	-0-	-465	-0-		30	1	3707	2	N	53	188	1			263
								58	9									
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-		31	1	4620	2	N	32	187	1			108
								35	9									
08	5115	X	3849	-0-	-1266	-0-		29	1	3733	2	N	79					187
								87	9									
09	4950	X	3430	-0-	-1520	-0-		30	1	3349	2	N	46					233
								51	9									
10	5115	X	4324	-0-	-791	-0-		31	1	4234	2	N	54					287
								59	9									
11	4530	X	3996	-0-	-534	-0-		30	1	3889	2	N	70					357
								77	9									
12	4681	X	3706	-0-	-975	-0-		29	1	3620	2	N	52	189	1			220
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 49,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4220	-0-	-306	-0-		31	1	4071	2	N	107					412
								118	9									
02	4088	X	3939	-0-	-149	-0-		28	1	3762	2	N	135	191	1			356
								149	9									
03	4526	X	4387	-0-	-139	-0-		31	1	4204	2	N	138	194	1			300
								152	9									
04	4380	X	3922	-0-	-458	-0-		30	1	3822	2	N	64					364
								70	9									
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-		31	1	4174	2	N	106					470
								117	9									
06	4260	X	3890	-0-	-370	-0-		30	1	3764	2	N	87	187	1			370
								96	9									
07	4402	X	3766	-0-	-636	-0-		31	1	3646	2	N	81					451
								89	9									
08	4402	X	3177	-0-	-1225	-0-		29	1	3116	2	N	29	192	1			288
								32	9									
09	4170	X	3165	-0-	-1005	-0-		27	1	3070	2	N	62					350
								68	9									
10	4309	X	2349	-0-	-1960	-0-		19	1	2287	2	N	39					389
								43	9									
11	3900	X	3550	-0-	-350	-0-		27	1	3433	2	N	82	191	1			280
								90	9									
12	3751	X	3329	-0-	-422	-0-		30	1	3219	2	N	73					353
								80	9									

TOTAL GAS PROD: 44,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5975	-0-	-721	-0-	29	1	5885	2	N	55					103
							61	9									
02	6048	X	5517	-0-	-531	-0-	28	1	5456	2	N	30					133
							33	9									
03	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	31	1	6095	2	N	47					180
							52	9									
04	6150	X	5777	-0-	-373	-0-	30	1	5712	2	N	32					212
							35	9									
05	6169	X	5802	-0-	-367	-0-	31	1	5572	2	N	181	189	1	151	8	53
							199	9									
06	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	29	1	5295	2	N	42					95
							46	9									
07	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	31	1	5154	2	N	22					117
							24	9									
08	6169	X	5487	-0-	-682	-0-	31	1	5423	2	N	30					147
							33	9									
09	5790	X	5301	-0-	-489	-0-	30	1	5240	2	N	28					175
							31	9									
10	5797	X	5173	-0-	-624	-0-	31	1	5106	2	N	33					208
							36	9									
11	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	29	1	5158	2	N	30					238
							33	9									
*12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	31	1	5491	2	N	45	188	1			95
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 66,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11586	-0-	-907	-0-	31	1	11355	2	N	182	194	1			238
							200	9									
02	11284	X	7715	-0-	-3569	-0-	27	1	7583	2	N	95					333
							105	9									
03	11439	X	9487	-0-	-1952	-0-	31	1	9364	2	N	84	185	1			232
							92	9									
04	11220	X	10361	-0-	-859	-0-	38	1	10195	2	N	116					348
							128	9									
05	11594	X	10097	-0-	-1497	-0-	44	1	9944	2	N	99	189	1			258
							109	9									
06	11220	X	9682	-0-	-1538	-0-	30	1	9556	2	N	87					345
							96	9									
07	10695	X	10285	-0-	-410	-0-	30	1	10163	2	N	84	182	1			247
							92	9									
08	10695	X	10553	-0-	-142	-0-	48	1	10414	2	N	83					330
							91	9									
09	10350	X	8852	-0-	-1498	-0-	29	1	8749	2	N	67	177	1			220
							74	9									
10	10292	X	9202	-0-	-1090	-0-	48	1	9079	2	N	68					288
							75	9									
11	10200	X	8201	-0-	-1999	-0-	30	1	8066	2	N	95	186	1			197
							105	9									
12	10540	X	6254	-0-	-4286	-0-	27	1	6160	2	N	61					258
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 112,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	38	1	142	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	40	1	138	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	38	1	141	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	109	2	N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	15	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5819	-0-	-474	-0-	31	1	5692	2	N	87					415
							96	9									
02	5656	X	4856	-0-	-800	-0-	28	1	4744	2	N	76	191	1			300
							84	9									
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	2	N	75					375
							83	9									
04	5700	X	5268	-0-	-432	-0-	30	1	5170	2	N	62	189	1			248
							68	9									
05	5890	X	5522	-0-	-368	-0-	31	1	5419	2	N	65					313
							72	9									
06	5760	X	5213	-0-	-547	-0-	30	1	5095	2	N	80					393
							88	9									
07	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	31	1	4766	2	N	121	187	1			327
							133	9									
08	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	31	1	5480	2	N	46					373
							51	9									
09	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	29	1	5232	2	N	40					413
							44	9									
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	31	1	5456	2	N	62	190	1			285
							68	9									
11	5370	X	5178	-0-	-192	-0-	30	1	5062	2	N	78					363
							86	9									
12	5549	X	5140	-0-	-409	-0-	31	1	5025	2	N	76	192	1			247
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 64,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9221	-0-	-1226	-0-	31	1	9008	2	N	165					447
							182	9									
02	9436	X	8312	-0-	-1124	-0-	28	1	8087	2	N	179	393	1			233
							197	9									
03	10292	X	8731	-0-	-1561	-0-	31	1	8580	2	N	109					342
							120	9									
04	9390	X	8327	-0-	-1063	-0-	30	1	8184	2	N	103	195	1			250
							113	9									
05	9610	X	8605	-0-	-1005	-0-	31	1	8425	2	N	135					385
							149	9									
06	8760	X	8265	-0-	-495	-0-	30	1	8066	2	N	154	194	1			345
							169	9									
07	9052	X	8233	-0-	-819	-0-	31	1	8097	2	N	95	190	1			250
							105	9									
08	8742	X	7677	-0-	-1065	-0-	31	1	7600	2	N	42					292
							46	9									
09	8340	X	7307	-0-	-1033	-0-	30	1	7238	2	N	35					327
							39	9									
10	8618	X	7675	-0-	-943	-0-	31	1	7555	2	N	81	195	1			213
							89	9									
11	8280	X	7301	-0-	-979	-0-	30	1	7100	2	N	155					368
							171	9									
12	8246	X	7433	-0-	-813	-0-	31	1	7278	2	N	113	194	1			287
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 97,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	13442	-0-	-2244	-0-	777	1	12381	2	N	258	192	1			388
							284	9									
02	14168	X	12214	-0-	-1954	-0-	678	1	11259	2	N	252	193	1			447
							277	9									
03	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	825	1	14342	2	N	416	571	1			292
							458	9									
04	14070	X	14063	-0-	-7	-0-	791	1	12863	2	N	372	191	1			473
							409	9									
05	14291	X	12490	-0-	-1801	-0-	800	1	11346	2	N	313	379	1			407
							344	9									
06	15120	X	12385	-0-	-2735	-0-	690	1	11312	2	N	348	377	1			378
							383	9									
07	15624	X	11807	-0-	-3817	-0-	693	1	10797	2	N	288	376	1			290
							317	9									
08	15624	X	11423	-0-	-4201	-0-	709	1	10505	2	N	190	187	1			293
							209	9									
09	14070	X	11226	-0-	-2844	-0-	623	1	10196	2	N	370	188	1			475
							407	9									
10	12803	X	9449	-0-	-3354	-0-	575	1	8646	2	N	207	189	1			493
							228	9									
11	12390	X	10147	-0-	-2243	-0-	522	1	9393	2	N	211	192	1			512
							232	9									
12	11811	X	10061	-0-	-1750	-0-	483	1	9241	2	N	306	385	1			433
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 144,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,531

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	31 141	1 9	3228	2	N	128					443
02	3388	X	3038	-0-	-350	-0-	28 140	1 9	2870	2	N	127	192	1			378
03	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	31 121	1 9	3136	2	N	110	191	1			297
04	3480	X	3102	-0-	-378	-0-	30 113	1 9	2959	2	N	103					400
05	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	31 125	1 9	2930	2	N	114	189	1			325
06	3180	X	2846	-0-	-334	-0-	30 96	1 9	2720	2	N	87					412
07	3286	X	2783	-0-	-503	-0-	31 83	1 9	2669	2	N	75	187	1			300
08	3286	X	2703	-0-	-583	-0-	31 79	1 9	2593	2	N	72					372
09	3090	X	2572	-0-	-518	-0-	30 78	1 9	2464	2	N	71	188	1			255
10	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	28 85	1 9	2393	2	N	77					332
11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	163 124	1 9	2523	2	N	113					445
*12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	175 147	1 9	2945	2	N	134	189	1			390

TOTAL GAS PROD: 35,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3269	-0-	-854	-0-	31 50	1 9	3188	2	N	45					423
02	3724	X	2266	-0-	-1458	-0-	28 21	1 9	2217	2	N	19					442
03	4123	X	3429	-0-	-694	-0-	31 42	1 9	3356	2	N	38					480
04	3900	X	1880	-0-	-2020	-0-	29	1	1851	2	N	-0-	195	1			285
05	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	31	1	2801	2	N	-0-					285
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	3866	2	N	5					290
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	29 52	1 9	3623	2	N	47					337
08	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	19 9	1 9	1923	2	N	8					345
09	3900	X	3119	-0-	-781	-0-	23 9	1 9	3087	2	N	8	195	1			158
10	4030	X	3512	-0-	-518	-0-	28 48	1 9	3436	2	N	44					202
11	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	19 2336	1 9	24004	2	N	2124	2274	1			52
*12	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	31 1148	1 9	24912	2	N	1044	788	1			308

TOTAL GAS PROD: 82,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,382

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11524	-0-	-1899	-0-	31	1	11322	2	N	155					452
							171	9									
02	12124	X	10584	-0-	-1540	-0-	28	1	10387	2	N	154	201	1			405
							169	9									
03	13423	X	10776	-0-	-2647	-0-	31	1	10603	2	N	129	201	1			333
							142	9									
04	12720	X	10291	-0-	-2429	-0-	30	1	10138	2	N	112					445
							123	9									
05	12152	X	10373	-0-	-1779	-0-	31	1	10186	2	N	142	199	1			388
							156	9									
06	11340	X	10035	-0-	-1305	-0-	30	1	9866	2	N	126	197	1			317
							139	9									
07	11718	X	10958	-0-	-760	-0-	31	1	10770	2	N	143	197	1			263
							157	9									
08	10788	X	10662	-0-	-126	-0-	31	1	10460	2	N	155					418
							171	9									
09	10290	X	9737	-0-	-553	-0-	30	1	9662	2	N	41	187	1			272
							45	9									
10	10943	X	10238	-0-	-705	-0-	31	1	10079	2	N	116					388
							128	9									
11	10590	X	9722	-0-	-868	-0-	28	1	9483	2	N	192					580
							211	9									
12	10695	X	10381	-0-	-314	-0-	31	1	10210	2	N	127	194	1			513
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 125,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	13713	-0-	-3492	-0-	31	1	13598	2	N	76	201	1			132
							84	9									
02	15540	X	11988	-0-	-3552	-0-	28	1	11866	2	N	85					217
							94	9									
03	17205	X	12373	-0-	-4832	-0-	31	1	12247	2	N	86					303
							95	9									
04	15300	X	11257	-0-	-4043	-0-	30	1	11169	2	N	53	199	1			157
							58	9									
05	14322	X	10475	-0-	-3847	-0-	31	1	10377	2	N	61					218
							67	9									
06	13260	X	11474	-0-	-1786	-0-	30	1	11361	2	N	75					293
							83	9									
07	13268	X	10834	-0-	-2434	-0-	31	1	10752	2	N	46	197	1			142
							51	9									
08	12369	X	10744	-0-	-1625	-0-	31	1	10649	2	N	58					200
							64	9									
09	11460	X	10199	-0-	-1261	-0-	30	1	10108	2	N	55					255
							61	9									
10	11842	X	9595	-0-	-2247	-0-	31	1	9520	2	N	40	193	1			102
							44	9									
11	11460	X	9760	-0-	-1700	-0-	30	1	9652	2	N	71					173
							78	9									
12	10819	X	9671	-0-	-1148	-0-	31	1	9548	2	N	84					257
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 132,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7489	-0-	-1315	-0-	298	1	7116	2	N	68	201	1			140
							75	9									
02	7588	X	6272	-0-	-1316	-0-	257	1	5962	2	N	48					188
							53	9									
03	8153	X	6973	-0-	-1180	-0-	300	1	6607	2	N	60					248
							66	9									
04	7290	X	6555	-0-	-735	-0-	288	1	6202	2	N	59					307
							65	9									
05	7502	X	6774	-0-	-728	-0-	308	1	6402	2	N	58					365
							64	9									
06	7260	X	6254	-0-	-1006	-0-	297	1	5904	2	N	48					413
							53	9									
07	6975	X	6743	-0-	-232	-0-	31	1	6667	2	N	41	197	1			257
							45	9									
08	6975	X	6149	-0-	-826	-0-	31	1	6076	2	N	38					295
							42	9									
09	6570	X	5849	-0-	-721	-0-	30	1	5771	2	N	44	191	1			148
							48	9									
10	6789	X	5830	-0-	-959	-0-	80	1	5696	2	N	49					197
							54	9									
11	6540	X	5707	-0-	-833	-0-	282	1	5370	2	N	50					247
							55	9									
12	6758	X	5506	-0-	-1252	-0-	285	1	5190	2	N	28					275
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 76,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5897	-0-	5897	72408	31	1	5646	2	N	200	198	1			150
							220	9									
02	0	W	5453	-0-	5453	77861	27	1	5220	2	N	187					337
							206	9									
03	83515	X	5654	-0-	-77861	-0-	27	1	5438	2	N	172	201	1			308
							189	9									
04	5100	X	4891	-0-	-209	-0-	28	1	4637	2	N	205	195	1			318
							226	9									
05	5270	X	4836	-0-	-434	-0-	31	1	4593	2	N	193	194	1			317
							212	9									
06	4620	X	3735	-0-	-885	-0-	30	1	3472	2	N	212	196	1			333
							233	9									
07	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	30	1	3640	2	N	250	390	1			193
							275	9									
08	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	31	1	3730	2	N	248	196	1			245
							273	9									
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	29	1	4462	2	N	210	195	1			260
							231	9									
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	30	1	4650	2	N	194	196	1			258
							213	9									
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	29	1	4156	2	N	180	188	1			250
							198	9									
12	4867	X	4164	-0-	-703	-0-	30	1	3959	2	N	159	199	1			210
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 56,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,410

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5481	-0-	-781	-0-	31 234	1 9	5216	2	N	213	195	1	610
02	5404	X	4577	-0-	-827	-0-	28 147	1 9	4402	2	N	134			744
03	5983	X	5055	-0-	-928	-0-	31 245	1 9	4779	2	N	223	190	1	777
04	5430	X	4741	-0-	-689	-0-	30 219	1 9	4492	2	N	199	578	1	398
05	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	31 215	1 9	4663	2	N	195			593
06	4980	X	4559	-0-	-421	-0-	30 206	1 9	4323	2	N	187	192	1	588
07	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	31 185	1 9	4201	2	N	168	193	1	563
08	5053	X	4291	-0-	-762	-0-	31 205	1 9	4055	2	N	186	192	1	557
09	4740	X	3960	-0-	-780	-0-	30 185	1 9	3745	2	N	168	192	1	533
10	4898	X	2891	-0-	-2007	-0-	31 196	1 9	2664	2	N	178	191	1	520
11	4560	X	2898	-0-	-1662	-0-	30 169	1 9	2699	2	N	154	196	1	478
12	4402	X	2749	-0-	-1653	-0-	31 153	1 9	2565	2	N	139			617

TOTAL GAS PROD: 50,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	257 231	1 9	1145	2	N	210	180	1	313
02	1904	N	1504	-0-	-400	-0-	266 204	1 9	1034	2	N	185			498
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	295 296	1 9	1283	2	N	269	389	1	378
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	285 202	1 9	1102	2	N	184	182	1	380
05	1674	N	1239	-0-	-435	-0-	143 185	1 9	911	2	N	168			548
06	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	257 113	1 9	1116	2	N	103	338	1	313
07	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	228 143	1 9	659	2	N	130	178	1	265
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	295 403	1 9	1361	2	N	366	378	1	253
09	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	152 187	1 9	734	2	N	170	188	1	235
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	264 233	1 9	1365	2	N	212	189	1	258
11	1980	N	1583	-0-	-397	-0-	276 162	1 9	1145	2	N	147	180	1	225
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	252 202	1 9	1167	2	N	184	187	1	222

TOTAL GAS PROD: 18,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	9939	-0-	-3360	-0-	31	1	9778	2	N	118					248
							130	9									
02	10640	X	8501	-0-	-2139	-0-	28	1	8401	2	N	65					313
							72	9									
03	10881	X	8505	-0-	-2376	-0-	31	1	8380	2	N	85	201	1			197
							94	9									
04	10230	X	7762	-0-	-2468	-0-	30	1	7682	2	N	45					242
							50	9									
05	10571	X	8423	-0-	-2148	-0-	31	1	8320	2	N	65					307
							72	9									
06	8760	X	7393	-0-	-1367	-0-	30	1	7309	2	N	49	198	1			158
							54	9									
07	9052	X	7171	-0-	-1881	-0-	31	1	7096	2	N	40					198
							44	9									
08	8494	X	7421	-0-	-1073	-0-	31	1	7347	2	N	39					237
							43	9									
09	8160	X	6143	-0-	-2017	-0-	27	1	6074	2	N	38					275
							42	9									
10	8432	X	6784	-0-	-1648	-0-	20	1	6701	2	N	57	194	1			138
							63	9									
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	29	1	7511	2	N	45					183
							50	9									
12	7409	X	6933	-0-	-476	-0-	30	1	6818	2	N	77					260
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 92,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6833	-0-	-886	-0-	31	1	6622	2	N	164	201	1			383
							180	9									
02	6972	X	5530	-0-	-1442	-0-	28	1	5338	2	N	149	199	1			333
							164	9									
03	7750	X	5579	-0-	-2171	-0-	31	1	5396	2	N	138	184	1			287
							152	9									
04	7500	X	4106	-0-	-3394	-0-	30	1	3944	2	N	120					407
							132	9									
05	7750	X	2890	-0-	-4860	-0-	31	1	2751	2	N	98					505
							108	9									
06	5820	X	3246	-0-	-2574	-0-	30	1	3128	2	N	80	193	1			392
							88	9									
07	6014	X	1734	-0-	-4280	-0-	31	1	1648	2	N	50					442
							55	9									
08	5580	X	705	-0-	-4875	-0-	31	1	653	2	N	19	174	1			287
							21	9									
09	4110	X	2689	-0-	-1421	-0-	30	1	2499	2	N	145					432
							160	9									
10	3348	X	2378	-0-	-970	-0-	31	1	2277	2	N	64	192	1			304
							70	9									
11	3240	X	2096	-0-	-1144	-0-	30	1	1936	2	N	118					422
							130	9									
12	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	31	1	2007	2	N	106	165	1			363
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 39,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	777	-0-	-370	-0-	31	1	691	2	N	50					780
							55	9									
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	28	1	1086	2	N	90	195	1			675
							99	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	110					785
							121	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	2	N	88	383	1			490
							97	9									
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	31	1	1123	2	N	92					582
							101	9									
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	30	1	1020	2	N	75	192	1			465
							83	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	31	1	1094	2	N	75					540
							83	9									
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	98	190	1			448
							108	9									
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	30	1	1453	2	N	79					527
							87	9									
10	3100	N	4227	-0-	1127	1127	31	1	3955	2	N	219	194	1			552
							241	9									
11	3000	N	3045	-0-	45	1172	30	1	2841	2	N	158	188	1			522
							174	9									
*12	3100	N	2743	-0-	-357	815	31	1	2621	2	N	83	195	1			410
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 20,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	16420	-0-	-1312	-0-	31	1	15272	2	N	1015	782	1			740
							1117	9									
02	16016	X	14506	-0-	-1510	-0-	28	1	13404	2	N	976	1176	1			540
							1074	9									
03	17732	X	15920	-0-	-1812	-0-	31	1	14812	2	N	979	976	1			543
							1077	9									
04	17160	X	14459	-0-	-2701	-0-	30	1	13458	2	N	883	778	1			648
							971	9									
05	16647	X	15518	-0-	-1129	-0-	31	1	14436	2	N	955	775	1			828
							1051	9									
06	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	30	1	13653	2	N	950	1310	1			468
							1045	9									
07	14446	X	14434	-0-	-12	-0-	31	1	13515	2	N	807	568	1			707
							888	9									
08	14446	X	14200	-0-	-246	-0-	31	1	13150	2	N	926	1153	1			480
							1019	9									
09	13980	X	13091	-0-	-889	-0-	30	1	12404	2	N	597	565	1			512
							657	9									
10	14446	X	13334	-0-	-1112	-0-	31	1	12327	2	N	887	975	1			424
							976	9									
11	13980	X	12295	-0-	-1685	-0-	30	1	11409	2	N	778	552	1			650
							856	9									
12	13392	X	12655	-0-	-737	-0-	31	1	11745	2	N	799	762	1			687
							879	9									

TOTAL GAS PROD: 171,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,552

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12645	-0-	-1429	-0-	31	1	12421	2	N	175	341	1			112
							193	9									
02	12516	X	9601	-0-	-2915	-0-	25	1	9492	2	N	76					188
							84	9									
03	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	30	1	13041	2	N	111	169	1			130
							122	9									
04	12660	X	11104	-0-	-1556	-0-	29	1	10954	2	N	110					240
							121	9									
05	13051	X	11140	-0-	-1911	-0-	31	1	11026	2	N	75					315
							83	9									
06	12270	X	9388	-0-	-2882	-0-	30	1	9321	2	N	34	177	1			172
							37	9									
07	12679	X	9302	-0-	-3377	-0-	31	1	9227	2	N	40					212
							44	9									
08	12679	X	9152	-0-	-3527	-0-	31	1	9079	2	N	38					250
							42	9									
09	11100	X	8047	-0-	-3053	-0-	28	1	7984	2	N	32					282
							35	9									
10	11129	X	7495	-0-	-3634	-0-	20	1	7441	2	N	31					313
							34	9									
11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	30	1	9314	2	N	72					385
							79	9									
12	9300	X	8742	-0-	-558	-0-	31	1	8649	2	N	56	179	1			262
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 119,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9918	-0-	-405	-0-	31	1	9356	2	N	483	579	1			117
							531	9									
02	9324	X	8798	-0-	-526	-0-	28	1	8338	2	N	393	197	1			313
							432	9									
03	10323	X	9624	-0-	-699	-0-	31	1	9092	2	N	455	576	1			192
							501	9									
04	9990	X	9077	-0-	-913	-0-	30	1	8599	2	N	407	366	1			233
							448	9									
05	10230	X	9203	-0-	-1027	-0-	31	1	8715	2	N	415	183	1			465
							457	9									
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	30	1	8421	2	N	423	550	1			338
							465	9									
07	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	31	1	8627	2	N	462	368	1			432
							508	9									
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	31	1	8761	2	N	439	568	1			303
							483	9									
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	30	1	8579	2	N	398	558	1			143
							438	9									
10	8494	X	7289	-0-	-1205	-0-	31	1	6810	2	N	407	368	1			182
							448	9									
11	8220	X	6701	-0-	-1519	-0-	30	1	6263	2	N	371	376	1			177
							408	9									
12	9362	X	6549	-0-	-2813	-0-	30	1	6135	2	N	349	191	1			335
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 103,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,002

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4620	-0-	-526	-0-		31	1	4120	2	N	426	341	1	435
								469	9							
02	4648	X	3970	-0-	-678	-0-		28	1	3528	2	N	376	173	1	638
								414	9							
03	4991	X	4454	-0-	-537	-0-		30	1	4014	2	N	373	516	1	495
								410	9							
04	4710	X	4231	-0-	-479	-0-		30	1	3781	2	N	382	347	1	530
								420	9							
05	4712	X	4367	-0-	-345	-0-		31	1	3881	2	N	414	332	1	612
								455	9							
06	4470	X	3473	-0-	-997	-0-		30	1	3116	2	N	297	342	1	567
								327	9							
07	4464	X	4191	-0-	-273	-0-		31	1	3734	2	N	387	527	1	427
								426	9							
08	4464	X	4073	-0-	-391	-0-		31	1	3658	2	N	349	348	1	428
								384	9							
09	4230	X	3896	-0-	-334	-0-		30	1	3489	2	N	343	538	1	233
								377	9							
10	4371	X	3931	-0-	-440	-0-		31	1	3505	2	N	359	349	1	243
								395	9							
11	4050	X	3562	-0-	-488	-0-		30	1	3224	2	N	280	175	1	348
								308	9							
12	4185	X	3927	-0-	-258	-0-		31	1	3417	2	N	435	350	1	433
								479	9							

TOTAL GAS PROD: 48,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,421

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-		31	1	6361	2	N	645	386	1	534
								710	9							
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-		28	1	5405	2	N	525	765	1	294
								578	9							
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-		31	1	5924	2	N	659	571	1	382
								725	9							
04	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-		30	1	6089	2	N	594	566	1	410
								653	9							
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-		31	1	6316	2	N	577	566	1	421
								635	9							
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-		30	1	6233	2	N	534	562	1	393
								587	9							
07	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-		31	1	7349	2	N	692	560	1	525
								761	9							
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-		31	1	7243	2	N	636	748	1	413
								700	9							
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-		30	1	7214	2	N	553	562	1	404
								608	9							
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-		31	1	7669	2	N	517	566	1	355
								569	9							
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-		30	1	7607	2	N	549	567	1	337
								604	9							
*12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-		29	1	7887	2	N	523	381	1	479
								575	9							

TOTAL GAS PROD: 89,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,004

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5543	-0-	-657	-0-		31	1	5170	2	N	311	391	1			442
								342	9									
02	5488	X	5147	-0-	-341	-0-		28	1	4786	2	N	303	392	1			353
								333	9									
03	6076	X	5548	-0-	-528	-0-		31	1	5168	2	N	317	195	1			475
								349	9									
04	5880	X	5097	-0-	-783	-0-		30	1	4746	2	N	292	194	1			573
								321	9									
05	5859	X	5127	-0-	-732	-0-		31	1	4789	2	N	279	194	1			658
								307	9									
06	5430	X	4825	-0-	-605	-0-		30	1	4501	2	N	267	577	1			348
								294	9									
07	5611	X	4711	-0-	-900	-0-		31	1	4447	2	N	212	192	1			368
								233	9									
08	5549	X	4432	-0-	-1117	-0-		31	1	4141	2	N	236	192	1			412
								260	9									
09	5100	X	4505	-0-	-595	-0-		30	1	4199	2	N	251	385	1			278
								276	9									
10	5115	X	4246	-0-	-869	-0-		30	1	3974	2	N	220	193	1			305
								242	9									
11	4830	X	4720	-0-	-110	-0-		30	1	4369	2	N	292	195	1			402
								321	9									
12	4712	X	4704	-0-	-8	-0-		30	1	4440	2	N	213	200	1			415
								234	9									

TOTAL GAS PROD: 58,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,193

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	9883	-0-	-3602	-0-		31	1	9309	2	N	494	375	1			325
								543	9									
02	10808	X	9896	-0-	-912	-0-		28	1	9193	2	N	614	565	1			374
								675	9									
03	11377	X	9138	-0-	-2239	-0-		31	1	8500	2	N	552	568	1			358
								607	9									
04	11010	X	8359	-0-	-2651	-0-		30	1	7907	2	N	384	373	1			369
								422	9									
05	11191	X	7823	-0-	-3368	-0-		31	1	7397	2	N	359	376	1			352
								395	9									
06	10590	X	8509	-0-	-2081	-0-		30	1	7885	2	N	540	556	1			336
								594	9									
07	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-		31	1	10593	2	N	1128	922	1			542
								1241	9									
08	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-		31	1	11024	2	N	1001	1119	1			424
								1101	9									
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-		30	1	10807	2	N	900	928	1			396
								990	9									
10	11594	X	11501	-0-	-93	-0-		31	1	10659	2	N	737	558	1			575
								811	9									
11	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-		30	1	10677	2	N	793	755	1			613
								872	9									
*12	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-		29	1	11599	2	N	893	945	1			561
								982	9									

TOTAL GAS PROD: 125,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,395

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	31 344	1 9	2388	2	N	313	198	1			310
02	2632	X	2227	-0-	-405	-0-	28 289	1 9	1910	2	N	263	395	1			178
03	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	31 393	1 9	2307	2	N	357	195	1			340
04	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	30 340	1 9	2110	2	N	309	396	1			253
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	31 369	1 9	2191	2	N	335	193	1			395
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	30 322	1 9	2308	2	N	293	385	1			303
07	3100	N	10471	-0-	7371	7371	31 328	1 9	10112	2	N	298	196	1			405
08	3100	N	3215	-0-	115	7486	31 294	1 9	2890	2	N	267	384	1			288
09	3000	N	3022	-0-	22	7508	30 329	1 9	2663	2	N	299	382	1			205
10	10703	X	3195	-0-	-7508	-0-	31 315	1 9	2849	2	N	286	193	1			298
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	30 301	1 9	2640	2	N	274	192	1			380
12	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	24 281	1 9	2216	2	N	255	392	1			243

TOTAL GAS PROD: 40,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	31 194	1 9	1996	2	N	176	198	1	1	8	390
02	2324	N	2010	-0-	-314	-0-	28 204	1 9	1778	2	N	185	184	1	5	8	386
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	31 226	1 9	2272	2	N	205	192	1			399
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	30 187	1 9	2101	2	N	170	190	1			379
05	2232	N	1652	-0-	-580	-0-	31 188	1 9	1433	2	N	171	191	1	1	8	358
06	2460	N	2241	-0-	-219	-0-	30 142	1 9	2069	2	N	129	184	1			303
07	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	31 226	1 9	2076	2	N	205	188	1			320
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	30 183	1 9	2090	2	N	166	192	1	4	8	290
09	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	30 172	1 9	2015	2	N	156	193	1			253
10	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	27 147	1 9	1962	2	N	134					387
11	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	30 197	1 9	1963	2	N	179	194	1			372
12	2294	N	1787	-0-	-507	-0-	24 120	1 9	1643	2	N	109	186	1			295

TOTAL GAS PROD: 25,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,985

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15435	-0-	-1801	-0-	31 289	1 9	15115	2	N	263			393
02	15568	X	13825	-0-	-1743	-0-	28 279	1 9	13518	2	N	254	397	1	250
03	17236	X	15084	-0-	-2152	-0-	31 285	1 9	14768	2	N	259	197	1	312
04	15780	X	13660	-0-	-2120	-0-	30 244	1 9	13386	2	N	222	201	1	333
05	16306	X	14594	-0-	-1712	-0-	31 162	1 9	14401	2	N	147	200	1	280
06	14940	X	13683	-0-	-1257	-0-	30 251	1 9	13402	2	N	228			508
07	15314	X	13913	-0-	-1401	-0-	31 220	1 9	13662	2	N	200	388	1	320
08	15097	X	12580	-0-	-2517	-0-	31 173	1 9	12376	2	N	157	194	1	283
09	14130	X	11158	-0-	-2972	-0-	27 169	1 9	10962	2	N	154	190	1	247
10	14601	X	10033	-0-	-4568	-0-	20 154	1 9	9859	2	N	140	192	1	195
11	13680	X	12958	-0-	-722	-0-	30 226	1 9	12702	2	N	205			400
12	13919	X	12331	-0-	-1588	-0-	31 202	1 9	12098	2	N	184	392	1	192

TOTAL GAS PROD: 159,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,413

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8147	-0-	-347	-0-	31 348	1 9	7768	2	N	316	201	1	380
02	8036	X	5944	-0-	-2092	-0-	25 437	1 9	5482	2	N	397			777
03	8897	X	8010	-0-	-887	-0-	31 398	1 9	7581	2	N	362	397	1	742
04	8610	X	5921	-0-	-2689	-0-	30 276	1 9	5615	2	N	251	395	1	598
05	8308	X	4054	-0-	-4254	-0-	31 132	1 9	3891	2	N	120			718
06	7320	X	4062	-0-	-3258	-0-	30 174	1 9	3858	2	N	158	196	1	680
07	7564	X	2176	-0-	-5388	-0-	31 306	1 9	1839	2	N	278	196	1	762
08	7564	X	4984	-0-	-2580	-0-	31 296	1 9	4657	2	N	269	581	1	450
09	5910	X	4933	-0-	-977	-0-	30 282	1 9	4621	2	N	256	196	1	510
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	31 370	1 9	4644	2	N	336	389	1	457
11	4830	X	4585	-0-	-245	-0-	30 256	1 9	4299	2	N	233	192	1	498
12	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	31 315	1 9	4481	2	N	286	199	1	585

TOTAL GAS PROD: 62,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1782	-0-	-2279	-0-	31	1	1683	2	N	62			545
							68	9							
02	3500	X	3163	-0-	-337	-0-	28	1	3012	2	N	112	200	1	457
							123	9							
03	2604	X	2313	-0-	-291	-0-	31	1	2136	2	N	133			590
							146	9							
04	1920	X	1031	-0-	-889	-0-	30	1	880	2	N	110	195	1	505
							121	9							
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	31	1	4157	2	N	100			605
							110	9							
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	30	1	6029	2	N	172	195	1	582
							189	9							
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	31	1	7901	2	N	162	196	1	548
							178	9							
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	403	1	6715	2	N	119			667
							131	9							
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	273	1	2728	2	N	8	191	1	484
							9	9							
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	260	1	2975	2	N	119			603
							131	9							
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	390	1	3287	2	N	134	197	1	540
							147	9							
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	317	1	3299	2	N	88	198	1	430
							97	9							

TOTAL GAS PROD: 48,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6024	-0-	-3276	-0-	31	1	5748	2	N	223	345	1	479
							245	9							
02	8400	X	6703	-0-	-1697	-0-	28	1	6235	2	N	400	353	1	526
							440	9							
03	9052	X	4255	-0-	-4797	-0-	24	1	3937	2	N	267	370	1	423
							294	9							
04	8430	X	5012	-0-	-3418	-0-	25	1	4640	2	N	315			738
							347	9							
05	7905	X	6866	-0-	-1039	-0-	31	1	6420	2	N	377	517	1	598
							415	9							
06	6750	X	6335	-0-	-415	-0-	29	1	5928	2	N	344	171	1	771
							378	9							
07	6975	X	6158	-0-	-817	-0-	31	1	5852	2	N	250	520	1	501
							275	9							
08	6851	X	5968	-0-	-883	-0-	31	1	5546	2	N	355	361	1	495
							391	9							
09	6630	X	4411	-0-	-2219	-0-	30	1	4055	2	N	296	173	1	618
							326	9							
10	6851	X	3453	-0-	-3398	-0-	31	1	3116	2	N	278	548	1	348
							306	9							
11	6330	X	4062	-0-	-2268	-0-	30	1	3665	2	N	334	180	1	502
							367	9							
12	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	31	1	3546	2	N	249	348	1	403
							274	9							

TOTAL GAS PROD: 63,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,688

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8727	-0-	8727	157975		31	1	8435	2	N	237	186	1	1	8	175
								261	9									
02	0	W	7793	-0-	7793	165768		28	1	7519	2	N	224	196	1			203
								246	9									
03	173564	X	7796	-0-	-165768	-0-		29	1	7529	2	N	216	197	1			222
								238	9									
04	9150	X	7549	-0-	-1601	-0-		30	1	7298	2	N	201	190	1			233
								221	9									
05	9300	X	7863	-0-	-1437	-0-		30	1	7601	2	N	211	194	1			250
								232	9									
06	8130	X	7457	-0-	-673	-0-		29	1	7145	2	N	257	384	1			123
								283	9									
07	8401	X	7630	-0-	-771	-0-		30	1	7383	2	N	197	180	1			140
								217	9									
08	7874	X	7159	-0-	-715	-0-		29	1	6908	2	N	202	192	1			150
								222	9									
09	7620	X	5207	-0-	-2413	-0-		26	1	5082	2	N	90					240
								99	9									
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-		30	1	7657	2	N	205	197	1			248
								226	9									
11	7470	X	6597	-0-	-873	-0-		29	1	6424	2	N	131	196	1			183
								144	9									
12	7626	X	6838	-0-	-788	-0-		28	1	6628	2	N	165	180	1			168
								182	9									

TOTAL GAS PROD: 88,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,336

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7231	-0-	-519	-0-		31	1	6993	2	N	188					510
								207	9									
02	7056	X	6511	-0-	-545	-0-		28	1	6271	2	N	193	401	1			302
								212	9									
03	7812	X	7211	-0-	-601	-0-		31	1	6929	2	N	228	200	1			330
								251	9									
04	7560	X	6830	-0-	-730	-0-		30	1	6579	2	N	201	198	1			333
								221	9									
05	7595	X	6636	-0-	-959	-0-		31	1	6396	2	N	190					523
								209	9									
06	6900	X	6446	-0-	-454	-0-		30	1	6193	2	N	203	391	1			335
								223	9									
07	7130	X	6332	-0-	-798	-0-		31	1	6099	2	N	184	196	1			323
								202	9									
08	7130	X	4873	-0-	-2257	-0-		31	1	4717	2	N	114	197	1			240
								125	9									
09	6840	X	6039	-0-	-801	-0-		30	1	5802	2	N	188	195	1			233
								207	9									
10	6665	X	5946	-0-	-719	-0-		31	1	5740	2	N	159					392
								175	9									
11	6450	X	6023	-0-	-427	-0-		30	1	5776	2	N	197	389	1			200
								217	9									
12	6324	X	5350	-0-	-974	-0-		31	1	5155	2	N	149					349
								164	9									

TOTAL GAS PROD: 75,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9559	-0-	-2097	-0-		31	1	9327	2	N	183					440
								201	9									
02	10500	X	8553	-0-	-1947	-0-		28	1	8312	2	N	194	394	1			240
								213	9									
03	11005	X	9055	-0-	-1950	-0-		31	1	8835	2	N	172	182	1			230
								189	9									
04	10650	X	8311	-0-	-2339	-0-		30	1	8102	2	N	163					393
								179	9									
05	10106	X	8477	-0-	-1629	-0-		31	1	8257	2	N	172	180	1			385
								189	9									
06	9120	X	6403	-0-	-2717	-0-		30	1	6172	2	N	183	193	1			375
								201	9									
07	9424	X	7375	-0-	-2049	-0-		31	1	7193	2	N	137	184	1			328
								151	9									
08	9052	X	6582	-0-	-2470	-0-		31	1	6422	2	N	117	190	1			255
								129	9									
09	8310	X	6921	-0-	-1389	-0-		30	1	6759	2	N	120					375
								132	9									
10	8463	X	7664	-0-	-799	-0-		31	1	7457	2	N	160	193	1			342
								176	9									
11	7140	X	6820	-0-	-320	-0-		30	1	6629	2	N	146	195	1			293
								161	9									
12	7378	X	7055	-0-	-323	-0-		345	1	6471	2	N	217	195	1			315
								239	9									

TOTAL GAS PROD: 92,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-		377	1	1434	2	N	71	170	1			243
								78	9									
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-		364	1	1095	2	N	50					293
								55	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		403	1	1237	2	N	65					358
								72	9									
04	1830	N	1710	-0-	-120	-0-		390	1	1264	2	N	51	1	8			408
								56	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		403	1	1407	2	N	103	168	1	1	8	342
								113	9									
06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-		390	1	1023	2	N	43					385
								47	9									
07	1767	N	1494	-0-	-273	-0-		403	1	1041	2	N	45	170	1			260
								50	9									
08	1922	N	1398	-0-	-524	-0-		390	1	967	2	N	37					297
								41	9									
09	1470	N	1025	-0-	-445	-0-		260	1	729	2	N	33					330
								36	9									
10	1488	N	1421	-0-	-67	-0-		403	1	974	2	N	40					370
								44	9									
11	1350	N	561	-0-	-789	-0-		91	1	470	2	N	-0-					370
12	1054	N	372	-0-	-682	-0-		13	1	359	2	N	-0-					370

TOTAL GAS PROD: 16,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	10506	-0-	-2793	-0-	31	1	9847	2	N	571	386	1			465
							628	9									
02	12012	X	9794	-0-	-2218	-0-	28	1	9164	2	N	547	763	1			249
							602	9									
03	12927	X	9865	-0-	-3062	-0-	31	1	9259	2	N	523	380	1			392
							575	9									
04	11760	X	9739	-0-	-2021	-0-	30	1	9116	2	N	539	567	1			364
							593	9									
05	11780	X	9802	-0-	-1978	-0-	31	1	9175	2	N	542	567	1			339
							596	9									
06	10500	X	9555	-0-	-945	-0-	30	1	8869	2	N	596	563	1			372
							656	9									
07	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	31	1	11806	2	N	1083	1125	1			330
							1191	9									
08	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	31	1	12963	2	N	881	813	1			398
							969	9									
09	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	30	1	11462	2	N	568	563	1			403
							625	9									
10	11470	X	11283	-0-	-187	-0-	31	1	10718	2	N	485	572	1			316
							534	9									
11	11100	X	9762	-0-	-1338	-0-	29	1	9294	2	N	399	379	1			336
							439	9									
12	13206	X	10608	-0-	-2598	-0-	29	1	10001	2	N	525	385	1			476
							578	9									

TOTAL GAS PROD: 130,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,259

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7812	-0-	-2759	-0-	31	1	7701	2	N	73					343
							80	9									
02	8596	X	7372	-0-	-1224	-0-	28	1	7219	2	N	114	177	1			280
							125	9									
03	8866	X	8409	-0-	-457	-0-	31	1	8224	2	N	140					420
							154	9									
04	7920	X	7737	-0-	-183	-0-	30	1	7574	2	N	121	189	1			352
							133	9									
05	8153	X	7588	-0-	-565	-0-	31	1	7429	2	N	116	191	1			277
							128	9									
06	8130	X	6989	-0-	-1141	-0-	30	1	6868	2	N	83					360
							91	9									
07	8401	X	7406	-0-	-995	-0-	31	1	7281	2	N	85	187	1			258
							94	9									
08	8401	X	8019	-0-	-382	-0-	31	1	7874	2	N	104					362
							114	9									
09	7740	X	6178	-0-	-1562	-0-	28	1	6061	2	N	81	190	1			253
							89	9									
10	7595	X	7034	-0-	-561	-0-	31	1	6907	2	N	87					340
							96	9									
11	7770	X	5926	-0-	-1844	-0-	28	1	5808	2	N	82					422
							90	9									
12	8029	X	6474	-0-	-1555	-0-	31	1	6318	2	N	114	194	1			342
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 86,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9247	-0-	-2750	-0-	9025	2	222	9	N	202	340	1			667
02	9464	X	8375	-0-	-1089	-0-	8129	2	246	9	N	224	164	1	2	8	725
03	10385	X	9091	-0-	-1294	-0-	8904	2	187	9	N	170	345	1			550
04	10050	X	6747	-0-	-3303	-0-	6614	2	133	9	N	121	341	1			330
05	10385	X	4464	-0-	-5921	-0-	4324	2	140	9	N	127	2	8			455
06	8970	X	8625	-0-	-345	-0-	8398	2	227	9	N	206	1	8			660
07	9269	X	6649	-0-	-2620	-0-	6539	2	110	9	N	100	175	1			585
08	9083	X	6282	-0-	-2801	-0-	6075	2	207	9	N	188	185	1			588
09	10410	X	6022	-0-	-4388	-0-	5789	2	233	9	N	212	177	1			623
10	8928	X	6165	-0-	-2763	-0-	6020	2	145	9	N	132	178	1			577
11	8640	X	5761	-0-	-2879	-0-	5585	2	176	9	N	160	170	1			567
12	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	6003	2	97	9	N	88	177	1			478

TOTAL GAS PROD: 83,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4462	-0-	-281	-0-	31	1	4128	2	N	275	169	1			393
							303	9									
02	4284	X	3997	-0-	-287	-0-	28	1	3712	2	N	234	347	1			280
							257	9									
03	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	31	1	4045	2	N	300	170	1			410
							330	9									
04	4500	X	3843	-0-	-657	-0-	30	1	3557	2	N	233	170	1			473
							256	9									
05	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	31	1	3888	2	N	240	343	1			370
							264	9									
06	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	30	1	3780	2	N	250	344	1			276
							275	9									
07	4433	X	3990	-0-	-443	-0-	31	1	3713	2	N	224	172	1			328
							246	9									
08	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	31	1	3748	2	N	213	343	1			198
							234	9									
09	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	30	1	3637	2	N	225	173	1			250
							248	9									
10	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	31	1	3744	2	N	235	175	1			310
							259	9									
11	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	30	1	3409	2	N	190	175	1			325
							209	9									
12	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	31	1	3474	2	N	244	174	1			395
							268	9									

TOTAL GAS PROD: 48,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,863

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4943	-0-	-2032	-0-	31	1	4801	2	N	101	191	1	255
							111	9							
02	6300	X	3575	-0-	-2725	-0-	28	1	3440	2	N	97	192	1	160
							107	9							
03	6975	X	2673	-0-	-4302	-0-	31	1	2563	2	N	72			232
							79	9							
04	5280	X	3682	-0-	-1598	-0-	30	1	3505	2	N	134	188	1	178
							147	9							
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	31	1	5714	2	N	190			368
							209	9							
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	30	1	4085	2	N	143	189	1	322
							157	9							
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	31	1	5849	2	N	216	188	1	350
							238	9							
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	31	1	5420	2	N	106	189	1	267
							117	9							
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	30	1	5188	2	N	155			422
							171	9							
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	31	1	5299	2	N	134	191	1	365
							147	9							
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	29	1	4938	2	N	122	190	1	297
							134	9							
12	6107	X	5742	-0-	-365	-0-	31	1	5565	2	N	133	190	1	240
							146	9							

TOTAL GAS PROD: 58,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	1231	-0-	-6178	-0-	31	1	1053	2	N	134	197	1	350
							147	9							
02	6692	X	793	-0-	-5899	-0-	28	1	592	2	N	157			507
							173	9							
03	7409	X	2148	-0-	-5261	-0-	31	1	1932	2	N	168	198	1	477
							185	9							
04	7170	X	5119	-0-	-2051	-0-	30	1	4751	2	N	307	394	1	390
							338	9							
05	6138	X	4902	-0-	-1236	-0-	31	1	4329	2	N	493	186	1	697
							542	9							
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	30	1	4786	2	N	316	586	1	427
							348	9							
07	5301	X	4905	-0-	-396	-0-	31	1	4536	2	N	307	196	1	538
							338	9							
08	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	31	1	4341	2	N	328	391	1	475
							361	9							
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5269	2	N	323	196	1	602
							355	9							
10	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	31	1	4556	2	N	375	772	1	205
							413	9							
11	5160	X	1384	-0-	-3776	-0-	21	1	1166	2	N	179	198	1	186
							197	9							
12	5828	X	2074	-0-	-3754	-0-	9	1	1857	2	N	189			375
							208	9							

TOTAL GAS PROD: 43,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,276

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7821	X	7821	-0-		-0-		-0-	31	1	7434	2	N	324	197	1			412
									356	9									
02	7508	X	7508	-0-		-0-		-0-	28	1	7125	2	N	323	392	1			343
									355	9									
03	6665	X	4504	-0-		-2161		-0-	31	1	4291	2	N	165					508
									182	9									
04	7290	X	5376	-0-		-1914		-0-	30	1	4949	2	N	361	582	1			287
									397	9									
05	7533	X	5130	-0-		-2403		-0-	31	1	4802	2	N	270					557
									297	9									
06	6810	X	4045	-0-		-2765		-0-	30	1	3770	2	N	223	540	1			240
									245	9									
07	7037	X	3905	-0-		-3132		-0-	31	1	3631	2	N	221	193	1			268
									243	9									
08	5549	X	3649	-0-		-1900		-0-	31	1	3363	2	N	232	192	1			308
									255	9									
09	5370	X	2081	-0-		-3289		-0-	26	1	1937	2	N	107	195	1			220
									118	9									
10	5115	X	2808	-0-		-2307		-0-	14	1	2561	2	N	212	194	1			238
									233	9									
11	6292	X	6292	-0-		-0-		-0-	30	1	5833	2	N	390	196	1			432
									429	9									
*12	6479	X	6479	-0-		-0-		-0-	31	1	6023	2	N	386	195	1			623
									425	9									

TOTAL GAS PROD: 59,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,214

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3628	-0-		-1797		-0-	31	1	3199	2	N	362	401	1			438
									398	9									
02	4732	X	3463	-0-		-1269		-0-	28	1	3031	2	N	367	398	1			407
									404	9									
03	5022	X	4278	-0-		-744		-0-	31	1	3744	2	N	457	396	1			468
									503	9									
04	4800	X	3321	-0-		-1479		-0-	30	1	3045	2	N	224	197	1			495
									246	9									
05	4712	X	3491	-0-		-1221		-0-	31	1	3058	2	N	365	392	1			468
									402	9									
06	4140	X	3455	-0-		-685		-0-	29	1	2982	2	N	404	389	1			483
									444	9									
07	4278	X	2881	-0-		-1397		-0-	31	1	2604	2	N	224	392	1			315
									246	9									
08	4278	X	2460	-0-		-1818		-0-	31	1	2198	2	N	210	192	1			333
									231	9									
09	3450	X	2035	-0-		-1415		-0-	29	1	1819	2	N	170	194	1			309
									187	9									
10	3565	X	2105	-0-		-1460		-0-	31	1	1851	2	N	203	197	1			315
									223	9									
11	3450	X	2611	-0-		-839		-0-	30	1	2057	2	N	476	191	1			600
									524	9									
12	2356	X	1703	-0-		-653		-0-	29	1	1385	2	N	263	390	1			473
									289	9									

TOTAL GAS PROD: 35,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,725

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8632	-0-	-761	-0-		31	1	8180	2	N	383	391	1			453
								421	9									
02	8512	X	7720	-0-	-792	-0-		28	1	7210	2	N	438	393	1			498
								482	9									
03	9424	X	7108	-0-	-2316	-0-		31	1	6736	2	N	310	392	1			416
								341	9									
04	9120	X	5649	-0-	-3471	-0-		30	1	5349	2	N	245	195	1			466
								270	9									
05	9176	X	6426	-0-	-2750	-0-		31	1	6037	2	N	325	188	1			603
								358	9									
06	7530	X	6115	-0-	-1415	-0-		30	1	5711	2	N	340	385	1			558
								374	9									
07	7781	X	5608	-0-	-2173	-0-		31	1	5269	2	N	280	384	1			454
								308	9									
08	7099	X	5779	-0-	-1320	-0-		31	1	5379	2	N	335	193	1			596
								369	9									
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-		30	1	5894	2	N	372	565	1			403
								409	9									
10	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-		31	1	8188	2	N	460	387	1			476
								506	9									
11	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-		30	1	9081	2	N	454	392	1			538
								499	9									
*12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-		31	1	8733	2	N	381	390	1			529
								419	9									

TOTAL GAS PROD: 86,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	9802	-0-	-2598	-0-		31	1	9180	2	N	537	372	1			383
								591	9									
02	11200	X	8343	-0-	-2857	-0-		28	1	7798	2	N	470	570	1			283
								517	9									
03	12214	X	8454	-0-	-3760	-0-		31	1	7884	2	N	490	568	1			205
								539	9									
04	11610	X	7901	-0-	-3709	-0-		30	1	7400	2	N	428	371	1			262
								471	9									
05	11253	X	9771	-0-	-1482	-0-		31	1	9081	2	N	599	576	1			285
								659	9									
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-		30	1	8775	2	N	540	562	1			263
								594	9									
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-		30	1	9121	2	N	492	573	1			182
								541	9									
08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-		31	1	9231	2	N	470	362	1			290
								517	9									
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-		30	1	8753	2	N	429	581	1			138
								472	9									
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-		31	1	8800	2	N	423	391	1			170
								465	9									
11	8760	X	8607	-0-	-153	-0-		30	1	8131	2	N	405	370	1			205
								446	9									
12	9765	X	8021	-0-	-1744	-0-		30	1	7595	2	N	360	387	1			178
								396	9									

TOTAL GAS PROD: 108,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,643

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	7611	-0-	-4851	-0-	31	1	7427	2	N	139					567
							153	9									
02	9520	X	6788	-0-	-2732	-0-	28	1	6610	2	N	136	193	1			510
							150	9									
03	10137	X	7171	-0-	-2966	-0-	31	1	6982	2	N	144	192	1			462
							158	9									
04	9150	X	7136	-0-	-2014	-0-	30	1	6957	2	N	135	189	1			408
							149	9									
05	8959	X	7496	-0-	-1463	-0-	31	1	7290	2	N	159	190	1			377
							175	9									
06	7380	X	7122	-0-	-258	-0-	30	1	6937	2	N	141	188	1			330
							155	9									
07	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	31	1	7847	2	N	172	187	1			315
							189	9									
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	31	1	7934	2	N	152					467
							167	9									
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	30	1	7792	2	N	132	187	1			412
							145	9									
10	8060	X	7700	-0-	-360	-0-	31	1	7503	2	N	151					563
							166	9									
11	7860	X	7457	-0-	-403	-0-	30	1	7284	2	N	130					693
							143	9									
12	8246	X	7767	-0-	-479	-0-	31	1	7591	2	N	132	380	1			445
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 90,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	14299	-0-	-4673	-0-	31	1	13434	2	N	758	764	1			420
							834	9									
02	16660	X	11883	-0-	-4777	-0-	28	1	11147	2	N	644	624	1			440
							708	9									
03	16895	X	12055	-0-	-4840	-0-	30	1	11380	2	N	586	572	1			454
							645	9									
04	15900	X	13003	-0-	-2897	-0-	30	1	12223	2	N	682	758	1			378
							750	9									
05	15252	X	12109	-0-	-3143	-0-	31	1	11408	2	N	609	575	1			412
							670	9									
06	13830	X	11311	-0-	-2519	-0-	30	1	10676	2	N	550	749	1			213
							605	9									
07	13423	X	11549	-0-	-1874	-0-	31	1	10890	2	N	571	375	1			409
							628	9									
08	13423	X	11004	-0-	-2419	-0-	31	1	10354	2	N	563	572	1			400
							619	9									
09	12990	X	10502	-0-	-2488	-0-	30	1	9887	2	N	532	565	1			367
							585	9									
10	12121	X	10612	-0-	-1509	-0-	31	1	9966	2	N	559	568	1			358
							615	9									
11	11310	X	10006	-0-	-1304	-0-	30	1	9357	2	N	563	571	1			350
							619	9									
12	11067	X	10079	-0-	-988	-0-	31	1	9406	2	N	584	382	1			552
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 138,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,201

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	31 425	1 9	14197	2	N	386	674	1			532
02	20272	X	12302	-0-	-7970	-0-	28 402	1 9	11872	2	N	365					897
03	20088	X	12183	-0-	-7905	-0-	31 428	1 9	11724	2	N	389	166	1			1120
04	17700	X	11611	-0-	-6089	-0-	30 440	1 9	11141	2	N	400	678	1			842
05	16554	X	12129	-0-	-4425	-0-	31 476	1 9	11622	2	N	433	687	1			588
06	14190	X	10849	-0-	-3341	-0-	30 376	1 9	10443	2	N	342	513	1			417
07	13609	X	10553	-0-	-3056	-0-	31 364	1 9	10158	2	N	331					748
08	12183	X	9083	-0-	-3100	-0-	31 230	1 9	8822	2	N	209	349	1			608
09	11730	X	8436	-0-	-3294	-0-	30 283	1 9	8123	2	N	257	360	1			505
10	12121	X	8478	-0-	-3643	-0-	31 322	1 9	8125	2	N	293					798
11	10860	X	7925	-0-	-2935	-0-	30 282	1 9	7613	2	N	256	544	1			510
12	9052	X	8329	-0-	-723	-0-	31 347	1 9	7951	2	N	315					825

TOTAL GAS PROD: 126,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,976

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16143	-0-	16143	395446	31 636	1 9	15476	2	N	578	585	1			325
02	0	W	13962	-0-	13962	409408	28 579	1 9	13355	2	N	526	561	1			290
03	423795	X	14387	-0-	-409408	-0-	31 532	1 9	13824	2	N	484	577	1			197
04	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	30 481	1 9	13073	2	N	437	371	1			263
05	17236	X	13065	-0-	-4171	-0-	31 447	1 9	12587	2	N	406	394	1			275
06	15630	X	11815	-0-	-3815	-0-	30 385	1 9	11400	2	N	350	368	1			257
07	15469	X	12817	-0-	-2652	-0-	31 472	1 9	12314	2	N	429	368	1			318
08	14384	X	12593	-0-	-1791	-0-	31 471	1 9	12091	2	N	428	393	1			353
09	13590	X	12141	-0-	-1449	-0-	30 438	1 9	11673	2	N	398	558	1			193
10	13051	X	11757	-0-	-1294	-0-	31 373	1 9	11353	2	N	339	394	1			138
11	12390	X	10727	-0-	-1663	-0-	30 330	1 9	10367	2	N	300	198	1			240
12	12803	X	10936	-0-	-1867	-0-	30 410	1 9	10496	2	N	373	373	1			240

TOTAL GAS PROD: 153,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,048

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	9637	-0-	-7196	-0-	31	1	9430	2	N	160			595
							176	9							
02	15204	X	11624	-0-	-3580	-0-	28	1	11402	2	N	176	198	1	573
							194	9							
03	16833	X	13053	-0-	-3780	-0-	31	1	12807	2	N	195	390	1	378
							215	9							
04	16290	X	12825	-0-	-3465	-0-	30	1	12582	2	N	194	197	1	375
							213	9							
05	16833	X	13436	-0-	-3397	-0-	31	1	13190	2	N	195			570
							215	9							
06	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	30	1	12899	2	N	151	378	1	343
							166	9							
07	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	31	1	13243	2	N	151	169	1	325
							166	9							
08	13423	X	13211	-0-	-212	-0-	31	1	13002	2	N	162	195	1	292
							178	9							
09	13110	X	12651	-0-	-459	-0-	30	1	12469	2	N	138	193	1	237
							152	9							
10	13547	X	12601	-0-	-946	-0-	31	1	12402	2	N	153			390
							168	9							
11	13110	X	12196	-0-	-914	-0-	30	1	11995	2	N	155			545
							171	9							
12	13020	X	12090	-0-	-930	-0-	31	1	11906	2	N	139	397	1	287
							153	9							

TOTAL GAS PROD: 149,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73811	X	14277	-0-	-59534	-0-	31	1	13963	2	N	257	392	1	237
							283	9							
02	66668	X	12349	-0-	-54319	-0-	28	1	12066	2	N	232			469
							255	9							
03	73811	X	12474	-0-	-61337	-0-	31	1	12217	2	N	205	386	1	288
							226	9							
04	71430	X	11690	-0-	-59740	-0-	30	1	11431	2	N	208	188	1	308
							229	9							
05	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	30	1	10974	2	N	214			522
							235	9							
06	13830	X	10689	-0-	-3141	-0-	30	1	10442	2	N	197	562	1	157
							217	9							
07	13671	X	10880	-0-	-2791	-0-	31	1	10609	2	N	218	193	1	182
							240	9							
08	12462	X	10418	-0-	-2044	-0-	31	1	10171	2	N	196	176	1	202
							216	9							
09	11700	X	9916	-0-	-1784	-0-	30	1	9685	2	N	183	181	1	204
							201	9							
10	11253	X	9129	-0-	-2124	-0-	30	1	8936	2	N	148			352
							163	9							
11	10680	X	8567	-0-	-2113	-0-	29	1	8378	2	N	145			497
							160	9							
12	10881	X	8678	-0-	-2203	-0-	31	1	8501	2	N	133	366	1	264
							146	9							

TOTAL GAS PROD: 130,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,336

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62000	X	13912	-0-	-48088	-0-		31	1	12728	2	N	1048	933	1			622
								1153	9									
02	56000	X	11462	-0-	-44538	-0-		28	1	9968	2	N	1333	1314	1			641
								1466	9									
03	62000	X	11563	-0-	-50437	-0-		31	1	10326	2	N	1096	1325	1			412
								1206	9									
04	60000	X	10456	-0-	-49544	-0-		30	1	9377	2	N	954	758	1			608
								1049	9									
05	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-		31	1	8794	2	N	840	972	1			476
								924	9									
06	13470	X	8181	-0-	-5289	-0-		30	1	7459	2	N	629	553	1			552
								692	9									
07	12679	X	7590	-0-	-5089	-0-		31	1	6875	2	N	622	760	1			414
								684	9									
08	11563	X	6819	-0-	-4744	-0-		31	1	6119	2	N	608	560	1			462
								669	9									
09	10470	X	6405	-0-	-4065	-0-		30	1	5724	2	N	592	584	1			470
								651	9									
10	9734	X	6122	-0-	-3612	-0-		31	1	5462	2	N	572	572	1			470
								629	9									
11	8190	X	5559	-0-	-2631	-0-		30	1	4951	2	N	525	385	1			610
								578	9									
12	6231	X	5584	-0-	-647	-0-		29	1	4949	2	N	551	755	1			406
								606	9									

TOTAL GAS PROD: 103,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,370

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66649	X	66649	-0-	-0-	-0-		31	1	64561	2	N	1870	1749	1			836
								2057	9									
02	59706	X	59706	-0-	-0-	-0-		28	1	58152	2	N	1387	1735	1			488
								1526	9									
03	66418	X	66418	-0-	-0-	-0-		31	1	64911	2	N	1342	1306	1			524
								1476	9									
04	61315	X	61315	-0-	-0-	-0-		30	1	60094	2	N	1083	1143	1			464
								1191	9									
05	62155	X	58442	-0-	-3713	-0-		31	1	57169	2	N	1129	955	1			638
								1242	9									
06	60150	X	49897	-0-	-10253	-0-		30	1	48870	2	N	906	1325	1			219
								997	9									
07	62155	X	45965	-0-	-16190	-0-		31	1	45023	2	N	828	736	1			311
								911	9									
08	62155	X	41691	-0-	-20464	-0-		31	1	40881	2	N	708	732	1			287
								779	9									
09	60150	X	36998	-0-	-23152	-0-		30	1	36229	2	N	672	371	1			588
								739	9									
10	58435	X	35528	-0-	-22907	-0-		31	1	34808	2	N	626	571	1			643
								689	9									
11	49890	X	32509	-0-	-17381	-0-		30	1	32011	2	N	425	575	1			493
								468	9									
12	40579	X	30931	-0-	-9648	-0-		31	1	30420	2	N	436	381	1			548
								480	9									

TOTAL GAS PROD: 586,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,412

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	9968	-0-	-28627	-0-	31	1	9156	2	N	710	783	1			300
							781	9									
02	34860	X	8597	-0-	-26263	-0-	28	1	7885	2	N	622	589	1			333
							684	9									
03	38595	X	9140	-0-	-29455	-0-	31	1	8439	2	N	609	584	1			358
							670	9									
04	37350	X	8254	-0-	-29096	-0-	30	1	7616	2	N	553	388	1			523
							608	9									
05	38595	X	6786	-0-	-31809	-0-	31	1	6158	2	N	543	388	1			678
							597	9									
06	9660	X	4632	-0-	-5028	-0-	30	1	4037	2	N	514	770	1			422
							565	9									
07	9517	X	5263	-0-	-4254	-0-	31	1	4652	2	N	527	576	1			373
							580	9									
08	9145	X	4673	-0-	-4472	-0-	31	1	4074	2	N	516	576	1			313
							568	9									
09	8250	X	4834	-0-	-3416	-0-	30	1	4295	2	N	463	578	1			198
							509	9									
10	6789	X	5520	-0-	-1269	-0-	31	1	5079	2	N	373	194	1			377
							410	9									
11	5100	X	4986	-0-	-114	-0-	30	1	4530	2	N	387	391	1			373
							426	9									
*12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	31	1	4952	2	N	465	391	1			447
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 78,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,282

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31896	-0-	31896	59235	29	1	31732	2	N	123					178
							135	9									
02	0	W	25358	-0-	25358	84593	28	1	25219	2	N	101	202	1			77
							111	9									
03	0	W	23976	-0-	23976	108569	25	1	23812	2	N	126					203
							139	9									
04	0	W	28294	-0-	28294	136863	30	1	28203	2	N	55					258
							61	9									
05	163026	X	26163	-0-	-136863	-0-	31	1	26053	2	N	72	197	1			133
							79	9									
06	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	30	1	22573	2	N	57					190
							63	9									
07	29233	X	20564	-0-	-8669	-0-	31	1	20489	2	N	40					230
							44	9									
08	29233	X	8993	-0-	-20240	-0-	19	1	8944	2	N	27					257
							30	9									
09	28290	X	14543	-0-	-13747	-0-	29	1	14490	2	N	22	196	1			83
							24	9									
10	26164	X	10007	-0-	-16157	-0-	29	1	9956	2	N	20					103
							22	9									
11	22680	X	51	-0-	-22629	-0-	30	1	21	9	N	19					122
12	18321	X	7551	-0-	-10770	-0-	31	1	7487	2	N	30					152
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 220,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51668	X	51668	-0-	-0-	-0-	570	1	49427	2	N	1519	1067	1			452
							1671	9									
05	76973	X	49278	-0-	-27695	-0-	31	1	47915	2	N	1211	881	1	25	8	757
							1332	9									
06	74490	X	33784	-0-	-40706	-0-	30	1	32965	2	N	717	1045	1	5	8	424
							789	9									
07	76973	X	26669	-0-	-50304	-0-	31	1	26005	2	N	575	534	1			465
							633	9									
08	76973	X	19812	-0-	-57161	-0-	27	1	19239	2	N	496	531	1			430
							546	9									
09	51660	X	16835	-0-	-34825	-0-	26	1	16436	2	N	339	521	1			248
							373	9									
10	49290	X	12094	-0-	-37196	-0-	29	1	11617	2	N	407	180	1			475
							448	9									
11	33780	X	13762	-0-	-20018	-0-	30	1	13394	2	N	307	302	1			480
							338	9									
12	26660	X	11260	-0-	-15400	-0-	25	1	10931	2	N	276	176	1			580
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 235,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,847

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40437	X	40437	-0-	-0-	-0-	25	1	36046	2	N	3969	3286	1			683
							4366	9									
06	61530	X	41210	-0-	-20320	-0-	30	1	37846	2	N	3031	3308	1			406
							3334	9									
07	63581	X	33066	-0-	-30515	-0-	31	1	31027	2	N	1825	1707	1			524
							2008	9									
08	63581	X	27054	-0-	-36527	-0-	31	1	25454	2	N	1426	1491	1			459
							1569	9									
09	61530	X	23260	-0-	-38270	-0-	30	1	21863	2	N	1243	1302	1			400
							1367	9									
10	63581	X	20803	-0-	-42778	-0-	31	1	19611	2	N	1055	923	1			532
							1161	9									
11	61530	X	19113	-0-	-42417	-0-	30	1	17936	2	N	1043	1349	1			226
							1147	9									
12	33077	X	17791	-0-	-15286	-0-	31	1	16697	2	N	966	976	1			216
							1063	9									

TOTAL GAS PROD: 222,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,558

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	504	3	14	9	N	13					177
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	3	4	9	N	4					181
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1004	3	28	9	N	25					206
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1198	3	31	9	N	28					234
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	3	33	9	N	30					264
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	3	18	9	N	16					280
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1111	3	58	9	N	53	190	1			143
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	788	3	30	9	N	27					170
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	753	3	24	9	N	22					192
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	923	3	15	9	N	14					206
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	826	3	14	9	N	13					219
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	900	3	31	9	N	28	183	1			64

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3208	3	131	9	N	119	188	1			237
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2587	3	110	9	N	100					337
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3132	3	182	9	N	165	195	1			307
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2960	3	142	9	N	129	182	1			254
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2960	3	198	9	N	180	180	1			254
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2894	3	88	9	N	80	194	1			140
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3037	3	233	9	N	212	187	1			165
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2972	3	150	9	N	136					301
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2885	3	194	9	N	176	180	1			297
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2921	3	124	9	N	113	181	1			229
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2813	3	90	9	N	82					311
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	2884	3	222	9	N	202	381	1			132

TOTAL GAS PROD: 37,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	835	-0-	-219	-0-	38	1	797	2	N	-0-					137
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					137
03	1054	N	849	-0-	-205	-0-	62	1	787	2	N	-0-					137
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	N	3					140
							3	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	34	1	1010	2	N	2					142
							2	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	951	2	N	-0-					142
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	42	1	946	2	N	-0-					142
08	1054	N	965	-0-	-89	-0-	58	1	907	2	N	-0-					142
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	-0-					142
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	N	-0-	120	1			22
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	N	1					23
							1	9									
12	1054	N	980	-0-	-74	-0-	62	1	914	2	N	4					27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	431	-0-	431	7216	431	2			N	-0-					-0-
02	0	W	174	-0-	174	7390	174	2			N	-0-					-0-
03	0	W	263	-0-	263	7653	263	2			N	-0-					-0-
04	7857	X	204	-0-	-7653	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					76
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	388	2			N	-0-					76
03	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					76
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-					76
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					76
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					76
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					76
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					76
09	1470	N	846	-0-	-624	-0-	845	2	1	9	N	1					77
10	1364	N	831	-0-	-533	-0-	825	2	6	9	N	5					82
11	1680	N	753	-0-	-927	-0-	753	2			N	-0-					82
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

01	5394	X	4327	-0-	-1067	-0-	4214	2	113	9	N	103	183	1			262
02	4872	X	3597	-0-	-1275	-0-	3514	2	83	9	N	75					337
03	4836	X	4008	-0-	-828	-0-	3927	2	81	9	N	74					411
04	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	3472	2	66	9	N	60	187	1			284
05	4340	X	3726	-0-	-614	-0-	3638	2	88	9	N	80					364
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3993	2	64	9	N	58	183	1			239
07	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	3854	2	72	9	N	65					304
08	3999	X	3432	-0-	-567	-0-	3371	2	61	9	N	55					359
09	3900	X	3276	-0-	-624	-0-	3215	2	61	9	N	55					414
10	4030	X	2823	-0-	-1207	-0-	2789	2	34	9	N	31	178	1			267
11	3900	X	2932	-0-	-968	-0-	2877	2	55	9	N	50					317
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3396	2	64	9	N	58					375

TOTAL GAS PROD: 43,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2088	2	147	9	N	134	183	1			140
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1948	2	120	9	N	109					249
03	2294	N	1459	-0-	-835	-0-	1376	2	83	9	N	75					324
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	184	1			140
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					140
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		13116	-0-	13116	13116	10525	2	2591	9	N	2355	1950	1			405
04	0		49794	-0-	49794	62910	46364	2	3430	9	N	3118	3019	1			504
05	0		40231	-0-	40231	103141	37778	2	2453	9	N	2230	2268	1			466
*06	135791	X	32650	-0-	-103141	-0-	31163	2	1487	9	N	1352	1373	1			445
07	48205	X	30147	-0-	-18058	-0-	29001	2	1146	9	N	1042	1124	1			363
08	48205	X	27098	-0-	-21107	-0-	26133	2	965	9	N	877	754	1			486
09	46650	X	23955	-0-	-22695	-0-	23184	2	771	9	N	701	923	1			264
10	48205	X	22855	-0-	-25350	-0-	22105	2	750	9	N	682	558	1			388
11	46650	X	20112	-0-	-26538	-0-	19607	2	505	9	N	459	543	1			304
12	48205	X	17748	-0-	-30457	-0-	17154	2	594	9	N	540	544	1			300

TOTAL GAS PROD: 277,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,356

RKK PRODUCTION COMPANY 714243
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					220
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					220
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					220
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					220
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					220
06	300	N	135	-0-	-165	-0-	135	2			N	-0-					220
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					220
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					220
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					220
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					220
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					220
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	3			N	-0-					3
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					3
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					3
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					3
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					3
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					3
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-					3
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					3
09	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	1033	3			N	-0-					3
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					3
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					3
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					15
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					15
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					15
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					15
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					15
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					15
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					15
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					15
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					15
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-					15
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					15
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	1498	2			N	-0-					33
02	1904	N	1773	-0-	-131	-0-	1773	2			N	-0-					33
03	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-					33
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					33
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					33
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					33
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					33
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					33
09	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					33
10	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	2			N	-0-					33
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					33
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	863	-0-	-439	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	878	-0-	-393	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	862	-0-	-398	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					30
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					30
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					30
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					30
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	3			N	-0-					72
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					72
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					72
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	649	3			N	-0-					72
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					72
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					72
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					72
08	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	3			N	-0-					72
09	1050	N	839	-0-	-211	-0-	839	3			N	-0-					72
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					72
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					72
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	-0-					65
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					65
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	N	-0-					65
04	780	N	263	-0-	-517	-0-	17	1	246	3	N	-0-					65
05	434	N	200	-0-	-234	-0-	18	1	182	3	N	-0-					65
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	18	1	216	3	N	2					67
							2	9									
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	3	N	-0-					67
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-					67
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	N	-0-					67
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	N	-0-					67
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	N	-0-					67
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	23	1	309	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	988	3	43	9	N	39					136
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	963	3	20	9	N	18					154
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	867	3	14	9	N	13	167	1			-0-
04	990	N	704	-0-	-286	-0-	690	3	14	9	N	13					13
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					13
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	3	4	9	N	4					17
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1206	3	22	9	N	20					37
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1088	3	17	9	N	15					52
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	N	3					55
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	3	9	9	N	8					63
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1151	3	13	9	N	12					75
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	3	25	9	N	23					98

TOTAL GAS PROD: 13,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					13
02	2548	X	2442	-0-	-106	-0-	2442	2			N	-0-					13
03	2821	X	2073	-0-	-748	-0-	2073	2			N	-0-					13
04	2730	X	1976	-0-	-754	-0-	1976	2			N	-0-					13
05	2821	X	1976	-0-	-845	-0-	1976	2			N	-0-					13
06	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	1771	2	169	9	N	154	167	1			-0-
07	2697	X	1720	-0-	-977	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1616	-0-	-368	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1132	3	N	1					90
							1	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	3	N	1					91
							1	9									
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	66	1	987	3	N	-0-					91
04	1170	N	674	-0-	-496	-0-	44	1	630	3	N	-0-					91
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	127	1	1278	3	N	-0-					91
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	93	1	1126	3	N	-0-					91
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	84	1	1189	3	N	-0-					91
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	91	1	1232	3	N	-0-					91
09	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	3			N	-0-					91
10	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	100	1	1028	3	N	-0-					91
11	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	75	1	1010	3	N	-0-					91
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	85	1	1141	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ UNIT WELL #: 2958 RRCID -> 090753 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	2			N	-0-					20
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					20
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					20
04	1230	N	854	-0-	-376	-0-	854	2			N	-0-					20
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					20
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	N	15					35
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2					37
08	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	1336	2	6	9	N	5					42
09	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1232	2	4	9	N	4					46
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	2	4	9	N	4					50
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4					54
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	N	2					56

TOTAL GAS PROD: 16,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	96	1	1490	2	N	-0-					20
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	80	1	1339	2	N	-0-					20
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	113	1	1701	2	N	-0-					20
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	110	1	1566	2	N	-0-					20
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					20
06	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	113	1	1376	2	N	-0-					20
07	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	96	1	1355	2	N	-0-					20
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	126	1	1704	2	N	-0-					20
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	150	1	1626	2	N	-0-					20
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	155	1	1593	2	N	-0-					20
11	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	112	1	1515	2	N	-0-					20
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	137	1	1848	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	47	1	720	3	N	-0-			-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	39	1	654	3	N	-0-			-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	3	N	-0-			-0-
04	750	N	400	-0-	-350	-0-	26	1	374	3	N	-0-			-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	77	1	770	3	N	-0-			-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	50	1	608	3	N	-0-			-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	N	-0-			-0-
08	837	N	668	-0-	-169	-0-	46	1	622	3	N	-0-			-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	54	1	585	3	N	-0-			-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	59	1	603	3	N	-0-			-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	44	1	599	3	N	-0-			-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1317	-0-	-605	-0-	80	1	1237	3	N	-0-			23
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	3	N	-0-			23
03	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	118	1	1773	3	N	-0-			23
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	115	1	1644	3	N	-0-			23
05	2511	N	1593	-0-	-918	-0-	144	1	1449	3	N	-0-			23
06	1830	N	1346	-0-	-484	-0-	102	1	1244	3	N	-0-			23
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	134	1	1908	3	N	-0-			23
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	106	1	1435	3	N	-0-			23
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1360	3	N	-0-			23
10	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	3			N	-0-			23
11	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	87	1	1178	3	N	-0-			23
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	95	1	1285	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 19,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLEY, FRY -2- WELL #: 1042 RRCID -> 093222 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

01	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1506	3				N	-0-					54
02	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	1658	3				N	-0-					54
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3				N	-0-					54
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3				N	-0-					54
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3				N	-0-					54
06	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	1378	3				N	-0-					54
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3				N	-0-					54
08	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3				N	-0-					54
09	1380	N	914	-0-	-466	-0-	914	3				N	-0-					54
10	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	1387	3				N	-0-					54
11	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3				N	-0-					54
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3				N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 18,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 2956 RRCID -> 095413 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3				N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	3				N	-0-					-0-
03	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	3				N	-0-					-0-
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	318	3				N	-0-					-0-
05	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3				N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3				N	-0-					-0-
07	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	3				N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3				N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	3		N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2088	-0-	-764	-0-	2088	3			N	-0-					64
02	2548	X	2454	-0-	-94	-0-	2454	3			N	-0-					64
03	2604	X	2536	-0-	-68	-0-	2536	3			N	-0-					64
04	2010	N	1414	-0-	-596	-0-	1414	3			N	-0-					64
05	2728	N	1409	-0-	-1319	-0-	1409	3			N	-0-					64
06	2460	N	1499	-0-	-961	-0-	1499	3			N	-0-					64
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					64
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					64
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					64
10	2759	N	2142	-0-	-617	-0-	2142	3			N	-0-					64
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					64
12	2263	N	1870	-0-	-393	-0-	1870	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					62
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					62
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					62
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					62
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					62
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					62
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	3			N	-0-					54
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					54
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					54
04	540	N	268	-0-	-272	-0-	268	3			N	-0-					54
05	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					54
06	900	N	408	-0-	-492	-0-	408	3			N	-0-					54
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					54
08	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					54
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					54
10	961	N	569	-0-	-392	-0-	569	3			N	-0-					54
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					54
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1681	-0-	-396	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	3			N	-0-					4
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	1553	3			N	-0-					4
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					4
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					4
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					4
06	1740	N	1382	-0-	-358	-0-	1382	3			N	-0-					4
07	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	1308	3			N	-0-					4
08	1829	N	1323	-0-	-506	-0-	1323	3			N	-0-					4
09	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	1206	3			N	-0-					4
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					4
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					4
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					19
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					19
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					19
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					19
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					19
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		1394	3	6	9	N	5					160
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-		1368	3	6	9	N	5					165
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		1605	3			N	-0-					165
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-		1261	3	3	9	N	3					168
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		1760	3			N	-0-					168
06	1560	N	1014	-0-	-546	-0-		1014	3			N	-0-					168
07	1302	N	850	-0-	-452	-0-		850	3			N	-0-					168
08	1767	N	694	-0-	-1073	-0-		694	3			N	-0-					168
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		1307	3			N	-0-					168
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		1043	3	13	9	N	12					180
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		1291	3	44	9	N	40	182	1			38
12	1364	N	1043	-0-	-321	-0-		1041	3	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 14,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1400	-0-	-26	-0-		1400	2			N	-0-					12
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		1304	2	1	9	N	1					13
03	1488	N	1324	-0-	-164	-0-		1323	2	1	9	N	1					14
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	2			N	-0-					14
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		1654	2	2	9	N	2					16
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		1458	2	2	9	N	2					18
07	1519	N	1168	-0-	-351	-0-		1168	2			N	-0-					18
08	1643	N	1316	-0-	-327	-0-		1316	2			N	-0-					18
09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-		1288	2	1	9	N	1					19
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-		1381	2	1	9	N	1					20
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		1672	2			N	-0-					20
12	1333	N	1247	-0-	-86	-0-		1247	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					77
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					77
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GEX WELL #: 2 RRCID -> 132834 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					10
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					10
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					10
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					10
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					10
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					10
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

01	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	2			N	-0-					19
02	896	N	693	-0-	-203	-0-	693	2			N	-0-					19
03	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					19
04	720	N	329	-0-	-391	-0-	329	2			N	-0-					19
05	775	N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-					19
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					19
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					19
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					19
09	960	N	549	-0-	-411	-0-	549	2			N	-0-					19
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					19
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					19
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOCH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139414 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	560	N	415	-0-	-145	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	1813	3			N	-0-					17
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					17
03	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	3			N	-0-					17
04	1740	N	1259	-0-	-481	-0-	1201	3	58	9	N	53					70
05	2015	N	1638	-0-	-377	-0-	1636	3	2	9	N	2					72
06	1740	N	1333	-0-	-407	-0-	1333	3			N	-0-					72
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	N	2					74
08	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1471	3	6	9	N	5					79
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					79
10	1395	N	883	-0-	-512	-0-	883	3			N	-0-					79
11	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	1103	3			N	-0-					79
12	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	1040	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					7
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					7
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	N	-0-					56
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-					56
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	21	1	311	3	N	-0-					56
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	21	1	297	3	N	-0-					56
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					56
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					56
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	14					14
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FILE UNIT WELL #: 3956 RRCID -> 143254 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	620	N	16	-0-	-604	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	660	N	21	-0-	-639	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 5958 RRCID -> 143256 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 4956 RRCID -> 143410 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			20
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3		N	-0-			20
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3		N	-0-			20
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3		N	-0-			20
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3		N	-0-			20
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	3		N	-0-			20
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3		N	-0-			20
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			20
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 3958 RRCID -> 144736 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	420	N	38	-0-	-382	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					32
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	N	3					35
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	N	3					38
04	930	N	615	-0-	-315	-0-	605	2	10	9	N	9					47
05	961	N	696	-0-	-265	-0-	687	2	9	9	N	8					55
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	2	6	9	N	5					60
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	N	10					70
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1068	2	41	9	N	37					107
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	917	2	109	9	N	99	193	1			13
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	884	2	10	9	N	9					22
11	1050	N	825	-0-	-225	-0-	823	2	2	9	N	2					24
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5					29

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -D- WELL #: 4889 RRCID -> 181116 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					8
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					8
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					8
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					8
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					8
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					8
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					8
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					8
09	870	N	702	-0-	-168	-0-	702	2			N	-0-					8
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					8
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					8
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					53
02	1204	N	1136	-0-	-68	-0-	1136	2			N	-0-					53
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					53
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					53
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					53
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			N	-0-					53
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-					53
08	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					53
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					53
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					53
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					53
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	648	-0-	-933	-0-	648	2			N	-0-					55
02	1008	N	784	-0-	-224	-0-	784	2			N	-0-					55
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					55
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					55
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					55
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					55
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					55
08	1364	N	999	-0-	-365	-0-	999	2			N	-0-					55
09	1110	N	893	-0-	-217	-0-	893	2			N	-0-					55
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					55
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					55
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			N	-0-					16
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					16
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					16
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					16
05	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	2			N	-0-					16
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	2			N	-0-					16
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					16
08	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			N	-0-					16
09	1110	N	938	-0-	-172	-0-	938	2			N	-0-					16
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					16
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					16
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					28
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	360	2			N	-0-					28
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					28
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					28
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					28
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					30
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					30
03	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					30
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					30
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					30
06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					30
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					30
08	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					30
09	1140	N	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-					30
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					30
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					30
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					35
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	2			N	-0-					35
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					35
04	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					35
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					35
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					35
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					28
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					28
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					28
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					28
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					28
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	N	-0-					18
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	632	2	N	-0-					18
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	40	1	608	2	N	-0-					18
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	45	1	644	2	N	-0-					18
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	60	1	603	2	N	-0-					18
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	44	1	536	2	N	-0-					18
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	42	1	594	2	N	-0-					18
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	43	1	587	2	N	-0-					18
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-					18
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	53	1	541	2	N	-0-					18
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	38	1	512	2	N	-0-					18
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	44	1	593	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					18
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					18
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					18
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					18
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					18
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	25	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	50	1	41	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	108	1	39	2	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	112	1	34	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	108	1	55	2	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	112	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					90
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	2			N	-0-					90
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					90
04	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	2			N	-0-					90
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					90
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					90
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-					54
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					54
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					54
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					54
05	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					54
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			N	-0-					54
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					56
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					56
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					56
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					56
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					56
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			N	-0-					7
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					7
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					7
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					7
05	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					7
06	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			N	-0-					7
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					7
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					7
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					7
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					7
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					7
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	2055	2			N	-0-					53
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					53
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					53
04	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-					53
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					53
06	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	2045	2			N	-0-					53
07	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					53
08	2449	N	1864	-0-	-585	-0-	1864	2			N	-0-					53
09	2040	N	1606	-0-	-434	-0-	1606	2			N	-0-					53
10	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2			N	-0-					53
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					53
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	128	2	46	9	N	42					170
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	144	2	3	9	N	3	171	1			2
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	252	2	40	9	N	36					38
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					38
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					38
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-					38
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					38
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-					38
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					38
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					38
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					38
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4202	-0-	-1440	-0-	99 24	1 9	4079	2	N	22					182
02	4788	X	4418	-0-	-370	-0-	90 39	1 9	4289	2	N	35					217
03	4588	X	2418	-0-	-2170	-0-	99 25	1 9	2294	2	N	23					240
04	4440	X	26	-0-	-4414	-0-	26	1			N	-0-					240
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	197	1			43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	65	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2796	2	3	9	N	3					229
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2525	2	2	9	N	2					231
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2545	2	3	9	N	3					234
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2524	2	2	9	N	2					236
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2553	2	3	9	N	3					239
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	N	2					241
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2551	2	59	9	N	54	196	1			99
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2099	2	11	9	N	10					109
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	2	6	9	N	5					114
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	N	7					121
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	2	8	9	N	7					128
12	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	1676	2	3	9	N	3					131

TOTAL GAS PROD: 28,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	4307	2	3	9	N	3					83
02	4284	X	3769	-0-	-515	-0-	3758	2	11	9	N	10					93
03	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	4397	2	17	9	N	15					108
04	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	4307	2	6	9	N	5					113
05	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	4349	2	2	9	N	2					115
06	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	4113	2	3	9	N	3					118
07	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	4110	2	13	9	N	12					130
08	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3786	2	13	9	N	12					142
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4194	2	20	9	N	18					160
10	4278	X	2840	-0-	-1438	-0-	2827	2	13	9	N	12					172
11	4110	X	2950	-0-	-1160	-0-	2943	2	7	9	N	6					178
12	4340	X	2926	-0-	-1414	-0-	43	1	2881	2	N	2					180
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					73
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					73
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					73
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					73
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					73
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2673	2	1	9	N	1					74
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					74
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					74
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					74
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					74
11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					74
*12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 32,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	11497	-0-	-3507	-0-		744	1	10727	2	N	24					274
								26	9									
02	13552	X	11743	-0-	-1809	-0-		672	1	11037	2	N	31					305
								34	9									
03	15004	X	12752	-0-	-2252	-0-		744	1	11967	2	N	37					342
								41	9									
04	13410	X	11969	-0-	-1441	-0-		720	1	11187	2	N	56	191	1			207
								62	9									
05	13268	X	12422	-0-	-846	-0-		744	1	11634	2	N	40					247
								44	9									
06	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-		720	1	10921	2	N	88	190	1			145
								97	9									
07	11687	X	11621	-0-	-66	-0-		744	1	10852	2	N	23					168
								25	9									
08	11687	X	10512	-0-	-1175	-0-		744	1	9702	2	N	60					228
								66	9									
09	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-		720	1	11404	2	N	29					257
								32	9									
10	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-		744	1	11165	2	N	66	190	1			133
								73	9									
11	11310	X	11038	-0-	-272	-0-		720	1	10281	2	N	34					167
								37	9									
12	12555	X	10729	-0-	-1826	-0-		744	1	9967	2	N	16					183
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 140,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3633	-0-	-2474	-0-		99	1	3499	2	N	32					162
								35	9									
02	5516	X	3362	-0-	-2154	-0-		114	1	3219	2	N	26					188
								29	9									
03	5921	X	3803	-0-	-2118	-0-		248	1	3538	2	N	15					203
								17	9									
04	5730	X	3586	-0-	-2144	-0-		115	1	3447	2	N	22					225
								24	9									
05	5425	X	3574	-0-	-1851	-0-		99	1	3461	2	N	13					238
								14	9									
06	3510	X	3430	-0-	-80	-0-		96	1	3312	2	N	20					258
								22	9									
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-		99	1	3422	2	N	22	198	1			82
								24	9									
08	3627	X	3534	-0-	-93	-0-		99	1	3417	2	N	16					98
								18	9									
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-		96	1	4064	2	N	25					123
								28	9									
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-		99	1	4565	2	N	19					142
								21	9									
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-		96	1	4029	2	N	25					167
								28	9									
12	4340	X	4134	-0-	-206	-0-		238	1	3802	2	N	85	194	1			58
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 45,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6508	-0-	-1149	-0-	744	1	5735	2	N	26					173
							29	9									
02	6916	X	5064	-0-	-1852	-0-	672	1	4375	2	N	15					188
							17	9									
03	7657	X	5595	-0-	-2062	-0-	744	1	4827	2	N	22					210
							24	9									
04	7380	X	6237	-0-	-1143	-0-	720	1	5484	2	N	30					240
							33	9									
05	7006	X	6824	-0-	-182	-0-	744	1	6052	2	N	25	188	1			77
							28	9									
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	720	1	6365	2	N	20					97
							22	9									
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	744	1	6495	2	N	18					115
							20	9									
08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	744	1	6222	2	N	43					158
							47	9									
09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	720	1	6164	2	N	79					237
							87	9									
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	744	1	6380	2	N	55	190	1			102
							61	9									
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	720	1	5839	2	N	25					127
							28	9									
12	7254	X	6846	-0-	-408	-0-	744	1	6079	2	N	21					148
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 79,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5097	-0-	-1072	-0-	5097	2			N	-0-					133
02	5572	X	4075	-0-	-1497	-0-	4058	2	17	9	N	15					148
03	6169	X	5253	-0-	-916	-0-	5238	2	15	9	N	14					162
04	5550	X	5075	-0-	-475	-0-	5075	2			N	-0-					162
05	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5097	2	1	9	N	1					163
06	5010	X	4901	-0-	-109	-0-	4877	2	24	9	N	22					185
07	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	4855	2	2	9	N	2					187
08	5177	X	4042	-0-	-1135	-0-	4033	2	9	9	N	8					195
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5074	2	31	9	N	28					223
10	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	4870	2	6	9	N	5					228
11	4890	X	4006	-0-	-884	-0-	4003	2	3	9	N	3	198	1			33
12	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	4556	2	4	9	N	4					37

TOTAL GAS PROD: 56,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8935	-0-	-272	-0-	8935	2			N	-0-					67
02	8316	X	7201	-0-	-1115	-0-	7201	2			N	-0-					67
03	9207	X	8392	-0-	-815	-0-	8392	2			N	-0-					67
04	8640	X	7325	-0-	-1315	-0-	7325	2			N	-0-					67
05	8928	X	7711	-0-	-1217	-0-	7711	2			N	-0-					67
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					67
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					67
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					67
09	5220	X	4278	-0-	-942	-0-	4278	2			N	-0-					67
10	5394	X	4444	-0-	-950	-0-	4444	2			N	-0-					67
11	5220	X	3752	-0-	-1468	-0-	3752	2			N	-0-					67
12	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	7143	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 80,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4978	-0-	-1408	-0-		4872	2	106	9	N	96	201	1			112
02	5544	X	4397	-0-	-1147	-0-		4353	2	44	9	N	40					152
03	6138	X	5092	-0-	-1046	-0-		4978	2	114	9	N	104	198	1			58
04	5490	X	4818	-0-	-672	-0-		4737	2	81	9	N	74					132
05	4991	X	4937	-0-	-54	-0-		4897	2	40	9	N	36					168
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-		4690	2	74	9	N	67					235
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-		4830	2	55	9	N	50	195	1			90
08	4867	X	4605	-0-	-262	-0-		4526	2	79	9	N	72					162
09	4710	X	4493	-0-	-217	-0-		4443	2	50	9	N	45					207
10	4867	X	4281	-0-	-586	-0-		4275	2	6	9	N	5					212
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-		4664	2	81	9	N	74	196	1			90
12	4898	X	4760	-0-	-138	-0-		4707	2	53	9	N	48					138

TOTAL GAS PROD: 56,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10736	-0-	-1974	-0-		99	1	10607	2	N	27					112
								30	9									
02	11228	X	10069	-0-	-1159	-0-		106	1	9935	2	N	25					137
								28	9									
03	11749	X	11541	-0-	-208	-0-		122	1	11386	2	N	30					167
								33	9									
04	11370	X	10811	-0-	-559	-0-		96	1	10682	2	N	30					197
								33	9									
05	11160	X	10430	-0-	-730	-0-		99	1	10308	2	N	21					218
								23	9									
06	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-		96	1	9955	2	N	17					235
								19	9									
07	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-		99	1	10289	2	N	36	197	1			74
								40	9									
08	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-		99	1	9724	2	N	16					90
								18	9									
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-		96	1	8984	2	N	15					105
								17	9									
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-		99	1	9606	2	N	19					124
								21	9									
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-		99	1	8814	2	N	23					147
								25	9									
12	10416	X	9992	-0-	-424	-0-		198	1	9779	2	N	14					161
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 121,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	322	1	1650	2	N	291	196	1			237
							320	9									
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	279	1	1503	2	N	215	195	1			257
							237	9									
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	2	N	257	197	1			317
							283	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1675	2	N	257	194	1			380
							283	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	99	1	1511	2	N	264	396	1			248
							290	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	96	1	1453	2	N	236	194	1			290
							260	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	99	1	1325	2	N	219	194	1			315
							241	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	238	381	1			172
							262	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	96	1	1386	2	N	217	194	1			195
							239	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	N	230	192	1			233
							253	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	2	N	196	196	1			233
							216	9									
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	248	1	1337	2	N	173	196	1			210
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 22,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,793

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY -C- WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	2	N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	113	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	130	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	130	1	1296	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	122	1	1161	2	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	917	-0-	-509	-0-	117	1	800	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	55	-0-	-1175	-0-	30	1	25	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	502	-0-	-769	-0-	55	1	447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	924	N	503	-0-	-421	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	775	-0-	-395	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1138	-0-	-1249	-0-	32	1	1106	2	N	-0-					155
02	1792	N	938	-0-	-854	-0-	37	1	901	2	N	-0-					155
03	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	39	1	1985	2	N	-0-					155
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	45	1	2662	2	N	10					165
							11	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	45	1	2119	2	N	-0-					165
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	45	1	2084	2	N	-0-					165
07	2635	N	1627	-0-	-1008	-0-	45	1	1582	2	N	-0-					165
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	35	1	2311	2	N	52					217
							57	9									
09	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	45	1	1998	2	N	3					220
							3	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	45	1	2077	2	N	58	179	1			99
							64	9									
11	2340	N	1626	-0-	-714	-0-	39	1	1520	2	N	61					160
							67	9									
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	45	1	2505	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 23,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1254	2	18	9	N	16					155
02	1596	N	1067	-0-	-529	-0-	1050	2	17	9	N	15					170
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1842	2	65	9	N	59					229
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	918	2	17	9	N	15	184	1			60
05	1178	N	796	-0-	-382	-0-	796	2			N	-0-					60
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					60
07	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					60
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	2	3	9	N	3					63
09	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	1597	2			N	-0-					63
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1607	2	34	9	N	31					94
11	1920	N	986	-0-	-934	-0-	968	2	18	9	N	16					110
12	1643	N	999	-0-	-644	-0-	999	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 15,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	36	1	830	2	N	-0-			-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	2	N	-0-			-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	35	1	787	2	N	-0-			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	N	-0-			-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	45	1	851	2	N	-0-			-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	N	-0-			-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	45	1	833	2	N	-0-			-0-
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	45	1	801	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	805	-0-	-245	-0-	45	1	760	2	N	-0-			-0-
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	45	1	677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
06	2370	N	1849	-0-	-521	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
07	2511	N	1594	-0-	-917	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	784	-0-	-1293	-0-	784	2			N	-0-			-0-
09	1860	N	579	-0-	-1281	-0-	579	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	786	-0-	-795	-0-	786	2			N	-0-			-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-			-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1225	-0-	-2557	-0-	41	1	1184	2	N	-0-			51
02	3248	X	1101	-0-	-2147	-0-	40	1	1061	2	N	-0-			51
03	3596	X	2127	-0-	-1469	-0-	35	1	2092	2	N	-0-			51
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	45	1	2850	2	N	-0-			51
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	45	1	2375	2	N	-0-			51
06	2070	X	1964	-0-	-106	-0-	45	1	1919	2	N	-0-			51
07	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	45	1	2854	2	N	-0-			51
08	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	45	1	2789	2	N	-0-			51
09	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	45	1	2560	2	N	19			70
							21	9							
10	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	45	1	2345	2	N	-0-			70
11	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	45	1	2299	2	N	-0-			70
12	2728	N	2246	-0-	-482	-0-	45	1	2201	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 27,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	109 1 47 9		1404	2	N	-0-					219
02	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	100 1 79 9		1283	2	N	-0-					219
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79 1 47 9		1556	2	N	43	179	1			83
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86 1 19 9		1500	2	N	17					100
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	117 1 32 9		1754	2	N	29					129
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	117 1 1 9		1521	2	N	1					130
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	117 1 2 9		1520	2	N	2					132
08	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	102 1 8 9		1341	2	N	7					139
09	1650	N	1254	-0-	-396	-0-	117 1 28 9		1109	2	N	25					164
10	1643	N	722	-0-	-921	-0-	98 1		624	2	N	-0-					164
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	109 1 28 9		1584	2	N	25					189
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	117 1 12 9		1307	2	N	11					200

TOTAL GAS PROD: 17,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	458	-0-	-968	-0-	26	1	432	2	N	-0-					177
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					177
03	837	N	91	-0-	-746	-0-	45	1	46	2	N	-0-					177
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	90	1	1225	2	N	207					384
							228	9									
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	117	1	982	2	N	87	183	1			288
							96	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	644	2	N	-0-					288
07	1581	N	691	-0-	-890	-0-	87	1	523	2	N	74	183	1			179
							81	9									
08	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	75	1	741	2	N	190					369
							209	9									
09	720	N	141	-0-	-579	-0-	12	1	125	2	N	4	181	1			192
							4	9									
10	682	N	536	-0-	-146	-0-	19	1	400	2	N	106	185	1			113
							117	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	800	2	N	114					227
							125	9									
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	45	1	30	9	N	27	181	1			73

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	264	-0-	-3983	-0-	17	1	247	2	N	-0-					130
02	3836	X	78	-0-	-3758	-0-	19	1	59	2	N	-0-					130
03	2542	X	846	-0-	-1696	-0-	29	1	817	2	N	-0-					130
04	2460	X	39	-0-	-2421	-0-	9	1	30	2	N	-0-					130
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					130
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					130
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	45	1	1895	2	N	19					149
							21	9									
08	3100	N	8049	-0-	4949	4949	45	1	7995	2	N	8					157
							9	9									
09	3000	N	6498	-0-	3498	8447	45	1	6428	2	N	23					180
							25	9									
10	3100	N	1758	-0-	-1342	7105	45	1	1713	2	N	-0-					180
11	11193	X	4088	-0-	-7105	-0-	45	1	4043	2	N	-0-					180
*12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	45	1	5600	2	N	17					197
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3065	-0-	-655	-0-	61	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2771	-0-	-589	-0-	61	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2425	-0-	-1140	-0-	55	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1686	-0-	-1764	-0-	57	1	1629	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1324	-0-	-2241	-0-	68	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1827	-0-	-1143	-0-	57	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	64	1	3222	2	N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	61	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	68	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1841	-0-	-1445	-0-	57	1	1784	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	1925	-0-	-1255	-0-	68	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	68	1	2314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	174	1	2082	2	N	-0-					25
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	174	1	2493	2	N	-0-					25
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	174	1	2581	2	N	-0-					25
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	174	1	2213	2	N	-0-					25
05	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	174	1	1983	2	N	-0-					25
06	2430	N	2190	-0-	-240	-0-	174	1	2016	2	N	-0-					25
07	2480	N	1926	-0-	-554	-0-	174	1	1752	2	N	-0-					25
08	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	174	1	1737	2	N	13					38
							14	9									
09	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	174	1	1723	2	N	15					53
							17	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	174	1	1856	2	N	-0-					53
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	174	1	1758	2	N	-0-					53
12	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	174	1	1552	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 25,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	131 56	1 9	3591	2	N	51	184	1			166
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	140 116	1 9	8410	2	N	105					271
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	140 198	1 9	8254	2	N	180					451
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	140 119	1 9	8490	2	N	108	321	1			238
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	140 106	1 9	8379	2	N	96	193	1			141
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	103 136	1 9	5696	2	N	124	189	1			76
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	140	1	5557	2	N	-0-					76
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	140 114	1 9	3924	2	N	104					180
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	140 65	1 9	3228	2	N	59					239
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	140	1	3202	2	N	-0-					239
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	140 40	1 9	2902	2	N	36	181	1			94
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	126 58	1 9	2810	2	N	53					147

TOTAL GAS PROD: 67,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3130	-0-	-2419	-0-	104 162	1 9	2864	2	N	147					267
02	5012	X	3382	-0-	-1630	-0-	137 30	1 9	3215	2	N	27	188	1			106
03	5549	X	3931	-0-	-1618	-0-	111 264	1 9	3556	2	N	240	187	1			159
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					159
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					159
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					159
07	3937	X	2410	-0-	-1527	-0-	150 89	1 9	2171	2	N	81					240
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	202 58	1 9	4710	2	N	53	179	1			114
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	202 191	1 9	4700	2	N	174	185	1			103
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	202 209	1 9	4946	2	N	190	176	1			117
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	202 134	1 9	4924	2	N	122					239
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	202 184	1 9	5048	2	N	167					406

TOTAL GAS PROD: 38,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	104	1	6032	2	N	62					350
							68	9									
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	137	1	6151	2	N	13	186	1			177
							14	9									
03	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	202	1	10303	2	N	95					272
							105	9									
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	202	1	8624	2	N	146	184	1			234
							161	9									
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	202	1	8256	2	N	100	180	1			154
							110	9									
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	202	1	7578	2	N	10					164
							11	9									
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	189	1	6784	2	N	112					276
							123	9									
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	202	1	6485	2	N	103	184	1			195
							113	9									
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	202	1	6488	2	N	-0-					195
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	202	1	6924	2	N	95	180	1			110
							105	9									
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	202	1	6781	2	N	30					140
							33	9									
*12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	202	1	6991	2	N	80					220
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 90,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	131	1	3770	2	N	93					157
							102	9									
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	145	1	4336	2	N	60					217
							66	9									
03	3813	X	2940	-0-	-873	-0-	94	1	2796	2	N	45	182	1			80
							50	9									
04	3870	X	1206	-0-	-2664	-0-	19	1	1187	2	N	-0-					80
05	5022	X	696	-0-	-4326	-0-	89	1	607	2	N	-0-					80
06	4860	X	1024	-0-	-3836	-0-	77	1	947	2	N	-0-					80
07	5022	X	620	-0-	-4402	-0-	70	1	498	2	N	47					127
							52	9									
08	2945	X	193	-0-	-2752	-0-	19	1	166	2	N	7					134
							8	9									
09	1200	X	142	-0-	-1058	-0-	58	1	78	2	N	5					139
							6	9									
10	1054	X	457	-0-	-597	-0-	61	1	378	2	N	16					155
							18	9									
11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	145	1	1476	2	N	120	178	1			97
							132	9									
*12	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	145	1	1807	2	N	23					120
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3102	-0-	3102	4625	72	1	2524	2	N	460	549	1	262
							506	9							
02	T. A.		3079	-0-	3079	7704	93	1	2472	2	N	467	366	1	363
							514	9							
03	10018	X	2314	-0-	-7704	-0-	60	1	1656	2	N	544	730	1	177
							598	9							
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	84	1	2941	2	N	554	515	1	216
							609	9							
05	3410	X	1355	-0-	-2055	-0-	48	1	1046	2	N	237	181	1	272
							261	9							
06	3300	X	2536	-0-	-764	-0-	43	1	1926	2	N	515	543	1	244
							567	9							
07	3751	X	2903	-0-	-848	-0-	93	1	2313	2	N	452	521	1	175
							497	9							
08	3751	X	2720	-0-	-1031	-0-	93	1	2156	2	N	428	365	1	238
							471	9							
09	3630	X	2376	-0-	-1254	-0-	93	1	1862	2	N	383	364	1	257
							421	9							
10	2914	X	2545	-0-	-369	-0-	93	1	2013	2	N	399	370	1	286
							439	9							
11	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	93	1	1903	2	N	400	370	1	316
							440	9							
12	2077	X	1984	-0-	-93	-0-	75	1	1565	2	N	313	360	1	269
							344	9							

TOTAL GAS PROD: 30,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,152

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	12655	-0-	-2349	-0-	112	1	12209	2	N	304	189	1	394
							334	9							
02	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	145	1	12827	2	N	216	371	1	239
							238	9							
03	14167	X	13211	-0-	-956	-0-	145	1	12791	2	N	250	180	1	309
							275	9							
04	13710	X	13340	-0-	-370	-0-	145	1	12830	2	N	332	367	1	274
							365	9							
05	14632	X	14200	-0-	-432	-0-	145	1	13756	2	N	272	177	1	369
							299	9							
06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	145	1	13313	2	N	480	523	1	326
							528	9							
07	14415	X	12392	-0-	-2023	-0-	145	1	12157	2	N	82	182	1	226
							90	9							
08	14198	X	11325	-0-	-2873	-0-	145	1	11069	2	N	101	187	1	140
							111	9							
09	13950	X	9658	-0-	-4292	-0-	145	1	9219	2	N	267	184	1	223
							294	9							
10	14415	X	11318	-0-	-3097	-0-	145	1	11038	2	N	123	179	1	167
							135	9							
11	13950	X	10444	-0-	-3506	-0-	145	1	10015	2	N	258	186	1	239
							284	9							
12	10695	X	9300	-0-	-1395	-0-	145	1	9020	2	N	123	170	1	192
							135	9							

TOTAL GAS PROD: 145,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	433	2	140	9	N	127	188	1			162
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	441	2	109	9	N	99					261
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	449	2	61	9	N	55					316
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	474	2	130	9	N	118	187	1			247
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	476	2	112	9	N	102					349
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	441	2	70	9	N	64	181	1			232
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	443	2	79	9	N	72					304
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	376	2	2	9	N	2					306
09	510	N	277	-0-	-233	-0-	277	2			N	-0-					306
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	458	2	160	9	N	145	354	1			97
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	403	2	118	9	N	107					204
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	390	2	97	9	N	88	180	1			112

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20845	-0-	20845	122044	16754	2	4091	9	N	3719	3703	1			422
02	0	W	18319	-0-	18319	140363	15200	2	3119	9	N	2835	2183	1			1074
03	0	W	19506	-0-	19506	159869	16785	2	2721	9	N	2474	3002	1			546
04	0	W	16565	-0-	16565	176434	13850	2	2715	9	N	2468	2183	1			831
05	191590	X	15156	-0-	-176434	-0-	12890	2	2266	9	N	2060	2018	1			873
06	20160	X	12796	-0-	-7364	-0-	10856	2	1940	9	N	1764	2176	1			461
07	20274	X	11405	-0-	-8869	-0-	9525	2	1880	9	N	1709	1801	1			369
08	19499	X	8856	-0-	-10643	-0-	7378	2	1478	9	N	1344	1273	1			440
09	16560	X	8349	-0-	-8211	-0-	6794	2	1555	9	N	1414	1461	1			393
10	15159	X	7772	-0-	-7387	-0-	6338	2	1434	9	N	1304	1445	1			252
11	12810	X	6325	-0-	-6485	-0-	5124	2	1201	9	N	1092	1072	1			272
12	7750	X	7375	-0-	-375	-0-	5845	2	1530	9	N	1391	1286	1			377

TOTAL GAS PROD: 153,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,574

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	165	1	1449	3	N	166	180	1			412
							183	9									
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-	184	1			228
03	1860	N	640	-0-	-1220	-0-	16	1	147	3	N	434	336	1			326
							477	9									
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	110	1	1311	3	N	676	546	1			456
							744	9									
05	3100	N	6693	-0-	3593	3593	278	1	4447	3	N	1789	1627	1			618
							1968	9									
06	3000	N	3953	-0-	953	4546	185	1	2334	3	N	1304	1727	1			195
							1434	9									
07	3100	N	5250	-0-	2150	6696	286	1	3591	3	N	1248	1151	1			292
							1373	9									
08	12097	X	5401	-0-	-6696	-0-	285	1	3843	3	N	1157	1157	1			292
							1273	9									
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	239	1	3405	3	N	1025	1153	1			164
							1128	9									
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	197	1	2960	3	N	946	777	1			333
							1041	9									
*11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	148	1	3147	3	N	836	974	1			195
							920	9									
*12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	111	1	2960	3	N	924	786	1	59	7	274
							1016	9									

TOTAL GAS PROD: 43,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,505

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					158
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					158
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					168
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N	9					177
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	111	2	1	9	N	1					178
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					178
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					178
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					178
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	638	2	59	9	N	54	195	1			179
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	494	2	85	9	N	77					256
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	630	2	50	9	N	45	194	1			107
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	589	2	80	9	N	73					180
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	487	2	105	9	N	95					275
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	557	2	57	9	N	52					327
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	624	2	48	9	N	44	186	1			185
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	612	2	61	9	N	55					240
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	559	2	74	9	N	67	190	1			117
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	662	2	94	9	N	85					202
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	757	2	105	9	N	95					297
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	751	2	75	9	N	68					365

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2261	2	17	9	N	15					114
02	2240	N	2025	-0-	-215	-0-	2008	2	17	9	N	15					129
03	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2280	2	18	9	N	16					145
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2227	2	22	9	N	20					165
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2266	2	26	9	N	24					189
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2174	2	24	9	N	22					211
07	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	2139	2			N	-0-					211
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					211
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2108	2	22	9	N	20					231
10	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2069	2	18	9	N	16	180	1			67
11	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	2103	2	20	9	N	18					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 24,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	17252	-0-	-6184	-0-	16424	2	828	9	N	753	982	1			318
02	21168	X	15116	-0-	-6052	-0-	14400	2	716	9	N	651	379	1			590
03	23436	X	15615	-0-	-7821	-0-	14863	2	752	9	N	684	395	1			879
04	22680	X	13726	-0-	-8954	-0-	13069	2	657	9	N	597	984	1			492
05	23436	X	14571	-0-	-8865	-0-	13942	2	629	9	N	572	396	1			668
06	22680	X	12681	-0-	-9999	-0-	12245	2	436	9	N	396	587	1			477
07	16740	X	12273	-0-	-4467	-0-	11786	2	487	9	N	443	393	1			527
08	15624	X	12587	-0-	-3037	-0-	12091	2	496	9	N	451	783	1			195
09	14100	X	11697	-0-	-2403	-0-	11185	2	512	9	N	465	197	1			463
10	14570	X	11184	-0-	-3386	-0-	10848	2	336	9	N	305	198	1			570
11	12690	X	10364	-0-	-2326	-0-	10056	2	308	9	N	280					850
12	DLQ G-10		10559	-0-	10559	10559	10183	2	376	9	N	342	397	1			795

TOTAL GAS PROD: 157,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,939

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	25137	-0-	-12807	-0-	24312	2	825	9	N	750	1165	1			347
02	34272	X	21392	-0-	-12880	-0-	20615	2	777	9	N	706	400	1			653
03	37944	X	21518	-0-	-16426	-0-	20761	2	757	9	N	688	969	1			372
04	36720	X	20763	-0-	-15957	-0-	19927	2	836	9	N	760	595	1			537
05	37944	X	20717	-0-	-17227	-0-	19886	2	831	9	N	755	592	1			700
06	36720	X	19194	-0-	-17526	-0-	18676	2	518	9	N	471	756	1			415
07	21324	X	19530	-0-	-1794	-0-	18911	2	619	9	N	563	390	1			588
08	20770	X	18801	-0-	-1969	-0-	18277	2	524	9	N	476	584	1			480
09	20100	X	17283	-0-	-2817	-0-	16857	2	426	9	N	387	580	1			287
10	20708	X	17462	-0-	-3246	-0-	17033	2	429	9	N	390	199	1			478
11	19200	X	17180	-0-	-2020	-0-	16755	2	425	9	N	386	196	1			668
12	DLQ G-10		18942	-0-	18942	18942	18325	2	617	9	N	561	397	1			832

TOTAL GAS PROD: 237,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,893

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25662	-0-	25662	428251	23508	2	2154	9	N	1958	2165	1			503
02	0	W	21926	-0-	21926	450177	20060	2	1866	9	N	1696	1581	1			618
03	0	W	21095	-0-	21095	471272	19348	2	1747	9	N	1588	1171	1			1035
04	0	W	21508	-0-	21508	492780	19539	2	1969	9	N	1790	2172	1			653
05	0	W	21259	-0-	21259	514039	19372	2	1887	9	N	1715	1763	1			605
06	532034	X	17995	-0-	-514039	-0-	16306	2	1689	9	N	1535	1562	1			578
07	0	W	18932	-0-	18932	18932	17426	2	1506	9	N	1369	1555	1			392
08	0	W	18082	-0-	18082	37014	16601	2	1481	9	N	1346	1378	1			360
09	0	W	17572	-0-	17572	54586	16172	2	1400	9	N	1273	1180	1			453
10	71782	X	17196	-0-	-54586	-0-	15905	2	1291	9	N	1174	1174	1			453
11	18330	X	16127	-0-	-2203	-0-	14943	2	1184	9	N	1076	792	1			737
*12	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	14612	2	1090	9	N	991	985	1			743

TOTAL GAS PROD: 233,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,511

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6308	-0-	-1721	-0-	6308	3			N	-0-					105
02	7252	X	5685	-0-	-1567	-0-	5666	3	19	9	N	17					122
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7147	3	19	9	N	17					139
04	6750	X	6151	-0-	-599	-0-	6112	3	39	9	N	35					174
05	6665	X	6544	-0-	-121	-0-	6527	3	17	9	N	15					189
06	6810	X	5743	-0-	-1067	-0-	5734	3	9	9	N	8					197
07	7037	X	6139	-0-	-898	-0-	6125	3	14	9	N	13					210
08	7037	X	5801	-0-	-1236	-0-	5792	3	9	9	N	8	196	1			22
09	6330	X	4658	-0-	-1672	-0-	4638	3	20	9	N	18					40
10	6541	X	5699	-0-	-842	-0-	5686	3	13	9	N	12					52
11	5940	X	4646	-0-	-1294	-0-	4634	3	12	9	N	11					63
12	DLQ	G-10	4569	-0-	4569	4569	4543	3	26	9	N	24					87

TOTAL GAS PROD: 69,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8505	-0-	-2376	-0-	8422	3	83	9	N	75	200	1			160
02	9492	X	8358	-0-	-1134	-0-	8289	3	69	9	N	63					223
03	10323	X	8827	-0-	-1496	-0-	8741	3	86	9	N	78	199	1			102
04	9990	X	8700	-0-	-1290	-0-	8627	3	73	9	N	66					168
05	9424	X	8912	-0-	-512	-0-	8840	3	72	9	N	65					233
06	8520	X	7953	-0-	-567	-0-	7908	3	45	9	N	41	186	1			88
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9099	3	70	9	N	64					152
08	8804	X	8578	-0-	-226	-0-	8572	3	6	9	N	5					157
09	8520	X	8125	-0-	-395	-0-	8078	3	47	9	N	43					200
10	8804	X	8247	-0-	-557	-0-	8188	3	59	9	N	54	189	1			65
11	8520	X	7986	-0-	-534	-0-	7933	3	53	9	N	48					113
12	DLQ	G-10	7980	-0-	7980	7980	7912	3	68	9	N	62					175

TOTAL GAS PROD: 101,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1015	3	147	9	N	134	202	1			270
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1056	3	255	9	N	232	194	1			308
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1147	3	262	9	N	238	384	1			162
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1200	3	210	9	N	191	196	1			157
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1174	3	211	9	N	192	196	1			153
06	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1094	3	200	9	N	182	192	1			143
07	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1153	3	178	9	N	162	195	1			110
08	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1055	3	121	9	N	110					220
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1039	3	167	9	N	152	195	1			177
10	1333	N	121	-0-	-1212	-0-	103	3	18	9	N	16					193
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	913	3	215	9	N	195	193	1			195
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1093	3	223	9	N	203	198	1			200

TOTAL GAS PROD: 14,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,007

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WEIDNER, GARTH L. 905035
WEIDNER, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 145214 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7584 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			77
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SCHULTZ BROTHERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 022395 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7506 - 7540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	333	-0-	-473	-0-	333	2			N	-0-					55
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					55
03	930	N	111	-0-	-819	-0-	111	2			N	-0-					55
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	N	8					63
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	435	2	2	9	N	2					65
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					65
07	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					65
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					65
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					2
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					73
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					73
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					73
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					73
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					73
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					73
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	2	74	9	N	67	67	1			73
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					73
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					73
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					73
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					73
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					19
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					19
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					19
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	342	2	12	9	N	11					30
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3					33
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					33
07	372	N	68	-0-	-304	-0-	64	2	4	9	N	4	33	1			4
08	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					4
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					4
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					4
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					4
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	81	1	6350	2	N	14					145
							15	9									
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	73	1	5553	2	N	56					201
							62	9									
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	81	1	6553	2	N	62	176	1			87
							68	9									
04	6090	X	5253	-0-	-837	-0-	78	1	5129	2	N	42					129
							46	9									
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	81	1	6412	2	N	27					156
							30	9									
06	5970	X	5738	-0-	-232	-0-	78	1	5631	2	N	26					182
							29	9									
07	6169	X	5746	-0-	-423	-0-	81	1	5639	2	N	24					206
							26	9									
08	6169	X	5736	-0-	-433	-0-	81	1	5640	2	N	14	152	1			68
							15	9									
09	5970	X	5937	-0-	-33	-0-	78	1	5842	2	N	15					83
							17	9									
10	6169	X	5453	-0-	-716	-0-	81	1	5340	2	N	29					112
							32	9									
11	5730	X	5328	-0-	-402	-0-	78	1	5241	2	N	8					120
							9	9									
*12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	81	1	6212	2	N	12					132
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 70,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					72
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					72
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					72
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					72
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					72
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					72
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					72
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					72
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					72
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					72
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					72
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	883	-0-	-233	-0-	873	2	10	9	N	9					35
02	952	N	698	-0-	-254	-0-	697	2	1	9	N	1					36
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					36
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					36
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	N	7					43
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2					45
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					45
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					45
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1					46
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5	36	1			15
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-					15
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2397	-0-	-920	-0-	46	1	2337	2	N	13					130
							14	9									
02	2996	X	2297	-0-	-699	-0-	41	1	2230	2	N	24					154
							26	9									
03	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	46	1	2922	2	N	31					185
							34	9									
04	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	41	1	2555	2	N	23					208
							25	9									
05	2914	X	2857	-0-	-57	-0-	46	1	2770	2	N	37					245
							41	9									
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	34	1	3032	2	N	34	187	1			92
							37	9									
07	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	3	1	2609	2	N	21	90	1			23
							23	9									
08	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	15	1	2419	2	N	-0-					23
09	2760	X	2739	-0-	-21	-0-	2702	2	37	9	N	34					57
10	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2918	2	55	9	N	50					107
11	3090	X	2180	-0-	-910	-0-	2122	2	58	9	N	53					160
12	2821	X	2026	-0-	-795	-0-	3	1	1978	2	N	41					201
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 31,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	728	-0-	-2372	4316	31	1	697	2	N	-0-					91
02	2800	N	1771	-0-	-1029	3287	28	1	1743	2	N	-0-					91
03	3100	N	1452	-0-	-1648	1639	31	1	1381	2	N	36					127
							40	9									
04	2794	N	1155	-0-	-1639	-0-	30	1	1122	2	N	3					130
							3	9									
05	1953	N	1193	-0-	-760	-0-	31	1	1147	2	N	14					144
							15	9									
06	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	30	1	1165	2	N	27	77	1			94
							30	9									
07	1209	N	978	-0-	-231	-0-	2	1	973	2	N	3	78	1			19
							3	9									
08	1178	N	883	-0-	-295	-0-	10	1	873	2	N	-0-					19
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					19
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	13	1	901	2	N	2					21
							2	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	4					25
							4	9									
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	31	1	864	2	N	5					30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2229	-0-	-331	-0-	54	1	2151	2	N	22					115
							24	9									
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	2	N	25					140
							28	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	54	1	2298	2	N	8					148
							9	9									
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	24	1	2259	2	N	15					163
							17	9									
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	54	1	2271	2	N	20					183
							22	9									
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	40	1	2040	2	N	13					196
							14	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	54	1	2446	2	N	44	222	1			18
							48	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	35	1	2294	2	N	11					29
							12	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	2	20	9	N	18					47
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2201	2	N	24					71
							26	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	52	1	1742	2	N	14					85
							15	9									
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	54	1	1857	2	N	21					106
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					96
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	38	2			N	-0-					96
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					96
04	360	N	32	-0-	-328	-0-	32	1			N	-0-					96
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					96
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					96
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	1	3	9	N	3	28	1			71
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					71
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					71
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					71
*11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					71
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	34	1	10	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	656	-0-	-956	-0-	60	1	596	2	N	-0-					53
02	1456	X	433	-0-	-1023	-0-	48	1	385	2	N	-0-					53
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	2	N	-0-					53
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-					53
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	N	-0-					53
06	1140	N	76	-0-	-1064	-0-	58	1	18	2	N	-0-					53
07	1023	N	53	-0-	-970	-0-	40	1	13	2	N	-0-					53
08	496	N	53	-0-	-443	-0-	41	1	12	2	N	-0-					53
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					53
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					53
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					19
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	N	28					112
							31	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	N	23					135
							25	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	10	1	636	2	N	24					159
							26	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	593	2	N	26					185
							29	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	10	1	555	2	N	-0-					185
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	9	1	569	2	N	-0-					185
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	9	1	540	2	N	-0-					185
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	8	1	490	2	N	-0-					185
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-					185
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	N	-0-					185
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	475	2	N	-0-					42
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		13	1	1098	2	N	40					216
								44	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		12	1	1010	2	N	45	192	1			69
								50	9									
03	1271	N	1125	-0-	-146	-0-		13	1	1069	2	N	39					108
								43	9									
04	1110	N	524	-0-	-586	-0-		494	2	30	9	N	27					135
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-		3	1	1090	2	N	58					193
								64	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-		1	1	1101	2	N	42					235
								46	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-		1	1	646	2	N	-0-	187	1			48
08	1147	N	85	-0-	-1062	-0-		1	1	83	2	N	1					49
								1	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-		918	2	50	9	N	45					94
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		1046	2	66	9	N	60					154
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-		8	1	667	2	N	15					169
								17	9									
12	992	N	815	-0-	-177	-0-		13	1	773	2	N	26					195
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2521	-0-	-579	8565		2	1	2473	2	N	42	191	1			132
								46	9									
02	2800	N	2641	-0-	-159	8406		2	1	2584	2	N	50					182
								55	9									
03	3100	N	2819	-0-	-281	8125		2	1	2767	2	N	45					227
								50	9									
04	3000	N	2834	-0-	-166	7959		2	1	2792	2	N	36					263
								40	9									
05	3100	N	2774	-0-	-326	7633		2	1	2717	2	N	50	189	1			124
								55	9									
06	3000	N	2591	-0-	-409	7224		2	1	2582	2	N	6					130
								7	9									
07	3100	N	1676	-0-	-1424	5800		2	1	1659	2	N	14					144
								15	9									
08	3100	N	45	-0-	-3055	2745		45	1			N	-0-	112	1			32
09	2747	N	2	-0-	-2745	-0-		2	1			N	-0-					32
10	1178	N	160	-0-	-1018	-0-		2	1	158	2	N	-0-					32
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-		2	1	154	2	N	-0-					29
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 18,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	787	-0-	-174	-0-	15	1	761	2	N	10					115
							11	9									
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	13	1	658	2	N	7					122
							8	9									
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	15	1	733	2	N	6					128
							7	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	14	1	799	2	N	4					132
							4	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	15	1	751	2	N	8					140
							9	9									
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	14	1	627	2	N	-0-					140
07	837	N	633	-0-	-204	-0-	14	1	607	2	N	11	58	1			93
							12	9									
08	775	N	546	-0-	-229	-0-	14	1	531	2	N	1	65	1			29
							1	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	509	2	N	-0-					29
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	-0-					29
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	N	3					32
							3	9									
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	2	N	-0-					59
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	14	1	178	2	N	7					66
							8	9									
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	16	1	145	2	N	-0-					66
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	644	2	N	-0-					66
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	612	2	N	6					72
							7	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	N	5					77
							6	9									
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	16	1	584	2	N	5					82
							6	9									
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	16	1	502	2	N	18	66	1			34
							20	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	1					35
							1	9									
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	16	1	482	2	N	-0-					35
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-					35
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	31	1	2113	2	N	1					62
							1	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	28	1	1732	2	N	9					71
							10	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	25					96
							28	9									
04	2070	N	1625	-0-	-445	-0-	30	1	1589	2	N	5					101
							6	9									
05	1953	N	1395	-0-	-558	-0-	31	1	1362	2	N	2					103
							2	9									
06	1980	N	1320	-0-	-660	-0-	30	1	1289	2	N	1					104
							1	9									
07	1674	N	565	-0-	-1109	-0-	30	1	535	2	N	-0-					104
08	1395	N	259	-0-	-1136	-0-	30	1	229	2	N	-0-					104
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					104
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	-0-					104
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	-0-					27
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 14,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1189	-0-	-795	-0-	27	1	1119	2	N	39					220
							43	9									
02	1232	N	1226	-0-	-6	-0-	26	1	1122	2	N	71					291
							78	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	6	1	1433	2	N	55	191	1			155
							61	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1658	2	77	9	N	70					225
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	6	1	1862	2	N	51					276
							56	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2	1	2064	2	N	37	190	1			123
							41	9									
07	1798	N	781	-0-	-1017	-0-	1	1	723	2	N	52	64	1	102	5	9
							57	9									
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	3100	N	4905	-0-	1805	1805	7	1	4544	2	N	322	189	1			142
							354	9									
11	3000	N	8859	-0-	5859	7664	32	1	8400	2	N	388	190	1			340
							427	9									
*12	3100	N	6826	-0-	3726	11390	33	1	6517	2	N	251	359	1			232
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 31,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1146	-0-	-1954	4081	4	1	1128	2	N	13					172
							14	9									
02	2800	N	21	-0-	-2779	1302	3	1	10	2	N	7					179
							8	9									
03	1683	N	381	-0-	-1302	-0-	363	2	18	9	N	16					195
04	1110	N	578	-0-	-532	-0-	570	2	8	9	N	7					202
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	691	2	N	3					205
							3	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					210
07	589	N	391	-0-	-198	-0-	2	1	380	2	N	8	162	1			56
							9	9									
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	4	1	558	2	N	-0-					56
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					56
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					56
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					51
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	14	1	4771	2	N	-0-					40
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	17	1	3812	2	N	68					108
							75	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	11	1	3594	2	N	74					182
							81	9									
04	4410	X	2471	-0-	-1939	-0-	5	1	2415	2	N	46					228
							51	9									
05	4557	X	3329	-0-	-1228	-0-	18	1	3285	2	N	24	176	1			76
							26	9									
06	3540	X	2931	-0-	-609	-0-	14	1	2849	2	N	62					138
							68	9									
07	3658	X	2775	-0-	-883	-0-	18	1	2732	2	N	23					161
							25	9									
08	3658	X	1829	-0-	-1829	-0-	14	1	1808	2	N	6	139	1			28
							7	9									
09	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	18	1	2266	2	N	22					50
							24	9									
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	10	1	3458	2	N	45					95
							50	9									
11	2940	X	1523	-0-	-1417	-0-	6	1	1493	2	N	22					117
							24	9									
12	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	1			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 33,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	47	1	2359	2	N	11					183
							12	9									
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	42	1	2116	2	N	25					208
							28	9									
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	47	1	2349	2	N	50					258
							55	9									
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	45	1	1798	2	N	4	192	1			70
							4	9									
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	47	1	2167	2	N	19					89
							21	9									
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	2	N	18					107
							20	9									
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	47	1	2434	2	N	2	88	1			21
							2	9									
08	1581	X	1245	-0-	-336	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					21
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	N	15					36
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	20	1	1523	2	N	15					51
							17	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1520	2	N	19					70
							21	9									
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	2	N	21					91
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 22,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	41	30	1			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

01	2914	N	2334	-0-	-580	-0-	20	1	2314	2	N	-0-					247
02	2268	N	1703	-0-	-565	-0-	18	1	1685	2	N	-0-					247
03	2635	N	645	-0-	-1990	-0-	20	1	625	2	N	-0-					247
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	19	1	2806	2	N	-0-					247
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	20	1	2627	2	N	-0-					247
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	19	1	2284	2	N	-0-					247
07	2914	N	2230	-0-	-684	-0-	20	1	2210	2	N	-0-					247
08	2635	N	1631	-0-	-1004	-0-	20	1	1611	2	N	-0-					247
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	19	1	2236	2	N	-0-					247
10	3100	N	3447	-0-	347	347	20	1	3427	2	N	-0-					247
11	3000	N	3621	-0-	621	968	19	1	3602	2	N	-0-					247
*12	3100	N	3462	-0-	362	1330	20	1	3442	2	N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 29,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1774	-0-	-1326	2154	1694	2	80	9	N	73	209	1			115
02	2800	N	1597	-0-	-1203	951	31	1	1520	2	N	42					157
							46	9									
03	2660	N	1709	-0-	-951	-0-	34	1	1627	2	N	44					201
							48	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	32	1	1549	2	N	37					238
							41	9									
05	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	34	1	1647	2	N	13					251
							14	9									
06	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	32	1	1440	2	N	9	185	1			75
							10	9									
07	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1527	2	14	9	N	13					88
08	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1341	2	12	9	N	11					99
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	N	18					117
10	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1307	2	30	9	N	27					144
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	2	N	30					174
							33	9									
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	34	1	1350	2	N	32					206
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 18,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	2	1	892	2	N	-0-					213
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	783	2	N	9					222
							10	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	499	2	20	9	N	18					240
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1	1	1614	2	N	59	188	1			111
							65	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	2	1	1004	2	N	9					120
							10	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	745	2	N	10					130
							11	9									
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	2	1	730	2	N	33					163
							36	9									
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	2	1	751	2	N	14	129	1			48
							15	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20					68
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	2	1	749	2	N	4					72
							4	9									
11	750	N	493	-0-	-257	-0-	2	1	491	2	N	-0-					72
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	837	2	N	12					84
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

01	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	1			N	-0-					137
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	34	1	152	2	N	-0-					137
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	1			N	-0-					137
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					137
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	1			N	-0-					137
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					137
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-	107	1			30
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					30
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

01	2263	X	1658	-0-	-605	-0-	63	1	1595	2	N	-0-					61
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	57	1	2290	2	N	-0-					61
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	63	1	2417	2	N	-0-					61
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	59	1	2473	2	N	42					103
							46	9									
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	63	1	2837	2	N	17					120
							19	9									
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	47	1	3031	2	N	5					125
							6	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	63	1	4343	2	N	6	119	1			12
							7	9									
08	3100	N	3996	-0-	896	896	63	1	3909	2	N	22					34
							24	9									
09	3000	N	3723	-0-	723	1619	61	1	3650	2	N	11					45
							12	9									
10	4760	X	3141	-0-	-1619	-0-	37	1	3086	2	N	16					61
							18	9									
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	61	1	2266	2	N	7					68
							8	9									
*12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	63	1	7879	2	N	49					117
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 40,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	40	1	2041	2	N	9					142
							10	9									
02	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	36	1	1968	2	N	8					150
							9	9									
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	40	1	2168	2	N	13					163
							14	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	38	1	2008	2	N	12					175
							13	9									
05	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	40	1	2132	2	N	12					187
							13	9									
06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	38	1	2025	2	N	9					196
							10	9									
07	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	40	1	1997	2	N	4					200
							4	9									
08	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	40	1	1749	2	N	-0-	170	1			30
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	38	1	1890	2	N	-0-					30
10	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	40	1	1930	2	N	10					40
							11	9									
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	38	1	1599	2	N	15					55
							17	9									
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	40	1	2033	2	N	14					69
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	2	N	-0-					48
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	2	N	-0-					48
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	N	-0-					48
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	429	2	N	8					56
							9	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	N	8					64
							9	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	539	2	N	1					65
							1	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	874	2	30	9	N	27	77	1			15
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	1	1	267	2	N	-0-					15
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	N	-0-					15
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					15
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	N	-0-					15
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	824	-0-	-75	-0-	2	1	812	2	N	9					175
							10	9									
02	784	N	594	-0-	-190	-0-	10	1	570	2	N	13					188
							14	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	2	N	2					190
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					195
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	935	2	N	13					208
							14	9									
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	1	1	749	2	N	10					218
							11	9									
07	961	N	98	-0-	-863	-0-	2	1	96	2	N	-0-	141	1			77
08	961	N	715	-0-	-246	-0-	5	1	690	2	N	18	39	1			56
							20	9									
09	3000	N	20389	-0-	17389	17389	16	1	20220	2	N	139					195
							153	9									
10	3100	N	7138	-0-	4038	21427	4	1	7101	2	N	30	187	1			38
							33	9									
11	3000	N	93	-0-	-2907	18520	32	2	61	9	N	55					93
*12	18521	X	1	-0-	-18520	-0-	1	1			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 33,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	78	1	1964	2	N	160					339
							176	9									
02	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	70	1	1759	2	N	47					386
							52	9									
03	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	78	1	1724	2	N	77	200	1			263
							85	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	75	1	2314	2	N	99					362
							109	9									
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	78	1	2183	2	N	128	196	1			294
							141	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	75	1	1904	2	N	61					355
							67	9									
07	2573	N	1946	-0-	-627	-0-	78	1	1787	2	N	74	194	1			235
							81	9									
08	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	78	1	1752	2	N	58					293
							64	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	75	1	1902	2	N	87					380
							96	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	78	1	2004	2	N	75	196	1			259
							83	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	75	1	1732	2	N	59					318
							65	9									
12	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	78	1	1895	2	N	113	198	1			233
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 24,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3975	-0-	-396	-0-	43 118	1 9	3814	2	N	107					282
02	3948	X	3599	-0-	-349	-0-	37 106	1 9	3456	2	N	96	190	1			188
03	3951	X	3539	-0-	-412	-0-	43 111	1 9	3385	2	N	101	189	1			100
04	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	41 292	1 9	3234	2	N	265	190	1			175
05	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	43 85	1 9	3149	2	N	77					252
06	3810	X	3311	-0-	-499	-0-	40 95	1 9	3176	2	N	86	189	1			149
07	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	18 90	1 9	3390	2	N	82	25	1			206
08	3689	X	1831	-0-	-1858	-0-	18 13	1 9	1800	2	N	12	190	1			28
09	3570	X	1268	-0-	-2302	-0-	1	1	1267	2	N	-0-					28
10	3472	X	1396	-0-	-2076	-0-	2	1	1394	2	N	-0-					28
11	3360	X	1206	-0-	-2154	-0-	1	1	1205	2	N	-0-					28
*12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	20 173	1 9	1885	2	N	157					185

TOTAL GAS PROD: 32,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

01	5146	X	3897	-0-	-1249	-0-	18 70	1 9	3809	2	N	64					136
02	4648	X	3937	-0-	-711	-0-	17 114	1 9	3806	2	N	104	188	1			52
03	5146	X	4372	-0-	-774	-0-	19 77	1 9	4276	2	N	70					122
04	4830	X	4172	-0-	-658	-0-	15 56	1 9	4101	2	N	51					173
05	4774	X	4343	-0-	-431	-0-	9 92	1 9	4242	2	N	84					257
06	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	9 43	1 9	4025	2	N	39	184	1			112
07	4247	X	3586	-0-	-661	-0-	3 41	1 9	3542	2	N	37					149
08	4247	X	4230	-0-	-17	-0-	4207	2	23	9	N	21					170
09	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	3928	2	44	9	N	40	187	1			23
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4174	2	79	9	N	72					95
11	4080	X	3684	-0-	-396	-0-	12 64	1 9	3608	2	N	58					153
12	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	19 63	1 9	3446	2	N	57					210

TOTAL GAS PROD: 48,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					43
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	1			43
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2478	2	217	9	N	197	191	1			149
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1855	2	163	9	N	148					297
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2015	2	217	9	N	197	189	1			305
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	1873	2	212	9	N	193	376	1			122
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	959	2	274	9	N	249	189	1			182
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1754	2	184	9	N	167	188	1			161
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2420	2	172	9	N	156	162	1			155
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					157
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2372	2	226	9	N	205	186	1			176
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2706	2	209	9	N	190	189	1			177
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1045	2	77	9	N	70	191	1			56
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 21,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	19 309	1 9	5716	2	N	281	201	1			293
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	17 318	1 9	5902	2	N	289	397	1			185
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	19 417	1 9	7894	2	N	379	397	1			167
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	18 367	1 9	7537	2	N	334	396	1			105
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	19 554	1 9	7748	2	N	504	388	1			221
06	8070	X	7616	-0-	-454	-0-	18 288	1 9	7310	2	N	262	209	1			274
07	8339	X	7570	-0-	-769	-0-	19 141	1 9	7410	2	N	128	292	1			110
08	8339	X	7140	-0-	-1199	-0-	19 411	1 9	6710	2	N	374	389	1			95
09	8040	X	6971	-0-	-1069	-0-	18 283	1 9	6670	2	N	257	193	1			159
10	8308	X	7142	-0-	-1166	-0-	19 310	1 9	6813	2	N	282	195	1			246
11	7620	X	5984	-0-	-1636	-0-	18 235	1 9	5731	2	N	214	193	1			267
12	7564	X	4765	-0-	-2799	-0-	19 144	1 9	4602	2	N	131	198	1			200

TOTAL GAS PROD: 84,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,435

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5879	-0-	-848	-0-	167	1	5438	2	N	249	381	1			161
							274	9									
02	6076	X	5753	-0-	-323	-0-	132	1	5410	2	N	192	191	1			162
							211	9									
03	6727	X	6383	-0-	-344	-0-	159	1	6064	2	N	145	189	1			118
							160	9									
04	6420	X	5659	-0-	-761	-0-	5416	2	243	9	N	221	189	1			150
05	6572	X	6366	-0-	-206	-0-	32	1	6034	2	N	273	189	1			234
							300	9									
06	6090	X	5822	-0-	-268	-0-	11	1	5582	2	N	208	374	1			68
							229	9									
07	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	5	1	5472	2	N	184	188	1			64
							202	9									
08	6293	X	1327	-0-	-4966	-0-	1306	2	21	9	N	19					83
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	4					87
10	6293	X	6	-0-	-6287	-0-	6	2			N	-0-					87
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					87
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 42,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	19	1	4062	2	N	218	189	1			99
							240	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	17	1	3631	2	N	180	192	1			87
							198	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	19	1	3433	2	N	171	191	1			67
							188	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	15	1	3806	2	N	224	189	1			102
							246	9									
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	9	1	3590	2	N	136					238
							150	9									
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	10	1	3627	2	N	110	189	1			159
							121	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	10	1	3354	2	N	131	189	1			101
							144	9									
08	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	9	1	2868	2	N	78					179
							86	9									
09	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	9	1	2555	2	N	63	187	1			55
							69	9									
10	3100	X	1609	-0-	-1491	-0-	9	1	1569	2	N	28					83
							31	9									
11	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	1			N	-0-					83
12	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	1			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 34,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					52
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					N	3	40	1			15
08	T. A.		6	-0-	6	13	6	1			N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					15
11	T. A.		5	-0-	5	18	5	1			N	-0-					15
12	T. A.		1	-0-	1	19	1	1			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7548	-0-	7548	11422	19 492	1 9	7037	2	N	447	190	1			466
02	DLQ G-10		4352	-0-	4352	15774	17 276	1 9	4059	2	N	251	570	1			147
03	19746	X	3972	-0-	-15774	-0-	3733	2	239	9	N	217	191	1			173
04	4890	X	2260	-0-	-2630	-0-	18 424	1 9	1818	2	N	385	386	1			172
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	19 674	1 9	5217	2	N	613	568	1			217
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	18 384	1 9	4766	2	N	349	376	1			190
07	4805	X	1318	-0-	-3487	-0-	19 174	1 9	1125	2	N	158	187	1			161
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	19 411	1 9	4722	2	N	374	377	1			158
09	4890	X	3986	-0-	-904	-0-	18 338	1 9	3630	2	N	307	187	1			278
10	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	19 389	1 9	4266	2	N	354	379	1			253
11	4890	X	1733	-0-	-3157	-0-	9 73	1 9	1651	2	N	66	189	1			130
12	4867	X	1	-0-	-4866	-0-	1	1			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 46,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,521

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	102 145	1 9	2814	2	N	132					221
02	3556	X	2943	-0-	-613	-0-	87 84	1 9	2772	2	N	76	191	1			106
03	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	59 65	1 9	2326	2	N	59					165
04	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	44 129	1 9	3227	2	N	117					282
05	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	12 117	1 9	3188	2	N	106	188	1			200
06	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	4 101	1 9	2961	2	N	92	189	1			103
07	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2 101	1 9	2799	2	N	92					195
08	3224	X	1104	-0-	-2120	-0-	1079	2	25	9	N	23	186	1			32
09	3120	X	91	-0-	-3029	-0-	11	2	80	9	N	73					105
10	3224	X	412	-0-	-2812	-0-	313	2	99	9	N	90					195
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					195
12	1612	X	4	-0-	-1608	-0-	4	1			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 22,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	82	1	3489	2	N	285	373	1			87
							314	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	95	1	3123	2	N	237	191	1			133
							261	9									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	105	1	3414	2	N	253	188	1			198
							278	9									
04	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	76	1	2888	2	N	143	190	1			151
							157	9									
05	3658	X	2060	-0-	-1598	-0-	1924	2	136	9	N	124	190	1			85
06	3420	X	1948	-0-	-1472	-0-	7	1	1832	2	N	99					184
							109	9									
07	3534	X	1683	-0-	-1851	-0-	3	1	1597	2	N	75	188	1			71
							83	9									
08	3534	X	453	-0-	-3081	-0-	429	2	24	9	N	22					93
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	20					113
10	2046	X	22	-0-	-2024	-0-	20	2	2	9	N	2					115
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					115
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 20,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	19	1	5374	2	N	188					360
							207	9									
02	5096	X	3975	-0-	-1121	-0-	17	1	3829	2	N	117	192	1			285
							129	9									
03	5673	X	3534	-0-	-2139	-0-	19	1	3413	2	N	93	190	1			188
							102	9									
04	5490	X	2624	-0-	-2866	-0-	18	1	2520	2	N	78	189	1			77
							86	9									
05	5673	X	4268	-0-	-1405	-0-	19	1	4138	2	N	101					178
							111	9									
06	0	W	3871	-0-	3871	3871	18	1	3740	2	N	103	188	1			93
							113	9									
07	0	W	4093	-0-	4093	7964	19	1	3995	2	N	72					165
							79	9									
08	0	W	3994	-0-	3994	11958	19	1	3886	2	N	81	168	1			78
							89	9									
09	0	W	3870	-0-	3870	15828	18	1	3753	2	N	90					168
							99	9									
10	0	W	4095	-0-	4095	19923	19	1	3976	2	N	91					259
							100	9									
11	0	W	3048	-0-	3048	22971	18	1	2974	2	N	51	190	1			120
							56	9									
12	0	W	2407	-0-	2407	25378	19	1	2346	2	N	38					158
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 45,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5056	-0-		1956	13689		18	1	4842	2	N	178	180	1			154
									196	9									
02	17488	X	3799	-0-		-13689	-0-		17	1	3599	2	N	166					320
									183	9									
03	1488	X	671	-0-		-817	-0-		18	1	595	2	N	53	196	1			177
									58	9									
04	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-		18	1	3084	2	N	164	197	1			144
									180	9									
05	2148	X	2148	-0-		-0-	-0-		18	1	1925	2	N	186					330
									205	9									
06	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-		18	1	3194	2	N	142	192	1			280
									156	9									
07	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-		18	1	3092	2	N	161	196	1			245
									177	9									
08	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-		18	1	3417	2	N	158	195	1			208
									174	9									
09	3114	X	3114	-0-		-0-	-0-		18	1	2942	2	N	140	194	1			154
									154	9									
10	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-		18	1	3032	2	N	143	194	1			103
									157	9									
11	2982	X	2982	-0-		-0-	-0-		18	1	2821	2	N	130					233
									143	9									
*12	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-		18	1	2825	2	N	139	197	1			175
									153	9									

TOTAL GAS PROD: 37,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

01	DLQ G-10		7819	-0-		7819	10992		19	1	7292	2	N	462	383	1			317
									508	9									
02	DLQ G-10		7232	-0-		7232	18224		17	1	6890	2	N	295	384	1			228
									325	9									
03	25885	X	7661	-0-		-18224	-0-		7324	2	337	9	N	306	382	1			152
04	6870	X	6688	-0-		-182	-0-		18	1	6378	2	N	265	189	1			228
									292	9									
05	7704	X	7704	-0-		-0-	-0-		19	1	7422	2	N	239	379	1			88
									263	9									
06	6870	X	5547	-0-		-1323	-0-		18	1	5320	2	N	190	187	1			91
									209	9									
07	7099	X	6428	-0-		-671	-0-		19	1	6186	2	N	203					294
									223	9									
08	7099	X	6884	-0-		-215	-0-		19	1	6584	2	N	255	429	1			120
									281	9									
09	6870	X	6483	-0-		-387	-0-		18	1	6204	2	N	237	188	1			169
									261	9									
10	7099	X	6668	-0-		-431	-0-		19	1	6404	2	N	223	188	1			204
									245	9									
11	6660	X	2819	-0-		-3841	-0-		7	1	2715	2	N	88	189	1			103
									97	9									
12	6882	X	1	-0-		-6881	-0-		1	1			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 71,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,763

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	749	-0-	-3901	-0-	17	1	680	2	N	47					227
							52	9									
02	4116	X	1658	-0-	-2458	-0-	17	1	1530	2	N	101	183	1			145
							111	9									
03	4557	X	2564	-0-	-1993	-0-	19	1	2415	2	N	118					263
							130	9									
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	18	1	2558	2	N	68	188	1			143
							75	9									
05	1829	X	1338	-0-	-491	-0-	19	1	1236	2	N	75					218
							83	9									
06	0	W	1316	-0-	1316	1316	18	1	1217	2	N	74	187	1			105
							81	9									
07	0	W	968	-0-	968	2284	19	1	894	2	N	50					155
							55	9									
08	0	W	339	-0-	339	2623	16	1	291	2	N	29					184
							32	9									
09	0	W	55	-0-	55	2678	54	2	1	9	N	1					185
10	0	W	11	-0-	11	2689	11	2			N	-0-					185
11	0	W	46	-0-	46	2735	46	2			N	-0-					185
12	0	W	1	-0-	1	2736	1	1			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	52	-0-	-2428	-0-	19	1	33	2	N	-0-					165
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					165
03	2480	X	13	-0-	-2467	-0-	11	1	2	9	N	2	104	1			63
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	1			N	-0-					63
05	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-					63
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	1			N	-0-					63
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					63
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					63
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					63
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					63
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					63
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					88
02	5600	X	3	-0-	-5597	-0-	3	1			N	-0-					88
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					88
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					88
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					97
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	88	1			20
08	T. A.		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					20
10	T. A.		8	-0-	8	77	8	2			N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					20
12	T. A.		1	-0-	1	78	1	1			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4680	-0-	-373	-0-	19	1	4325	2	N	305	399	1			226
							336	9									
02	4564	X	4527	-0-	-37	-0-	17	1	4291	2	N	199	201	1			224
							219	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	19	1	5032	2	N	254	200	1			278
							279	9									
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	18	1	4896	2	N	240	197	1			321
							264	9									
05	5022	X	4442	-0-	-580	-0-	19	1	4409	2	N	13	196	1			138
							14	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	18	1	4839	2	N	411	196	1			353
							452	9									
07	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	19	1	4591	2	N	205	193	1			365
							226	9									
08	5115	X	4827	-0-	-288	-0-	19	1	4545	2	N	239	244	1			360
							263	9									
09	4950	X	4662	-0-	-288	-0-	18	1	4423	2	N	201	192	1			369
							221	9									
10	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	19	1	4452	2	N	190	192	1			367
							209	9									
11	4950	X	4444	-0-	-506	-0-	18	1	4184	2	N	220	192	1			395
							242	9									
12	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	19	1	4345	2	N	195	393	1			197
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 57,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,672

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7016	-0-	-1757	-0-	19	1	6551	2	N	405	381	1			262
							446	9									
02	7924	X	4850	-0-	-3074	-0-	17	1	4669	2	N	149	190	1			221
							164	9									
03	8773	X	6410	-0-	-2363	-0-	19	1	6108	2	N	257	190	1			288
							283	9									
04	8490	X	6889	-0-	-1601	-0-	18	1	6687	2	N	167	375	1			80
							184	9									
05	8773	X	6925	-0-	-1848	-0-	19	1	6698	2	N	189	192	1			77
							208	9									
06	0	W	6160	-0-	6160	6160	18	1	5964	2	N	162	186	1			53
							178	9									
07	0	W	5693	-0-	5693	11853	19	1	5319	2	N	323	186	1			190
							355	9									
08	0	W	5279	-0-	5279	17132	19	1	5120	2	N	127	187	1			130
							140	9									
09	0	W	5103	-0-	5103	22235	18	1	4911	2	N	158	187	1			101
							174	9									
10	0	W	5533	-0-	5533	27768	19	1	5346	2	N	153					254
							168	9									
11	0	W	5417	-0-	5417	33185	18	1	5244	2	N	141	188	1			207
							155	9									
12	0	W	5237	-0-	5237	38422	19	1	5068	2	N	136	190	1			153
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 70,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					218
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					218
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					218
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					218
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	1			N	-0-					218
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	365	2	125	9	N	114	187	1			145
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	38	155	1			28
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	9	N	65					93
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	193	188	1			98
							212	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	118	9	N	107					205
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	2	N	117	189	1			133
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

01	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	19	1	13911	2	N	1064	952	1			262
							1170	9									
02	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	17	1	11882	2	N	818	758	1			322
							900	9									
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	19	1	11758	2	N	902	954	1			270
							992	9									
04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	18	1	10550	2	N	755	948	1			77
							831	9									
05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	9	1	9218	2	N	969	757	1			289
							1066	9									
06	11310	X	5616	-0-	-5694	-0-	8	1	5314	2	N	267	377	1			179
							294	9									
07	11687	X	937	-0-	-10750	-0-	871	2	66	9	N	60	186	1			53
08	11687	X	386	-0-	-11301	-0-	8	2	378	9	N	344	187	1			210
09	11310	X	140	-0-	-11170	-0-	39	2	101	9	N	92	187	1			115
10	10292	X	100	-0-	-10192	-0-	45	2	55	9	N	50					165
11	5610	X	42	-0-	-5568	-0-	42	2			N	-0-					165
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 69,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,321

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	4652	-0-	-5268	-0-	60	1	4454	2	N	125	191	1			140
							138	9									
02	9772	X	8032	-0-	-1740	-0-	56	1	7607	2	N	335					475
							369	9									
03	10819	X	9830	-0-	-989	-0-	62	1	9479	2	N	263	568	1			170
							289	9									
04	10470	X	8312	-0-	-2158	-0-	60	1	8010	2	N	220	188	1			202
							242	9									
05	10788	X	7686	-0-	-3102	-0-	62	1	7378	2	N	224	189	1			237
							246	9									
06	8400	X	8060	-0-	-340	-0-	60	1	7805	2	N	177	379	1			35
							195	9									
07	8680	X	8115	-0-	-565	-0-	62	1	7622	2	N	392	189	1			238
							431	9									
08	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	62	1	7457	2	N	211	187	1			262
							232	9									
09	8310	X	7611	-0-	-699	-0-	60	1	7318	2	N	212	377	1			97
							233	9									
10	8339	X	7756	-0-	-583	-0-	62	1	7459	2	N	214					311
							235	9									
11	8070	X	7186	-0-	-884	-0-	60	1	6925	2	N	183	191	1			303
							201	9									
12	7812	X	7409	-0-	-403	-0-	62	1	7124	2	N	203	379	1			127
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 92,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	3141	-0-	-4640	-0-	225	1	2549	2	N	334	198	1			224
							367	9									
02	7028	X	4478	-0-	-2550	-0-	203	1	3862	2	N	375	194	1			405
							413	9									
03	7781	X	7078	-0-	-703	-0-	225	1	6148	2	N	641	788	1			258
							705	9									
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	218	1	5968	2	N	729	589	1			398
							802	9									
05	6696	X	6648	-0-	-48	-0-	225	1	6074	2	N	317	393	1			322
							349	9									
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	218	1	5797	2	N	630	584	1			368
							693	9									
07	6510	X	6338	-0-	-172	-0-	225	1	5645	2	N	425	585	1			208
							468	9									
08	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	225	1	5097	2	N	432	502	1			138
							475	9									
09	6300	X	6097	-0-	-203	-0-	218	1	5440	2	N	399	387	1			150
							439	9									
10	6510	X	5935	-0-	-575	-0-	225	1	5263	2	N	406	393	1			163
							447	9									
11	6300	X	5481	-0-	-819	-0-	218	1	4876	2	N	352	197	1			318
							387	9									
*12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	225	1	4949	2	N	385	386	1			317
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 70,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,425

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 #	2008	-0-	-286	-0-	2008 2		N	-0-			60
02	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-			60
03	2356 #	2132	-0-	-224	-0-	2110 2	22 9	N	20			80
04	2280 #	2041	-0-	-239	-0-	2041 2		N	-0-			80
05	2356 #	2048	-0-	-308	-0-	2044 2	4 9	N	4			84
06	2070 #	1812	-0-	-258	-0-	1802 2	10 9	N	9			93
07	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			N	9			102
08	2139 #	1606	-0-	-533	-0-	1586 2	20 9	N	18			120
09	2040 #	1454	-0-	-586	-0-	1448 2	6 9	N	5			125
10	2046 #	1370	-0-	-676	-0-	1367 2	3 9	N	3			128
11	1800 #	1479	-0-	-321	-0-	1479 2		N	-0-			128
12	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 17,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	N	-0-					13
							1	4									
02	1400	N	385	-0-	-1015	-0-	38	1	345	3	N	-0-					13
							2	4									
03	1643	N	180	-0-	-1463	-0-	17	1	162	3	N	-0-					13
							1	4									
04	780	N	48	-0-	-732	-0-	3	1	43	3	N	-0-					13
							2	4									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	N	-0-					13
							2	4									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	-0-					13
							1	4									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					13
							1	4									
08	806	N	3	-0-	-803	-0-	1	3	2	4	N	-0-					13
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	18	1	484	3	N	-0-					13
							2	4									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	3	N	9					22
							2	4	10	9							
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	N	-0-					22
							2	4									
12	527	N	192	-0-	-335	-0-	12	1	178	3	N	-0-					22
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

01	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1361	-0-	-67	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	930	-0-	-270	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6 RRCID -> 180648 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10214 - 10224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1694	-0-	-941	-0-	31	1	1663	2	N	-0-					135
02	2548	N	1777	-0-	-771	-0-	28	1	1713	2	N	33					168
							36	9									
03	2015	N	1356	-0-	-659	-0-	30	1	1307	2	N	17					185
							19	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	30	1	1857	2	N	17					202
							19	9									
05	3100	N	3205	-0-	105	105	31	1	3117	2	N	52	187	1			67
							57	9									
06	2770	N	2665	-0-	-105	-0-	30	1	2604	2	N	28					95
							31	9									
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	31	1	2586	2	N	12					107
							13	9									
08	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	31	1	2393	2	N	43					150
							47	9									
09	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	30	1	2552	2	N	25					175
							28	9									
10	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	30	1	2655	2	N	25					200
							28	9									
11	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	29	1	2392	2	N	45	190	1			55
							50	9									
12	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	31	1	2583	2	N	18					73
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	40	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7081	X	4542	-0-	-2539	-0-	4542	2			N	-0-					87
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3801	2	7	9	N	6					93
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4430	2	30	9	N	27					120
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4229	2	11	9	N	10					130
05	DLQ G-10		3733	-0-	3733	3733	3722	2	11	9	N	10	125	1			15
06	7844	X	4111	-0-	-3733	-0-	4101	2	10	9	N	9					24
07	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	4228	2	15	9	N	14	26	1			12
08	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	4122	2	8	9	N	7					19
09	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	3954	2	13	9	N	12					31
10	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	4113	2	14	9	N	13					44
11	3900	X	3783	-0-	-117	-0-	3765	2	18	9	N	16					60
12	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3489	2	14	9	N	13					73

TOTAL GAS PROD: 48,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4235	2	9	9	N	8					28
02	3808	X	3661	-0-	-147	-0-	3654	2	7	9	N	6					34
03	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3915	2	3	9	N	3					37
04	4080	X	3989	-0-	-91	-0-	3989	2			N	-0-					37
05	DLQ G-10		4151	-0-	4151	4151	4151	2			N	-0-					37
06	8111	X	3960	-0-	-4151	-0-	3960	2			N	-0-					37
07	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	4024	2			N	-0-					37
08	4154	X	2234	-0-	-1920	-0-	2234	2			N	-0-					37
09	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	3873	2	6	9	N	5					42
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4170	2	7	9	N	6					48
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					48
*12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	2	22	9	N	20					68

TOTAL GAS PROD: 46,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	669	-0-	-695	-0-	668	2	1	9	N	1					22
02	784	N	404	-0-	-380	-0-	400	2	4	9	N	4					26
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					26
04	660	N	31	-0-	-629	-0-	31	2			N	-0-					26
05	434	N	38	-0-	-396	-0-	38	2			N	-0-					26
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					26
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					26
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					26
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3875	-0-	-1085	-0-	3822	2	53	9	N	48					139
02	4480	X	4217	-0-	-263	-0-	4165	2	52	9	N	47					186
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5144	2	74	9	N	67	175	1			78
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	4164	2	32	9	N	29					107
05	DLQ G-10		4698	-0-	4698	4698	4645	2	53	9	N	48					155
06	7916	X	3218	-0-	-4698	-0-	3185	2	33	9	N	30					185
07	4743	X	4007	-0-	-736	-0-	3979	2	28	9	N	25	176	1			34
08	4743	X	3842	-0-	-901	-0-	3839	2	3	9	N	3					37
09	4560	X	4257	-0-	-303	-0-	4244	2	13	9	N	12					49
10	4712	X	1923	-0-	-2789	-0-	1867	2	56	9	N	51					100
11	3870	X	2438	-0-	-1432	-0-	2424	2	14	9	N	13					113
12	4402	X	2530	-0-	-1872	-0-	2480	2	50	9	N	45					158

TOTAL GAS PROD: 44,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					51
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					51
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					51
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					51
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					51
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					52
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-	47	1			5
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					5
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					5
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					5
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					4
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	201	1	16147	2	N	77					231
							85	9									
02	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	181	1	14653	2	N	118	171	1			178
							130	9									
03	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	26	1	15663	2	N	105	188	1			95
							116	9									
04	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	58	1	14915	2	N	139					234
							153	9									
05	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	201	1	15184	2	N	91	241	1			84
							100	9									
06	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	149	1	14213	2	N	94					178
							103	9									
07	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	201	1	14907	2	N	86	132	1			132
							95	9									
08	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	130	1	14221	2	N	65					197
							72	9									
09	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	13826	2	182	9	N	165	226	1			136
10	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	84	1	14784	2	N	109					245
							120	9									
11	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	194	1	13473	2	N	102	189	1			158
							112	9									
*12	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	201	1	14154	2	N	91	181	1			68
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 179,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6713	-0-	-572	-0-	115	1	6584	2	N	13					61
							14	9									
02	6384	X	5935	-0-	-449	-0-	104	1	5797	2	N	31					92
							34	9									
03	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	115	1	6389	2	N	62					154
							68	9									
04	6660	X	6226	-0-	-434	-0-	52	1	6090	2	N	76					230
							84	9									
05	DLQ G-10		6722	-0-	6722	6722	115	1	6521	2	N	78	188	1			120
							86	9									
06	13263	X	6541	-0-	-6722	-0-	85	1	6391	2	N	59	106	1			73
							65	9									
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	115	1	6469	2	N	56					129
							62	9									
08	6727	X	6476	-0-	-251	-0-	74	1	6328	2	N	67					196
							74	9									
09	6510	X	6028	-0-	-482	-0-	5963	2	65	9	N	59					255
10	6758	X	6367	-0-	-391	-0-	48	1	6234	2	N	77					332
							85	9									
11	6210	X	6000	-0-	-210	-0-	111	1	5831	2	N	53	190	1			195
							58	9									
12	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	115	1	5915	2	N	86	189	1			92
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 76,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2419	-0-	-1456	-0-	2419	2			N	-0-					88
02	3500	X	662	-0-	-2838	-0-	662	2			N	-0-					88
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4622	2	37	9	N	34					122
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3874	2	33	9	N	30					152
05	DLQ G-10		2729	-0-	2729	2729	2728	2	1	9	N	1					153
06	6421	X	3692	-0-	-2729	-0-	3685	2	7	9	N	6					159
07	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3646	2	3	9	N	3	157	1			5
08	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	3589	2	4	9	N	4					9
09	3900	X	3348	-0-	-552	-0-	3336	2	12	9	N	11					20
10	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3532	2	19	9	N	17					37
11	3480	X	2634	-0-	-846	-0-	2634	2			N	-0-					37
12	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	3401	2	29	9	N	26					63

TOTAL GAS PROD: 38,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	469	-0-	-58	-0-	5	1	463	3	N	-0-					81
							1	4									
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	5	1	203	3	N	1					82
							2	4	1	9							
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	6	1	365	3	N	-0-					82
							1	4									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	476	3	N	9					91
							2	4	10	9							
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	N	-0-					91
							2	4									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	N	3					94
							1	4	3	9							
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	523	3	N	-0-					94
							1	4									
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	9	1	484	3	N	-0-					94
							2	4									
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	9	1	448	3	N	-0-					94
							2	4									
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	8	1	463	3	N	-0-					94
							2	4									
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	8	1	423	3	N	-0-					94
							2	4									
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	430	3	N	-0-					94
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10230 - 10234

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					399
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	827	2	64	9	N	58	173	1			284
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	499	2	47	9	N	43					327
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	845	2	132	9	N	120					447
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	759	2	70	9	N	64	356	1			155
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	784	2	87	9	N	79					234
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1644	2	164	9	N	149	353	1			30
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1855	2	229	9	N	208	176	1			62
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1732	2	207	9	N	188	176	1			74
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1596	2	130	9	N	118					192

TOTAL GAS PROD: 11,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

01	105901	X	2814	-0-	-103087	-0-	750	1	1838	2	N	205	194	1			206
							226	9									
02	5544	X	2559	-0-	-2985	-0-	742	1	1613	2	N	185	193	1			198
							204	9									
03	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	960	1	1974	2	N	204	192	1			210
							224	9									
04	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	1044	1	1788	2	N	170	189	1			191
							187	9									
05	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	1053	1	1804	2	N	197	187	1			201
							217	9									
06	3060	X	2818	-0-	-242	-0-	1012	1	1654	2	N	138	181	1			158
							152	9									
07	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	1047	1	1773	2	N	137	181	1			114
							151	9									
08	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	1061	1	1586	2	N	185	177	1			122
							204	9									
09	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	1003	1	1279	2	N	126	188	1			60
							139	9									
10	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	1079	1	1279	2	N	169	184	1			45
							186	9									
11	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	976	1	1596	2	N	109					154
							120	9									
12	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	898	1	1419	2	N	125	184	1			95
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 33,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	14362	-0-	-17475	-0-	1079	1	12375	2	N	825	767	1			372
							908	9									
02	21056	X	11491	-0-	-9565	-0-	777	1	9955	2	N	690	757	1			305
							759	9									
03	19437	X	12279	-0-	-7158	-0-	1038	1	10454	2	N	715	750	1			270
							787	9									
04	16110	X	14060	-0-	-2050	-0-	1044	1	12282	2	N	667	559	1			378
							734	9									
05	15593	X	13673	-0-	-1920	-0-	1079	1	11919	2	N	614	743	1			249
							675	9									
06	13890	X	13143	-0-	-747	-0-	1044	1	11463	2	N	578	734	1			93
							636	9									
07	14539	X	12579	-0-	-1960	-0-	1043	1	10990	2	N	496	363	1			226
							546	9									
08	14539	X	12743	-0-	-1796	-0-	1067	1	11113	2	N	512	557	1			181
							563	9									
09	13890	X	12353	-0-	-1537	-0-	1041	1	10805	2	N	461	542	1			100
							507	9									
10	13671	X	12459	-0-	-1212	-0-	1076	1	10805	2	N	525	556	1			69
							578	9									
11	13140	X	8843	-0-	-4297	-0-	1044	1	7306	2	N	448	375	1			142
							493	9									
12	12772	X	8554	-0-	-4218	-0-	1027	1	7040	2	N	443	376	1			209
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 146,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,974

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54126	X	39461	-0-	-14665	-0-	37876	2	1585	9	N	1441	1331	1			326
02	48888	X	31373	-0-	-17515	-0-	30170	2	1203	9	N	1094	1150	1			270
03	54126	X	30778	-0-	-23348	-0-	29658	2	1120	9	N	1018	932	1			356
04	52380	X	27113	-0-	-25267	-0-	26167	2	946	9	N	860	940	1			276
05	54126	X	26001	-0-	-28125	-0-	25130	2	871	9	N	792	936	1			132
06	38190	X	23454	-0-	-14736	-0-	557	1	22090	2	N	734	750	1			116
							807	9									
07	34720	X	23587	-0-	-11133	-0-	1045	1	21805	2	N	670	738	1			48
							737	9									
08	30783	X	19462	-0-	-11321	-0-	1019	1	17741	2	N	638	552	1			134
							702	9									
09	27120	X	18064	-0-	-9056	-0-	1014	1	16435	2	N	559	557	1			136
							615	9									
10	26009	X	19491	-0-	-6518	-0-	1079	1	17702	2	N	645	559	1			222
							710	9									
11	23460	X	18585	-0-	-4875	-0-	1031	1	16937	2	N	561	560	1			223
							617	9									
12	23591	X	18087	-0-	-5504	-0-	953	1	16541	2	N	539	569	1			193
							593	9									

TOTAL GAS PROD: 295,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,551

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LEE WELL #: 504 RRCID -> 214121 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11793 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	622	2	31	9	N	28	179	1			67
02	672	N	342	-0-	-330	-0-	311	2	31	9	N	28					95
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	549	2	22	9	N	20					115
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	571	2	53	9	N	48					163
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	600	2	37	9	N	34					197
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	563	2	34	9	N	31					228
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	564	2	33	9	N	30	175	1			83
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	538	2	33	9	N	30					113
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	513	2	26	9	N	24					137
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	533	2	33	9	N	30					167
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	499	2	39	9	N	35					202
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	524	2	36	9	N	33	160	1			75

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7086	-0-	-1439	-0-	6929	2	157	9	N	143					299
02	7420	X	3707	-0-	-3713	-0-	3611	2	96	9	N	87	178	1			208
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7197	2	187	9	N	170					378
04	7050	X	7042	-0-	-8	-0-	6859	2	183	9	N	166	339	1			205
05	7285	X	6966	-0-	-319	-0-	6802	2	164	9	N	149	172	1			182
06	7050	X	6396	-0-	-654	-0-	6256	2	140	9	N	127					309
07	7285	X	6268	-0-	-1017	-0-	6190	2	78	9	N	71					380
08	7285	X	5518	-0-	-1767	-0-	5393	2	125	9	N	114	191	1			303
09	6300	X	5482	-0-	-818	-0-	5343	2	139	9	N	126	187	1			242
10	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	5425	2	145	9	N	132	163	1			211
11	6300	X	5184	-0-	-1116	-0-	5043	2	141	9	N	128					339
12	6262	X	6017	-0-	-245	-0-	5859	2	158	9	N	144	190	1			293

TOTAL GAS PROD: 72,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1880	-0-	-2026	-0-	1690	2	190	9	N	173	168	1			366
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	4817	2	1150	9	N	1045	1014	1			397
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	6278	2	978	9	N	889	839	1			447
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	5777	2	714	9	N	649	837	1			259
05	6014	X	5917	-0-	-97	-0-	5215	2	702	9	N	638	508	1			389
06	5820	X	5773	-0-	-47	-0-	5159	2	614	9	N	558	506	1			441
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	6425	2	724	9	N	658	715	1			384
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	7468	2	711	9	N	646	752	1			278
09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7339	2	649	9	N	590	758	1	12	8	98
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4890	2	257	9	N	234	185	1	12	8	135
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5320	2	499	9	N	454	367	1	2	8	220
*12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	4741	2	487	9	N	443	563	1	3	8	97

TOTAL GAS PROD: 72,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,977

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1161	2	52	9	N	47	188	1			100
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					100
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					100
04	1170	N	354	-0-	-816	-0-	354	2			N	-0-					100
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	399	2	45	9	N	41					141
06	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					141
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	265	2	14	9	N	13					154
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	252	2	20	9	N	18					172
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	N	4					176
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	136	1			40
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					40
12	682	N	473	-0-	-209	-0-	469	2	4	9	N	4					44

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	14348	-0-	-3322	-0-	14117	2	231	9	N	210	187	1			239
02	15960	X	12407	-0-	-3553	-0-	12205	2	202	9	N	184	177	1			246
03	14880	X	11587	-0-	-3293	-0-	11398	2	189	9	N	172	170	1			248
04	14400	X	10454	-0-	-3946	-0-	10282	2	172	9	N	156	180	1			224
05	14880	X	5883	-0-	-8997	-0-	5747	2	136	9	N	124					348
06	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	17462	2	362	9	N	329	540	1			137
07	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15435	2	352	9	N	320	363	1			94
08	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14076	2	331	9	N	301	189	1			206
09	15420	X	13270	-0-	-2150	-0-	12931	2	339	9	N	308	363	1			151
10	15934	X	13101	-0-	-2833	-0-	12793	2	308	9	N	280	370	1			61
11	15420	X	5039	-0-	-10381	-0-	4926	2	113	9	N	103					164
12	15779	X	14157	-0-	-1622	-0-	13863	2	294	9	N	267	186	1			245

TOTAL GAS PROD: 148,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	21190	-0-	-4416	-0-	21084	2	106	9	N	96					233
02	22568	X	17368	-0-	-5200	-0-	17193	2	175	9	N	159					392
03	24056	X	20812	-0-	-3244	-0-	20618	2	194	9	N	176	310	1			258
04	22620	X	19445	-0-	-3175	-0-	19333	2	112	9	N	102					360
05	22506	X	19171	-0-	-3335	-0-	19009	2	162	9	N	147	180	1			327
06	20520	X	18383	-0-	-2137	-0-	18156	2	227	9	N	206	171	1			362
07	20801	X	18015	-0-	-2786	-0-	17853	2	162	9	N	147	189	1			320
08	20801	X	17086	-0-	-3715	-0-	16870	2	216	9	N	196	189	1			327
09	17460	X	16235	-0-	-1225	-0-	15994	2	241	9	N	219	189	1			357
10	18042	X	16371	-0-	-1671	-0-	16130	2	241	9	N	219	372	1			204
11	17460	X	15765	-0-	-1695	-0-	15525	2	240	9	N	218	194	1			228
12	18011	X	15892	-0-	-2119	-0-	15783	2	109	9	N	99					327

TOTAL GAS PROD: 215,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	951	-0-	-940	-0-	413	1	538	9	N	489	688	1			173
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	392	1	4311	2	N	446	331	1			288
							491	9									
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	422	1	4267	2	N	456	500	1			244
							502	9									
*04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	422	1	4238	2	N	352	337	1			259
							387	9									
*05	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	323	1	3274	2	N	259					518
							285	9									
*06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	453	1	4153	2	N	320	528	1			310
							352	9									
*07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	476	1	3884	2	N	282	189	1			403
							310	9									
*08	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	468	1	3554	2	N	243	373	1	1	8	272
							267	9									
*09	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	452	1	3191	2	N	236	363	1	1	8	144
							260	9									
*10	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	476	1	3132	2	N	250	189	1	1	8	204
							275	9									
*11	4050	X	3576	-0-	-474	-0-	454	1	2815	2	N	279	191	1	1	8	291
							307	9									
12	4185	X	3476	-0-	-709	-0-	464	1	2779	2	N	212	386	1			117
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 49,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,824

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12190	-0-	-954	-0-	10863	2	1327	9	N	1206	1350	1			263
02	11872	X	10443	-0-	-1429	-0-	9209	2	1234	9	N	1122	858	1			527
03	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	14200	2	1698	9	N	1544	1834	1			237
04	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	12975	2	1249	9	N	1135	1010	1			362
05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	12677	2	1247	9	N	1134	1184	1			312
06	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	11399	2	1180	9	N	1073	1062	1			323
07	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	11476	2	1189	9	N	1081	1064	1			340
08	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	11133	2	1190	9	N	1082	1117	1			305
09	12870	X	11837	-0-	-1033	-0-	10768	2	1069	9	N	972	1081	1	2	8	194
10	13299	X	11505	-0-	-1794	-0-	10481	2	1024	9	N	931	760	1			365
11	12570	X	10353	-0-	-2217	-0-	9432	2	921	9	N	837	746	1	4	8	452
12	12679	X	11327	-0-	-1352	-0-	10270	2	1057	9	N	961	1140	1	5	8	268

TOTAL GAS PROD: 149,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,078

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2514	-0-	-2260	-0-	36	1	2170	2	N	280	180	1			619
							308	9									
02	4312	X	4279	-0-	-33	-0-	151	1	3367	2	N	692	862	1			449
							761	9									
03	6386	X	3846	-0-	-2540	-0-	177	1	2862	2	N	734	510	1			673
							807	9									
04	5460	X	4854	-0-	-606	-0-	231	1	3890	2	N	666	510	1			829
							733	9									
05	5456	X	5132	-0-	-324	-0-	275	1	4106	2	N	683	1020	1			492
							751	9									
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	266	1	4055	2	N	637	536	1			593
							701	9									
07	5022	X	4961	-0-	-61	-0-	249	1	4066	2	N	587	774	1			406
							646	9									
08	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	275	1	3993	2	N	596	573	1			429
							656	9									
09	5010	X	4453	-0-	-557	-0-	263	1	3611	2	N	526	731	1	5	8	219
							579	9									
10	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	272	1	3628	2	N	592	553	1	6	8	252
							651	9									
11	5010	X	3989	-0-	-1021	-0-	232	1	3216	2	N	492	371	1	1	8	372
							541	9									
12	4960	X	3609	-0-	-1351	-0-	228	1	2875	2	N	460	570	1	3	8	259
							506	9									

TOTAL GAS PROD: 52,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,945

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11112	-0-	-1195	-0-	10196	2	916	9	N	833	872	1			305
02	11116	X	10619	-0-	-497	-0-	9769	2	850	9	N	773	681	1			397
03	12028	X	11206	-0-	-822	-0-	10352	2	854	9	N	776	862	1			311
04	11640	X	10367	-0-	-1273	-0-	9602	2	765	9	N	695	686	1			320
05	11749	X	10155	-0-	-1594	-0-	9471	2	684	9	N	622	682	1			260
06	11370	X	6704	-0-	-4666	-0-	6287	2	417	9	N	379	346	1			293
07	11749	X	5237	-0-	-6512	-0-	4912	2	325	9	N	295	373	1			215
08	11191	X	5670	-0-	-5521	-0-	5222	2	448	9	N	407	371	1			251
09	10380	X	5988	-0-	-4392	-0-	5487	2	501	9	N	455	548	1	1	8	157
10	10168	X	6217	-0-	-3951	-0-	5724	2	493	9	N	448	529	1	1	8	75
11	6690	X	6206	-0-	-484	-0-	5698	2	508	9	N	462	358	1	2	8	177
12	6200	X	6177	-0-	-23	-0-	5690	2	487	9	N	443	563	1	5	8	52

TOTAL GAS PROD: 95,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,588

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	14359	-0-	-4117	-0-	14108	2	251	9	N	228	177	1			198
02	15960	X	12458	-0-	-3502	-0-	12248	2	210	9	N	191	175	1			214
03	14136	X	13578	-0-	-558	-0-	13345	2	233	9	N	212	177	1			249
04	13680	X	12691	-0-	-989	-0-	12476	2	215	9	N	195	177	1			267
05	14136	X	12794	-0-	-1342	-0-	12574	2	220	9	N	200	173	1			294
06	13680	X	12053	-0-	-1627	-0-	11813	2	240	9	N	218	365	1			147
07	13795	X	11960	-0-	-1835	-0-	11726	2	234	9	N	213	173	1			187
08	13578	X	12163	-0-	-1415	-0-	11925	2	238	9	N	216	191	1			212
09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	11996	2	211	9	N	192	191	1	1	8	212
10	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11705	2	243	9	N	221	203	1	27	8	203
11	11520	X	10564	-0-	-956	-0-	10377	2	187	9	N	170	191	1	3	8	179
12	11904	X	11836	-0-	-68	-0-	11640	2	196	9	N	178	185	1	7	8	165

TOTAL GAS PROD: 148,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	15597	-0-	-2600	-0-	14482	2	1115	9	N	1014	1060	1			288
02	16436	X	15506	-0-	-930	-0-	14306	2	1200	9	N	1091	1030	1			349
03	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	14369	2	1007	9	N	915	1041	1			223
04	14850	X	14294	-0-	-556	-0-	13273	2	1021	9	N	928	1015	1			136
05	15345	X	12761	-0-	-2584	-0-	11862	2	899	9	N	817	342	1			611
06	14850	X	6	-0-	-14844	-0-	6	2			N	-0-					611
07	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	16675	2	1387	9	N	1261	1478	1			394
08	15345	X	14487	-0-	-858	-0-	13383	2	1104	9	N	1004	1138	1			260
09	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12394	2	948	9	N	862	904	1	2	8	216
10	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	12366	2	934	9	N	849	559	1	2	8	504
11	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	11965	2	837	9	N	761	758	1	1	8	506
12	13020	X	11843	-0-	-1177	-0-	11081	2	762	9	N	693	769	1	6	8	424

TOTAL GAS PROD: 157,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,195

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13116	-0-	-3190	-0-	12706	2	410	9	N	373	351	1			237
02	13860	X	12259	-0-	-1601	-0-	12030	2	229	9	N	208	305	1			140
03	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	12737	2	508	9	N	462	340	1			262
04	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11563	2	275	9	N	250	363	1			149
05	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10574	2	117	9	N	106					255
06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11413	2	406	9	N	369	189	1			435
07	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	11872	2	286	9	N	260	533	1			162
08	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11517	2	341	9	N	310	187	1			285
09	11850	X	10519	-0-	-1331	-0-	10318	2	201	9	N	183	333	1			135
10	12214	X	11445	-0-	-769	-0-	11094	2	351	9	N	319	366	1			88
11	11820	X	9325	-0-	-2495	-0-	9037	2	288	9	N	262	192	1			158
12	12152	X	10727	-0-	-1425	-0-	10419	2	308	9	N	280	192	1			246

TOTAL GAS PROD: 139,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,382

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	11999	2	1605	9	N	1459	1207	1			609
02	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	15192	2	1326	9	N	1205	1193	1			621
03	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	15680	2	1444	9	N	1313	1535	1			399
04	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	14085	2	1191	9	N	1083	1011	1			471
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	13310	2	1202	9	N	1093	1184	1			380
06	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	15344	2	1189	9	N	1081	1417	1			44
07	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	8842	2	849	9	N	772	562	1			254
08	2945	X	112	-0-	-2833	-0-	77	2	35	9	N	32	192	1			94
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3477	2	550	9	N	500	186	1			408
10	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	16545	2	1726	9	N	1569	1714	1			263
11	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	18285	2	1154	9	N	1049	746	1	2	8	564
*12	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	17681	2	1074	9	N	976	943	1	1	8	596

TOTAL GAS PROD: 163,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,132

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	19336	-0-	-7448	-0-	18740	2	596	9	N	542	525	1			204
02	22764	X	16883	-0-	-5881	-0-	16314	2	569	9	N	517	523	1			198
03	19220	X	18061	-0-	-1159	-0-	17490	2	571	9	N	519	510	1			207
04	18600	X	16909	-0-	-1691	-0-	16389	2	520	9	N	473	523	1			157
05	19220	X	17190	-0-	-2030	-0-	16658	2	532	9	N	484	351	1			290
06	18600	X	16082	-0-	-2518	-0-	15539	2	543	9	N	494	524	1			260
07	18693	X	15975	-0-	-2718	-0-	15538	2	437	9	N	397	374	1			283
08	18073	X	15317	-0-	-2756	-0-	14838	2	479	9	N	435	551	1			167
09	15090	X	14870	-0-	-220	-0-	14428	2	442	9	N	402	358	1	1	8	210
10	15593	X	14881	-0-	-712	-0-	14415	2	466	9	N	424	517	1	1	8	116
11	15090	X	13244	-0-	-1846	-0-	12890	2	354	9	N	322	193	1			245
12	15593	X	13234	-0-	-2359	-0-	12878	2	356	9	N	324	371	1			198

TOTAL GAS PROD: 191,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,333

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	22198	-0-	-12460	-0-	21584	2	614	9	N	558	524	1			216
02	28084	X	19596	-0-	-8488	-0-	19045	2	551	9	N	501	530	1			187
03	22134	X	20638	-0-	-1496	-0-	20075	2	563	9	N	512	521	1			178
04	21420	X	18921	-0-	-2499	-0-	18400	2	521	9	N	474	351	1			301
05	22134	X	18834	-0-	-3300	-0-	18313	2	521	9	N	474	515	1			260
06	21420	X	17284	-0-	-4136	-0-	16774	2	510	9	N	464	546	1			178
07	21700	X	17344	-0-	-4356	-0-	16831	2	513	9	N	466	561	1			83
08	20646	X	16473	-0-	-4173	-0-	15988	2	485	9	N	441	370	1			154
09	16680	X	15409	-0-	-1271	-0-	14981	2	428	9	N	389	374	1			169
10	17236	X	15527	-0-	-1709	-0-	15111	2	416	9	N	378	493	1	1	8	53
11	16680	X	14739	-0-	-1941	-0-	14326	2	413	9	N	375	185	1			243
12	17236	X	15309	-0-	-1927	-0-	14845	2	464	9	N	422	381	1			284

TOTAL GAS PROD: 212,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,454

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	3108	-0-	-4239	-0-	565 228	1 9	2315	2	N	207	170	1			257
02	6636	X	1576	-0-	-5060	-0-	286 101	1 9	1189	2	N	92	173	1			176
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	522 193	1 9	2008	2	N	175	166	1			185
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	523 194	1 9	1511	2	N	176	171	1			190
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	565 290	1 9	5913	2	N	264	338	1			116
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	520 221	1 9	2770	2	N	201	170	1			147
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	535 194	1 9	1868	2	N	176	180	1			143
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	543 213	1 9	2225	2	N	194	188	1			149
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	547 183	1 9	2358	2	N	166	157	1			158
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	565 162	1 9	1304	2	N	147	161	1	2	8	142
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	477 168	1 9	2907	2	N	153	186	1			109
*12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	538 271	1 9	5982	2	N	246	186	1			169

TOTAL GAS PROD: 40,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36921	X	30039	-0-	-6882	-0-	28277	2	1762	9	N	1602	1391	1			569
02	35028	X	28441	-0-	-6587	-0-	26752	2	1689	9	N	1535	1550	1			554
03	35030	X	28759	-0-	-6271	-0-	27173	2	1586	9	N	1442	1542	1			454
04	33900	X	21705	-0-	-12195	-0-	20439	2	1266	9	N	1151	1200	1			405
05	34379	X	24309	-0-	-10070	-0-	23004	2	1305	9	N	1186	1020	1			571
06	30480	X	22097	-0-	-8383	-0-	20998	2	1099	9	N	999	1230	1			340
07	31496	X	20378	-0-	-11118	-0-	19337	2	1041	9	N	946	908	1			378
08	28768	X	20224	-0-	-8544	-0-	19092	2	1132	9	N	1029	1087	1			320
09	23130	X	19405	-0-	-3725	-0-	18376	2	1029	9	N	935	1116	1	3	8	136
10	23901	X	19219	-0-	-4682	-0-	18226	2	993	9	N	903	761	1	2	8	276
11	22110	X	17423	-0-	-4687	-0-	16536	2	887	9	N	806	757	1	5	8	320
12	20367	X	18219	-0-	-2148	-0-	17320	2	899	9	N	817	938	1	8	8	191

TOTAL GAS PROD: 270,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,351

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	13401	-0-	-3246	-0-	12723	2	678	9	N	616	733	1			202
02	14420	X	12397	-0-	-2023	-0-	11896	2	501	9	N	455	358	1			299
03	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13217	2	675	9	N	614	551	1			362
04	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	12754	2	571	9	N	519	711	1			170
05	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12350	2	543	9	N	494	515	1			149
06	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	10760	2	479	9	N	435	352	1			232
07	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10436	2	517	9	N	470	558	1			144
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11004	2	538	9	N	489	563	1			70
09	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10406	2	494	9	N	449	341	1			178
10	11067	X	9773	-0-	-1294	-0-	9356	2	417	9	N	379	465	1			92
11	10710	X	9377	-0-	-1333	-0-	8964	2	413	9	N	375					467
12	11067	X	9321	-0-	-1746	-0-	8922	2	399	9	N	363	484	1			346

TOTAL GAS PROD: 139,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,658

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	1850	2	389	9	N	354	349	1			95
02	2772	X	2579	-0-	-193	-0-	2077	2	502	9	N	456	344	1			207
03	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	2140	2	476	9	N	433	515	1			125
04	2970	X	2378	-0-	-592	-0-	2000	2	378	9	N	344	170	1			299
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3046	2	659	9	N	599	682	1			216
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3274	2	705	9	N	641	523	1			334
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3273	2	627	9	N	570	752	1			152
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3119	2	595	9	N	541	566	1			127
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2619	2	449	9	N	408	350	1			185
10	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2511	2	381	9	N	346	353	1			178
11	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2411	2	399	9	N	363	370	1	1	8	170
12	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2371	2	415	9	N	377	382	1	1	8	164

TOTAL GAS PROD: 36,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,432

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	17475	-0-	-6085	-0-	16829	2	646	9	N	587	556	1			176
02	20076	X	15815	-0-	-4261	-0-	15285	2	530	9	N	482	346	1			312
03	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	15801	2	624	9	N	567	724	1			155
04	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14003	2	518	9	N	471	361	1			265
05	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	14806	2	615	9	N	559	534	1			290
06	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	14251	2	501	9	N	455	535	1			210
07	14415	X	14267	-0-	-148	-0-	13790	2	477	9	N	434	372	1			272
08	14415	X	13652	-0-	-763	-0-	13203	2	449	9	N	408	377	1			303
09	12660	X	12386	-0-	-274	-0-	11934	2	452	9	N	411	548	1			166
10	13082	X	12319	-0-	-763	-0-	11856	2	463	9	N	421	372	1			215
11	12660	X	11503	-0-	-1157	-0-	11067	2	436	9	N	396	369	1			242
12	13082	X	11899	-0-	-1183	-0-	11412	2	487	9	N	443	385	1			300

TOTAL GAS PROD: 170,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,634

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	13929	-0-	-4206	-0-	13166	2	763	9	N	694	890	1			201
02	15708	X	12364	-0-	-3344	-0-	11657	2	707	9	N	643	529	1			315
03	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	12570	2	719	9	N	654	705	1			264
04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	11945	2	685	9	N	623	681	1			206
05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	11840	2	663	9	N	603	514	1			295
06	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	10952	2	638	9	N	580	503	1			372
07	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11126	2	646	9	N	587	724	1			235
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	11666	2	738	9	N	671	555	1			351
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	10643	2	592	9	N	538	569	1			320
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11089	2	540	9	N	491	554	1			257
11	10680	X	5264	-0-	-5416	-0-	4997	2	267	9	N	243	382	1			118
12	11036	X	4782	-0-	-6254	-0-	4551	2	231	9	N	210	193	1			135

TOTAL GAS PROD: 133,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,537

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3618	-0-	-939	-0-	607	1	2383	2	N	571	501	1			226
							628	9									
02	4116	X	3659	-0-	-457	-0-	597	1	2544	2	N	471	498	1			199
							518	9									
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	789	1	2488	2	N	650	658	1			191
							715	9									
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	775	1	2652	2	N	565	494	1			262
							622	9									
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	752	1	2364	2	N	533	267	1			528
							586	9									
06	3660	X	3013	-0-	-647	-0-	390	1	2185	2	N	398	344	1			582
							438	9									
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	863	1	2770	2	N	605	933	1			254
							666	9									
08	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	487	1	2256	2	N	414	381	1			287
							455	9									
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	835	1	2590	2	N	542	729	1	1	8	99
							596	9									
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	863	1	2528	2	N	501	377	1			223
							551	9									
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	834	1	2358	2	N	549	567	1			205
							604	9									
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	709	1	2099	2	N	376	370	1			211
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 44,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,175

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	9222	-0-	-3705	-0-	8912	2	310	9	N	282					492
02	10052	X	8804	-0-	-1248	-0-	8737	2	67	9	N	61	176	1			377
03	9951	X	8390	-0-	-1561	-0-	8202	2	188	9	N	171	356	1			192
04	9630	X	7654	-0-	-1976	-0-	7477	2	177	9	N	161	175	1			178
05	9734	X	6928	-0-	-2806	-0-	6759	2	169	9	N	154	170	1			162
06	9420	X	6462	-0-	-2958	-0-	6296	2	166	9	N	151					313
07	9734	X	6475	-0-	-3259	-0-	6308	2	167	9	N	152	188	1			277
08	8401	X	7051	-0-	-1350	-0-	6875	2	176	9	N	160	190	1			247
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6458	2	146	9	N	133	183	1			197
10	6758	X	6515	-0-	-243	-0-	6364	2	151	9	N	137	160	1			174
11	6540	X	6215	-0-	-325	-0-	6064	2	151	9	N	137	189	1			122
12	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	6141	2	169	9	N	154	181	1			95

TOTAL GAS PROD: 86,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	16347	-0-	-2253	-0-	682	1	13431	2	N	2031	2066	1			494
							2234	9									
02	16800	X	13934	-0-	-2866	-0-	696	1	11663	2	N	1432	1552	1			374
							1575	9									
03	17050	X	11886	-0-	-5164	-0-	583	1	9699	2	N	1458	1360	1			472
							1604	9									
04	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	807	1	14959	2	N	1802	1891	1			383
							1982	9									
05	16337	X	15122	-0-	-1215	-0-	807	1	12534	2	N	1619	1517	1			485
							1781	9									
06	15810	X	13957	-0-	-1853	-0-	821	1	11656	2	N	1345	1572	1			258
							1480	9									
07	17050	X	11132	-0-	-5918	-0-	767	1	8951	2	N	1285	1131	1			412
							1414	9									
08	17050	X	10647	-0-	-6403	-0-	747	1	8749	2	N	1046	1100	1			358
							1151	9									
09	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	780	1	10598	2	N	1279	1472	1	3	8	162
							1407	9									
10	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	840	1	12538	2	N	1417	1096	1	11	8	472
							1559	9									
11	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	785	1	11196	2	N	1249	1140	1	2	8	579
							1374	9									
*12	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	863	1	12087	2	N	1393	1137	1			835
							1532	9									

TOTAL GAS PROD: 166,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,356

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	35948	-0-	-9963	-0-	35442	2	506	9	N	460	537	1			248
02	41468	X	27825	-0-	-13643	-0-	27443	2	382	9	N	347	351	1			244
03	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	29904	2	592	9	N	538	552	1			230
04	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	27655	2	559	9	N	508	547	1			191
05	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	27328	2	323	9	N	294	350	1			135
06	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	24974	2	284	9	N	258	188	1			205
07	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24623	2	303	9	N	275	190	1			290
08	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	23820	2	300	9	N	273	381	1			182
09	23490	X	22280	-0-	-1210	-0-	21994	2	286	9	N	260	351	1			91
10	24273	X	21812	-0-	-2461	-0-	21537	2	275	9	N	250	188	1			153
11	23490	X	19746	-0-	-3744	-0-	19509	2	237	9	N	215	193	1			175
12	24273	X	20774	-0-	-3499	-0-	20518	2	256	9	N	233	181	1			227

TOTAL GAS PROD: 309,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,911

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	12266	-0-	-5249	-0-	12045	2	221	9	N	201	176	1			172
02	14644	X	10676	-0-	-3968	-0-	10475	2	201	9	N	183					355
03	12586	X	11539	-0-	-1047	-0-	11385	2	154	9	N	140	177	1			318
04	12180	X	10734	-0-	-1446	-0-	10557	2	177	9	N	161	184	1			295
05	12586	X	6935	-0-	-5651	-0-	6815	2	120	9	N	109	174	1			230
06	11880	X	7583	-0-	-4297	-0-	7412	2	171	9	N	155	161	1			224
07	11811	X	9219	-0-	-2592	-0-	9030	2	189	9	N	172	179	1			217
08	11532	X	8289	-0-	-3243	-0-	8110	2	179	9	N	163	190	1			190
09	9060	X	9011	-0-	-49	-0-	8827	2	184	9	N	167	142	1			215
10	9207	X	8537	-0-	-670	-0-	8350	2	187	9	N	170	326	1			59
11	8910	X	8198	-0-	-712	-0-	8040	2	158	9	N	144					203
12	9300	X	7670	-0-	-1630	-0-	7556	2	114	9	N	104	184	1			123

TOTAL GAS PROD: 110,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	3237	2	353	9	N	321	342	1			193
02	3444	X	3403	-0-	-41	-0-	3149	2	254	9	N	231	171	1			253
03	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	2885	2	274	9	N	249	175	1			327
04	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	2583	2	233	9	N	212	343	1			196
05	3410	X	2678	-0-	-732	-0-	2446	2	232	9	N	211	175	1			232
06	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2227	2	251	9	N	228	174	1			286
07	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	2446	2	257	9	N	234	189	1			331
08	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	2673	2	238	9	N	216	370	1			177
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2476	2	233	9	N	212	181	1			208
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2442	2	218	9	N	198	342	1			64
11	2460	X	1603	-0-	-857	-0-	1533	2	70	9	N	64	1	8			127
*12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2728	2	242	9	N	220	192	1			155

TOTAL GAS PROD: 33,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	32103	-0-	-9561	-0-	62	1	29606	2	N	2214	2250	1			504
							2435	9									
02	37632	X	28055	-0-	-9577	-0-	18	1	26026	2	N	1828	1900	1			432
							2011	9									
03	30101	X	29532	-0-	-569	-0-	53	1	27378	2	N	1910	2088	1			254
							2101	9									
04	29130	X	26847	-0-	-2283	-0-	26	1	24846	2	N	1795	1564	1			485
							1975	9									
05	30101	X	26532	-0-	-3569	-0-	24626	2	1906	9	N	1733	1888	1			330
06	29130	X	24586	-0-	-4544	-0-	22706	2	1880	9	N	1709	1742	1			297
07	30101	X	24616	-0-	-5485	-0-	22618	2	1998	9	N	1816	1866	1			247
08	29543	X	23649	-0-	-5894	-0-	21750	2	1899	9	N	1726	1697	1			276
09	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	20576	2	1813	9	N	1648	1675	1			249
10	22940	X	22164	-0-	-776	-0-	20393	2	1771	9	N	1610	1502	1			357
11	22200	X	20592	-0-	-1608	-0-	18899	2	1693	9	N	1539	1337	1	2	8	557
12	22940	X	21801	-0-	-1139	-0-	20134	2	1667	9	N	1515	1680	1			392

TOTAL GAS PROD: 302,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,043

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82398	X	60177	-0-	-22221	-0-	58143	2	2034	9	N	1849	1808	1	438
02	65408	X	50089	-0-	-15319	-0-	48510	2	1579	9	N	1435	1622	1	251
03	62620	X	54399	-0-	-8221	-0-	52764	2	1635	9	N	1486	1222	1	515
04	60600	X	48776	-0-	-11824	-0-	47318	2	1458	9	N	1325	1590	1	250
05	60171	X	47770	-0-	-12401	-0-	46418	2	1352	9	N	1229	1055	1	424
06	58230	X	43867	-0-	-14363	-0-	42472	2	1395	9	N	1268	1449	1	243
07	55459	X	43708	-0-	-11751	-0-	42371	2	1337	9	N	1215	1128	1	330
08	54405	X	42603	-0-	-11802	-0-	41405	2	1198	9	N	1089	1107	1	312
09	39490	X	39490	-0-	-0-	-0-	38422	2	1068	9	N	971	1109	1	174
10	39188	X	39188	-0-	-0-	-0-	38140	2	1048	9	N	953	572	1	555
11	36397	X	36397	-0-	-0-	-0-	35339	2	1058	9	N	962	1151	1	366
*12	36043	X	36043	-0-	-0-	-0-	35057	2	986	9	N	896	760	1	502

TOTAL GAS PROD: 542,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,678

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4551	-0-	-2393	-0-	622	1	3610	2	N	290	170	1	218
							319	9							
02	6076	X	3061	-0-	-3015	-0-	432	1	2433	2	N	178	170	1	226
							196	9							
03	6417	X	3375	-0-	-3042	-0-	477	1	2666	2	N	211	175	1	262
							232	9							
04	5160	X	4190	-0-	-970	-0-	665	1	3253	2	N	247	183	1	326
							272	9							
05	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	863	1	3454	2	N	189	345	1	170
							208	9							
06	4410	X	3639	-0-	-771	-0-	807	1	2600	2	N	211	191	1	190
							232	9							
07	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	793	1	3034	2	N	178	189	1	179
							196	9							
08	4526	X	3996	-0-	-530	-0-	863	1	2949	2	N	167	189	1	157
							184	9							
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	835	1	2657	2	N	160	149	1	168
							176	9							
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	842	1	2611	2	N	182	185	1	165
							200	9							
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	763	1	2245	2	N	187	192	1	160
							206	9							
12	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	826	1	2038	2	N	167	173	1	154
							184	9							

TOTAL GAS PROD: 44,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	33235	-0-	-1082	-0-	773	1	30118	2	N	2131	2395	1			369
							2344	9									
02	30996	X	30469	-0-	-527	-0-	780	1	27566	2	N	1930	1888	1			411
							2123	9									
03	31950	X	31950	-0-	-0-	-0-	863	1	29061	2	N	1842	2044	1			209
							2026	9									
04	30090	X	12562	-0-	-17528	-0-	689	1	11005	2	N	789	673	1			325
							868	9									
05	31093	X	12964	-0-	-18129	-0-	738	1	10973	2	N	1139	1013	1			451
							1253	9									
06	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-					N	-0-					451
07	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					451
08	31093	X	15112	-0-	-15981	-0-	13123	2	1989	9	N	1808	1853	1	25	5	381
09	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	56	1	15334	2	N	1552	1667	1	3	8	263
							1707	9									
10	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	16066	2	1464	9	N	1331	1285	1	10	8	299
11	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	15432	2	1179	9	N	1072	930	1	11	8	430
12	17670	X	16152	-0-	-1518	-0-	15050	2	1102	9	N	1002	1111	1	16	8	305

TOTAL GAS PROD: 203,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,596

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	12927	-0-	-17205	-0-	12554	2	373	9	N	339	367	1			214
02	25200	X	12873	-0-	-12327	-0-	12541	2	332	9	N	302	357	1			159
03	15407	X	14312	-0-	-1095	-0-	13982	2	330	9	N	300	344	1			115
04	14910	X	12945	-0-	-1965	-0-	12628	2	317	9	N	288	176	1			227
05	14911	X	12890	-0-	-2021	-0-	12616	2	274	9	N	249	355	1			121
06	13860	X	11591	-0-	-2269	-0-	11335	2	256	9	N	233	172	1			182
07	14322	X	11514	-0-	-2808	-0-	11252	2	262	9	N	238	190	1			230
08	14322	X	12342	-0-	-1980	-0-	12063	2	279	9	N	254	372	1			112
09	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11116	2	234	9	N	213	167	1			158
10	11346	X	10977	-0-	-369	-0-	10746	2	231	9	N	210	330	1			38
11	10980	X	8923	-0-	-2057	-0-	8723	2	200	9	N	182					220
12	11346	X	9331	-0-	-2015	-0-	9086	2	245	9	N	223	362	1			81

TOTAL GAS PROD: 141,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7983	-0-	-1720	-0-	863	1	6758	2	N	329	341	1			198
							362	9									
02	8764	X	7815	-0-	-949	-0-	724	1	6777	2	N	285	358	1			125
							314	9									
03	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	863	1	6337	2	N	276	180	1			221
							304	9									
04	6780	X	6281	-0-	-499	-0-	587	1	5390	2	N	276	174	1			323
							304	9									
05	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	807	1	5584	2	N	164	182	1			305
							180	9									
06	6780	X	6241	-0-	-539	-0-	835	1	5108	2	N	271	177	1			399
							298	9									
07	7006	X	6000	-0-	-1006	-0-	821	1	4992	2	N	170	348	1			221
							187	9									
08	7006	X	5979	-0-	-1027	-0-	858	1	4851	2	N	245	190	1			276
							270	9									
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	817	1	4381	2	N	152	188	1			240
							167	9									
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	803	1	4334	2	N	145	193	1			192
							160	9									
11	4710	X	3305	-0-	-1405	-0-	581	1	2578	2	N	133	176	1			149
							146	9									
12	4867	X	3778	-0-	-1089	-0-	800	1	2765	2	N	194	194	1			149
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 72,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	21048	-0-	-16028	-0-	17	1	20226	2	N	732	915	1			97
							805	9									
02	30128	X	15026	-0-	-15102	-0-	69	1	14407	2	N	500	366	1			231
							550	9									
03	19995	X	19097	-0-	-898	-0-	18468	2	629	9	N	572	544	1			259
04	19350	X	16449	-0-	-2901	-0-	15922	2	527	9	N	479	518	1			220
05	19995	X	15632	-0-	-4363	-0-	15105	2	527	9	N	479	539	1			160
06	19350	X	14703	-0-	-4647	-0-	14256	2	447	9	N	406	365	1			201
07	19096	X	13930	-0-	-5166	-0-	35	1	13493	2	N	365	366	1			200
							402	9									
08	19096	X	13663	-0-	-5433	-0-	26	1	13182	2	N	414	371	1			243
							455	9									
09	13830	X	12934	-0-	-896	-0-	259	1	12262	2	N	375	504	1			114
							413	9									
10	14291	X	12826	-0-	-1465	-0-	268	1	12173	2	N	350	382	1			82
							385	9									
11	13830	X	11771	-0-	-2059	-0-	259	1	11150	2	N	329	193	1			218
							362	9									
12	13919	X	11452	-0-	-2467	-0-	242	1	10844	2	N	333	376	1			175
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 178,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,334

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					23
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	2			N	-0-					23
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					23
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					23
05	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	2			N	-0-					23
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					23
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					23
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					23
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					23
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					23
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					23
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					43
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					43
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					43
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					43
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	3			N	-0-					43
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					43
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					43
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					43
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					43
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-	43	1			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY H WELL #: 8HC RRCID -> 278199 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 9668 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09418 03/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135346	X	95798	-0-	-39548	-0-	93157	3	2641	9	N	2401	2454	1			340
02	122248	X	34481	-0-	-87767	-0-	33374	3	1107	9	N	1006	1086	1			260
03	135346	X	22018	-0-	-113328	-0-	20623	3	1395	9	N	1268	1064	1			464
04	130980	X	80415	-0-	-50565	-0-	78142	3	2273	9	N	2066	2175	1			355
05	135346	X	83893	-0-	-51453	-0-	82471	3	1422	9	N	1293	1436	1			212
06	130980	X	78719	-0-	-52261	-0-	77073	3	1646	9	N	1496	1445	1			263
07	135346	X	66137	-0-	-69209	-0-	65124	3	1013	9	N	921	915	1			269
08	135346	X	57815	-0-	-77531	-0-	56983	3	832	9	N	756	913	1			112
09	130980	X	50983	-0-	-79997	-0-	50223	3	760	9	N	691	544	1			259
10	135346	X	47849	-0-	-87497	-0-	47395	3	454	9	N	413	558	1			114
11	130980	X	44270	-0-	-86710	-0-	43648	3	622	9	N	565	547	1			132
12	135346	X	43370	-0-	-91976	-0-	42823	3	547	9	N	497	559	1			70

TOTAL GAS PROD: 705,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,373

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	22713	3	1668	9	N	1516	1465	1			301
*02	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	12825	3	1136	9	N	1033	1181	1			153
*03	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	14026	3	1649	9	N	1499	1566	1			86
*04	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	15470	3	1096	9	N	996	881	1			201
*05	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	12905	3	501	9	N	455	531	1			125
*06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	12713	3	1349	9	N	1226	1169	1			182
*07	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10111	3	663	9	N	603	528	1			257
*08	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9288	3	628	9	N	571	721	1			107
*09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8274	3	605	9	N	550	528	1			129
*10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	7890	3	360	9	N	327	347	1			109
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6164	3	561	9	N	510	539	1			80
*12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	6757	3	662	9	N	602	555	1			127

TOTAL GAS PROD: 150,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,888

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	466	2	10	9	Y	9					73
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					73
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5					78
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	334	2	4	9	Y	4					82
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7					89
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	Y	2	68	1			23
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	583	2	29	9	Y	26	10	1			39
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	Y	9					48
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	642	2	23	9	Y	21					69
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	632	2	17	9	Y	15					84
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	517	2	13	9	Y	12					96
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	578	2	8	9	Y	7					103

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

01	6355	X	5227	-0-	-1128	-0-	4597	3	630	9	N	573	541	1			296
02	5740	X	4584	-0-	-1156	-0-	4043	3	541	9	N	492	545	1			243
03	5425	X	4731	-0-	-694	-0-	4189	3	542	9	N	493	551	1	1	8	184
04	5250	X	4543	-0-	-707	-0-	4024	3	519	9	N	472	351	1	1	8	304
05	5239	X	4579	-0-	-660	-0-	4092	3	487	9	N	443	361	1			386
06	5070	X	4536	-0-	-534	-0-	4082	3	454	9	N	413	536	1	1	8	262
07	5084	X	4735	-0-	-349	-0-	4228	3	507	9	N	461	534	1	2	8	187
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4530	3	550	9	N	500	535	1			152
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4202	3	497	9	N	452	365	1	2	8	237
10	4743	X	4732	-0-	-11	-0-	4247	3	485	9	N	441	551	1	1	8	126
11	4920	X	4457	-0-	-463	-0-	4005	3	452	9	N	411	365	1			172
12	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4086	3	459	9	N	417	368	1			221

TOTAL GAS PROD: 56,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,568

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

01	0	W	14570	-0-	14570	531939	1314	1	11592	3	N	1513	1469	1			274
							1664	9										
02	0	W	12688	-0-	12688	544627	1212	1	10001	3	N	1341	1324	1	1	8	290
							1475	9										
03	0	W	14175	-0-	14175	558802	1586	1	10971	3	N	1471	1450	1	1	8	310
							1618	9										
04	0	W	13485	-0-	13485	572287	1650	1	10375	3	N	1327	1264	1	4	8	369
							1460	9										
05	0	W	13509	-0-	13509	585796	1705	1	10409	3	N	1268	1088	1	1	8	548
							1395	9										
06	0	W	13001	-0-	13001	598797	1650	1	9994	3	N	1234	1603	1	2	8	177
							1357	9										
07	611815	X	13018	-0-	-598797	-0-	1705	1	9997	3	N	1196	1074	1			299
							1316	9										
08	14229	X	12707	-0-	-1522	-0-	1705	1	9788	3	N	1104	1056	1			347
							1214	9										
09	13470	X	11943	-0-	-1527	-0-	1650	1	9163	3	N	1027	1073	1			301
							1130	9										
10	13516	X	11505	-0-	-2011	-0-	1677	1	8751	3	N	979	924	1			356
							1077	9										
11	12990	X	11339	-0-	-1651	-0-	1650	1	8592	3	N	997	912	1	2	8	414
							1097	9										
12	13020	X	11167	-0-	-1853	-0-	1535	1	8675	3	N	870	746	1			538
							957	9										

TOTAL GAS PROD: 153,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,327

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6741	-0-	6741	57137	267	1	6419	2	N	50					575
							55	9									
02	0	W	5268	-0-	5268	62405	208	1	4997	2	N	57					632
							63	9									
03	0	W	3817	-0-	3817	66222	151	1	3627	2	N	35					667
							39	9									
04	70364	X	4142	-0-	-66222	-0-	164	1	3942	2	N	33	196	1			504
							36	9									
05	6727	X	1719	-0-	-5008	-0-	68	1	1648	2	N	3					507
							3	9									
06	6510	X	2661	-0-	-3849	-0-	106	1	2530	2	N	23					530
							25	9									
07	5828	X	3100	-0-	-2728	-0-	122	1	2906	2	N	65	195	1			400
							72	9									
08	4278	X	2167	-0-	-2111	-0-	86	1	2081	2	N	-0-					400
09	4140	X	1310	-0-	-2830	-0-	52	1	1252	2	N	5					405
							6	9									
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	124	1	2958	2	N	45					450
							50	9									
11	3000	X	2315	-0-	-685	-0-	113	1	2147	2	N	50					500
							55	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					500

TOTAL GAS PROD: 36,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10274	-0-	10274	20641	10059	2	215	9	N	195	198	1			919
02	0	W	8476	-0-	8476	29117	8292	2	184	9	N	167					1086
03	0	W	7858	-0-	7858	36975	7674	2	184	9	N	167					1253
04	45780	X	8805	-0-	-36975	-0-	8632	2	173	9	N	157	388	1			1022
05	10354	X	6795	-0-	-3559	-0-	6666	2	129	9	N	117	194	1			945
06	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					945
07	9393	X	2718	-0-	-6675	-0-	2615	2	103	9	N	94					1039
08	9114	X	5169	-0-	-3945	-0-	5027	2	142	9	N	129	189	1			979
09	8820	X	5660	-0-	-3160	-0-	5531	2	129	9	N	117					1096
10	6789	X	5792	-0-	-997	-0-	5660	2	132	9	N	120					1216
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5513	2	140	9	N	127					1343
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					1343

TOTAL GAS PROD: 67,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	15877	2	230	9	N	209					992
02	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	21491	2	154	9	N	140	389	1			743
03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16220	2	191	9	N	174					917
04	15600	X	9881	-0-	-5719	-0-	9695	2	186	9	N	169	390	1			696
05	16120	X	8538	-0-	-7582	-0-	8444	2	94	9	N	85					781
06	23190	X	10947	-0-	-12243	-0-	10743	2	204	9	N	185	192	1			774
07	23963	X	13488	-0-	-10475	-0-	13304	2	184	9	N	167	382	1			559
08	16399	X	12547	-0-	-3852	-0-	12350	2	197	9	N	179	189	1			549
09	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	11948	2	195	9	N	177	191	1			535
10	13485	X	11354	-0-	-2131	-0-	11165	2	189	9	N	172					707
11	13050	X	9920	-0-	-3130	-0-	9766	2	154	9	N	140					847
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					847

TOTAL GAS PROD: 142,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	451	396	1			730
02	19404	X	16496	-0-	-2908	-0-	1130	1	14886	2	N	436	597	1			569
							480	9									
03	19406	X	17970	-0-	-1436	-0-	1262	1	16187	2	N	474	393	1			650
							521	9									
04	18780	X	17420	-0-	-1360	-0-	1223	1	15687	2	N	464	588	1			526
							510	9									
05	19406	X	17443	-0-	-1963	-0-	1206	1	15716	2	N	474	392	1			608
							521	9									
06	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	443	387	1			664
07	18259	X	16874	-0-	-1385	-0-	1186	1	15227	2	N	419	391	1			692
							461	9									
08	18011	X	16147	-0-	-1864	-0-	1135	1	14568	2	N	404	392	1			704
							444	9									
09	17430	X	15736	-0-	-1694	-0-	1106	1	14188	2	N	402	392	1			714
							442	9									
10	17453	X	12599	-0-	-4854	-0-	881	1	11303	2	N	377	166	1			925
							415	9									
11	16320	X	12702	-0-	-3618	-0-	708	1	11602	2	N	356	589	1			692
							392	9									
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					692

TOTAL GAS PROD: 143,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,700

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7076	2	326	9	N	296	365	1			630
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4684	2	210	9	N	191	186	1			635
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5540	2	248	9	N	225	195	1			665
04	7170	X	4708	-0-	-2462	-0-	4488	2	220	9	N	200	178	1			687
05	7409	X	4523	-0-	-2886	-0-	4370	2	153	9	N	139	187	1			639
06	7170	X	3426	-0-	-3744	-0-	3270	2	156	9	N	142	184	1			597
07	5797	X	2670	-0-	-3127	-0-	2466	2	204	9	N	185	182	1			600
08	5797	X	2691	-0-	-3106	-0-	2557	2	134	9	N	122	194	1			528
09	4710	X	1710	-0-	-3000	-0-	1607	2	103	9	N	94					622
10	4526	X	2282	-0-	-2244	-0-	2279	2	3	9	N	3					625
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4070	2	215	9	N	195	187	1			633
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					633

TOTAL GAS PROD: 44,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,792

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	447	1	6722	2	N	548	728	1			1792
							603	9									
*02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	595	1	9346	2	N	802	761	1			1833
							882	9									
*03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	686	1	10291	2	N	792	918	1			1707
							871	9									
*04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	629	1	9451	2	N	655	716	1			1646
							721	9									
*05	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	675	1	10133	2	N	670	732	1			1584
							737	9									
*06	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	598	1	8987	2	N	564	549	1			1599
							620	9									
*07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	754	1	8135	2	N	510	365	1			1744
							561	9									
*08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	719	1	7908	2	N	493	569	1			1668
							542	9									
*09	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	623	1	7075	2	N	453					2121
							498	9									
*10	2480	X	2310	-0-	-170	-0-	708	1	1032	2	N	518	568	1			2071
							570	9									
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	490	1	1301	2	N	513	354	1			475
							564	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					475

TOTAL GAS PROD: 94,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,518

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

01	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17310	2	261	9	N	237	401	1			14
02	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15031	2	233	9	N	212					226
03	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16246	2	250	9	N	227	198	1			255
04	17010	X	15933	-0-	-1077	-0-	15703	2	230	9	N	209	396	1			68
05	17577	X	16158	-0-	-1419	-0-	15934	2	224	9	N	204	198	1			74
06	17010	X	14972	-0-	-2038	-0-	14781	2	191	9	N	174	195	1			53
07	16895	X	14948	-0-	-1947	-0-	14757	2	191	9	N	174	197	1			30
08	16492	X	14580	-0-	-1912	-0-	14396	2	184	9	N	167					197
09	15690	X	14064	-0-	-1626	-0-	13913	2	151	9	N	137	193	1			141
10	16151	X	14762	-0-	-1389	-0-	14565	2	197	9	N	179	195	1			125
11	14970	X	12241	-0-	-2729	-0-	12079	2	162	9	N	147	187	1			85
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 166,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	369	1	3879	2	N	724	764	1			258
							796	9									
02	4648	X	4520	-0-	-128	-0-	339	1	3441	2	N	673	769	1			162
							740	9									
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	428	1	4338	2	N	710	576	1			296
							781	9									
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	409	1	4138	2	N	628	756	1			168
							691	9									
05	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	414	1	4186	2	N	618	564	1			222
							680	9									
06	4890	X	4747	-0-	-143	-0-	376	1	3822	2	N	499	562	1			159
							549	9									
07	5549	X	4028	-0-	-1521	-0-	320	1	3236	2	N	429	376	1			212
							472	9									
08	5549	X	4682	-0-	-867	-0-	371	1	3747	2	N	513	561	1			164
							564	9									
09	5250	X	1173	-0-	-4077	-0-	90	1	919	2	N	149	189	1			124
							164	9									
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					124
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-	124	1			-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,943

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23846	-0-	23846	23846	23162	2	684	9	N	622	656	1			-0-
02	0	W	21486	-0-	21486	45332	20979	2	507	9	N	461					461
03	0	W	21803	-0-	21803	67135	21104	2	699	9	N	635	602	1			494
04	0	W	14545	-0-	14545	81680	14161	2	384	9	N	349	388	1			455
05	98396	X	16716	-0-	-81680	-0-	16356	2	360	9	N	327	184	1			598
06	23070	X	14488	-0-	-8582	-0-	14229	2	259	9	N	235	567	1			266
07	23777	X	15248	-0-	-8529	-0-	14944	2	304	9	N	276	188	1			354
08	21793	X	13211	-0-	-8582	-0-	12980	2	231	9	N	210	190	1			374
09	16170	X	12274	-0-	-3896	-0-	12057	2	217	9	N	197	186	1			385
10	16709	X	5334	-0-	-11375	-0-	5224	2	110	9	N	100	192	1			293
11	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					293
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 158,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	428	1	4335	2	N	833	596	1			1176
							916	9									
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	365	1	3685	2	N	680	372	1			1484
							748	9									
03	8711	X	4652	-0-	-4059	-0-	358	1	3620	2	N	613	948	1			1149
							674	9									
04	8430	X	4210	-0-	-4220	-0-	314	1	3172	2	N	658	566	1			1241
							724	9									
05	5673	X	4172	-0-	-1501	-0-	313	1	3166	2	N	630	740	1			1131
							693	9									
06	5490	X	3134	-0-	-2356	-0-	238	1	2413	2	N	439	530	1			1040
							483	9									
07	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	231	1	2340	2	N	629	546	1			1123
							692	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	367	1	3704	2	N	860	915	1			1068
							946	9									
09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	492	1	4976	2	N	1032	185	1			1915
							1135	9									
10	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	658	1	6648	2	N	898	1282	1			1531
							988	9									
11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	652	1	6582	2	N	734					2265
							807	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					2265

TOTAL GAS PROD: 57,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,006

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	7948	-0-	7948	164878	651	1	6616	2	N	619	575	1			327
							681	9									
02	0	Z	6982	-0-	6982	171860	565	1	5837	2	N	527	573	1			281
							580	9									
03	179504	X	7644	-0-	-171860	-0-	625	1	6374	2	N	586	763	1			104
							645	9									
04	8640	X	6779	-0-	-1861	-0-	557	1	5638	2	N	531	564	1			71
							584	9									
05	8773	X	7205	-0-	-1568	-0-	595	1	6060	2	N	500	377	1			194
							550	9									
06	7680	X	6509	-0-	-1171	-0-	521	1	5457	2	N	483	374	1			303
							531	9									
07	7719	X	7063	-0-	-656	-0-	562	1	5972	2	N	481	558	1			226
							529	9									
08	7657	X	7471	-0-	-186	-0-	662	1	6311	2	N	453	376	1			303
							498	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	592	1	5990	2	N	401	562	1			142
							441	9									
10	7192	X	7021	-0-	-171	-0-	591	1	5977	2	N	412	378	1			176
							453	9									
11	6840	X	6441	-0-	-399	-0-	545	1	5512	2	N	349	177	1			348
							384	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 78,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,342

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1631	-0-	1631	71853	103 318	1 9	1210	2	N	289	196	1			122
02	0	W	-0-	-0-	-0-	71853					N	262	190	1			194
03	0	W	1277	-0-	1277	73130	17 252	1 9	1008	2	N	229	373	1			50
04	0	W	1344	-0-	1344	74474	72 304	1 9	968	2	N	276	180	1			146
05	0	W	703	-0-	703	75177	19 237	1 9	447	2	N	215	361	1			-0-
06	0	W	752	-0-	752	75929	23 215	1 9	514	2	N	195	188	1			7
07	0	W	920	-0-	920	76849	50 195	1 9	675	2	N	177					184
08	0	W	1221	-0-	1221	78070	93 186	1 9	942	2	N	169	336	1			17
09	0	W	1050	-0-	1050	79120	79 164	1 9	807	2	N	149					166
10	0	W	1411	-0-	1411	80531	113 162	1 9	1136	2	N	147	190	1			123
11	0	W	1058	-0-	1058	81589	83 131	1 9	844	2	N	119					242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	81589					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5927	-0-	5927	107794	227 529	1 9	5171	2	N	481	575	1			436
02	0	W	1607	-0-	1607	109401	97 151	1 9	1359	2	N	137					573
03	0	W	1689	-0-	1689	111090	115 411	1 9	1163	2	N	374	574	1			373
04	0	W	1431	-0-	1431	112521	102 299	1 9	1030	2	N	272	188	1			457
05	113453	X	932	-0-	-112521	-0-	74 105	1 9	753	2	N	95	191	1			361
06	5520	X	1882	-0-	-3638	-0-	134 397	1 9	1351	2	N	361	374	1			348
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	162 310	1 9	1635	2	N	282	187	1			443
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	263 266	1 9	2666	2	N	242	191	1			494
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	198 307	1 9	2001	2	N	279	323	1			450
10	2108	X	2066	-0-	-42	-0-	162 270	1 9	1634	2	N	245	188	1			507
11	2040	X	1869	-0-	-171	-0-	149 215	1 9	1505	2	N	195	188	1			514
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					514

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,963

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	10659	-0-	10659	315777	702	1	9132	2	N	750	804	1			542
							825	9									
02	0	Z	10239	-0-	10239	326016	849	1	8640	2	N	682	765	1			459
							750	9									
03	0	Z	12389	-0-	12389	338405	1028	1	10402	2	N	872	741	1			590
							959	9									
04	0	Z	11744	-0-	11744	350149	984	1	9951	2	N	735	751	1			574
							809	9									
05	0	Z	11249	-0-	11249	361398	958	1	9685	2	N	551	191	1			934
							606	9									
06	0	Z	10171	-0-	10171	371569	839	1	8476	2	N	778	900	1			812
							856	9									
07	0	Z	10646	-0-	10646	382215	903	1	9137	2	N	551	731	1			632
							606	9									
08	0	Z	10239	-0-	10239	392454	857	1	8664	2	N	653	555	1			730
							718	9									
09	0	Z	9257	-0-	9257	401711	773	1	7823	2	N	601	739	1			592
							661	9									
10	0	Z	8313	-0-	8313	410024	695	1	7028	2	N	536	541	1			587
							590	9									
11	0	Z	6151	-0-	6151	416175	511	1	5169	2	N	428	360	1			655
							471	9									
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	416175					N	NO RPT					655

TOTAL GAS PROD: 111,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,137

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8217	-0-	8217	141723	605	1	6741	2	N	792	888	1			-0-
							871	9									
02	0	W	7255	-0-	7255	148978	523	1	5937	2	N	723	567	1			156
							795	9									
03	0	W	9151	-0-	9151	158129	709	1	7240	2	N	1093	966	1			283
							1202	9									
04	0	W	8073	-0-	8073	166202	623	1	6325	2	N	1023	1128	1			178
							1125	9									
05	0	W	7849	-0-	7849	174051	607	1	6146	2	N	996	956	1			218
							1096	9									
06	0	W	7517	-0-	7517	181568	583	1	5900	2	N	940	1133	1			25
							1034	9									
07	0	W	8028	-0-	8028	189596	634	1	6445	2	N	863	564	1			324
							949	9									
08	0	W	6978	-0-	6978	196574	563	1	5691	2	N	658	734	1			248
							724	9									
09	202811	X	6237	-0-	-196574	-0-	511	1	5162	2	N	513	375	1			386
							564	9									
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	1008	1	10198	2	N	600	758	1			228
							660	9									
11	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	1117	1	11291	2	N	535					763
							589	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					763

TOTAL GAS PROD: 94,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,736

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4780	-0-	4780	103131	127	1	4023	2	N	573	363	1	428
							630	9							
02	0	W	3722	-0-	3722	106853	132	1	3052	2	N	489	557	1	360
							538	9							
03	0	W	-0-	-0-	-0-	106853					N	2			362
04	0	W	-0-	-0-	-0-	106853					N	-0-	187	1	175
05	0	W	-0-	-0-	-0-	106853					N	-0-			175
06	0	W	-0-	-0-	-0-	106853					N	-0-			175
07	0	W	257	-0-	257	107110	21	1	225	2	N	10			185
							11	9							
*08	0	W	4207	-0-	4207	111317	310	1	3127	2	N	700	553	1	332
							770	9							
*09	117624	X	6307	-0-	-111317	-0-	510	1	5160	2	N	579			911
							637	9							
*10	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	647	1	6541	2	N	569	1035	1	445
							626	9							
*11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	249	1	2518	2	N	145	590	1	-0-
							160	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	4599	-0-	-16357	-0-	385	1	3915	2	N	272	562	1	218
							299	9							
02	18928	X	3039	-0-	-15889	-0-	205	1	2517	2	N	288	196	1	310
							317	9							
03	20956	X	2696	-0-	-18260	-0-	199	1	2212	2	N	259	356	1	213
							285	9							
04	20280	X	2542	-0-	-17738	-0-	180	1	2069	2	N	266	341	1	138
							293	9							
05	20956	X	2209	-0-	-18747	-0-	109	1	1850	2	N	227	196	1	169
							250	9							
06	20280	X	2392	-0-	-17888	-0-	174	1	1992	2	N	205	197	1	177
							226	9							
07	20956	X	2726	-0-	-18230	-0-	192	1	2203	2	N	301			478
							331	9							
08	20956	X	2783	-0-	-18173	-0-	226	1	2285	2	N	247	360	1	365
							272	9							
09	20280	X	2616	-0-	-17664	-0-	212	1	2143	2	N	237	191	1	411
							261	9							
10	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	194	1	1964	2	N	209	188	1	432
							230	9							
11	2640	X	2270	-0-	-370	-0-	184	1	1860	2	N	205	180	1	457
							226	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			457

TOTAL GAS PROD: 30,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,716

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	13478	-0-	13478	269780	1140	1	11533	2	N	732	887	1			911
							805	9									
02	0	Z	15442	-0-	15442	285222	1310	1	13243	2	N	808	929	1			790
							889	9									
03	0	Z	16115	-0-	16115	301337	1374	1	13899	2	N	765	738	1			817
							842	9									
04	0	Z	14582	-0-	14582	315919	1240	1	12539	2	N	730	354	1			1193
							803	9									
05	0	Z	12616	-0-	12616	328535	1085	1	10972	2	N	508	750	1			951
							559	9									
06	0	W	9341	-0-	9341	337876	810	1	8200	2	N	301	375	1			877
							331	9									
07	0	W	11313	-0-	11313	349189	954	1	9648	2	N	646	561	1			962
							711	9									
08	0	W	11692	-0-	11692	360881	994	1	10054	2	N	585	571	1			976
							644	9									
09	0	W	10571	-0-	10571	371452	896	1	9061	2	N	558	561	1			973
							614	9									
10	381325	X	9873	-0-	-371452	-0-	889	1	8984	2	N	-0-	564	1			409
11	10950	X	9351	-0-	-1599	-0-	793	1	8016	2	N	493	366	1			536
							542	9									
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					536

TOTAL GAS PROD: 134,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,126

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14242	-0-	14242	472896	1218	1	12307	2	N	652	770	1			931
							717	9									
02	0	W	11991	-0-	11991	484887	1017	1	10274	2	N	636	389	1			1178
							700	9									
03	0	W	11908	-0-	11908	496795	1021	1	10319	2	N	516	571	1			1123
							568	9									
04	0	W	8949	-0-	8949	505744	756	1	7645	2	N	498	382	1			1239
							548	9									
05	0	W	11746	-0-	11746	517490	986	1	9979	2	N	710	577	1			1372
							781	9									
06	0	W	12418	-0-	12418	529908	1054	1	10657	2	N	643	760	1			1255
							707	9									
07	0	W	9357	-0-	9357	539265	795	1	8038	2	N	476	567	1			1164
							524	9									
08	0	W	11729	-0-	11729	550994	1000	1	10109	2	N	564	572	1			1156
							620	9									
09	0	W	11432	-0-	11432	562426	970	1	9811	2	N	592	579	1			1169
							651	9									
10	573408	X	10982	-0-	-562426	-0-	937	1	9473	2	N	520	573	1			1116
							572	9									
11	12420	X	11918	-0-	-502	-0-	1020	1	10312	2	N	533	378	1			1271
							586	9									
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					1271

TOTAL GAS PROD: 126,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,340

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10815	-0-	10815	394172	881 1025	1 9	8909	2	N	932	955	1			1284
02	0	W	9326	-0-	9326	403498	736 1152	1 9	7438	2	N	1047	964	1			1367
03	0	W	14826	-0-	14826	418324	1227 1192	1 9	12407	2	N	1084	1122	1			1329
04	0	W	16855	-0-	16855	435179	1421 1064	1 9	14370	2	N	967	940	1			1356
05	0	W	6767	-0-	6767	441946	582 303	1 9	5882	2	N	275	378	1			1253
06	0	W	2381	-0-	2381	444327	202 134	1 9	2045	2	N	122					1375
07	0	W	9729	-0-	9729	454056	763 1250	1 9	7716	2	N	1136	1121	1			1390
08	0	W	12095	-0-	12095	466151	1001 966	1 9	10128	2	N	878	873	1			1395
09	0	W	17157	-0-	17157	483308	1457 968	1 9	14732	2	N	880	934	1			1341
10	501844	X	18536	-0-	-483308	-0-	1590 877	1 9	16069	2	N	797	752	1			1386
11	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	1366 743	1 9	13808	2	N	675	351	1			1710
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					1710

TOTAL GAS PROD: 134,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,793

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	118056					N	762	593	1			360
02	0	W	3622	-0-	3622	121678	113 759	1 9	2750	2	N	690	799	1			251
03	0	W	5775	-0-	5775	127453	364 921	1 9	4490	2	N	837	595	1			493
04	0	W	3314	-0-	3314	130767	227 598	1 9	2489	2	N	544	391	1			646
05	0	W	3791	-0-	3791	134558	186 672	1 9	2933	2	N	611	592	1			665
06	0	W	5372	-0-	5372	139930	283 660	1 9	4429	2	N	600	775	1			490
07	0	W	6084	-0-	6084	146014	392 656	1 9	5036	2	N	596	544	1			542
08	0	W	5697	-0-	5697	151711	459 592	1 9	4646	2	N	538	562	1			518
09	0	W	5350	-0-	5350	157061	428 590	1 9	4332	2	N	536					1054
10	161755	X	4694	-0-	-157061	-0-	385 420	1 9	3889	2	N	382					1436
11	5880	X	3869	-0-	-2011	-0-	309 442	1 9	3118	2	N	402	348	1			1490
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					1490

TOTAL GAS PROD: 47,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,498

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3674	-0-	3674	279936	208	1	2975	2	N	446	508	1			-0-
							491	9									
02	0	W	5965	-0-	5965	285901	488	1	4950	2	N	479	380	1			99
							527	9									
03	0	W	6745	-0-	6745	292646	558	1	5707	2	N	436	535	1			-0-
							480	9									
04	0	W	5764	-0-	5764	298410	459	1	4733	2	N	520	520	1			-0-
							572	9									
05	0	W	5650	-0-	5650	304060	475	1	4830	2	N	314	258	1			56
							345	9									
06	0	W	5860	-0-	5860	309920	474	1	4998	2	N	353	378	1			31
							388	9									
07	0	W	5445	-0-	5445	315365	306	1	4755	2	N	349					380
							384	9									
08	0	W	6274	-0-	6274	321639	537	1	5425	2	N	284	358	1			306
							312	9									
09	0	W	7949	-0-	7949	329588	678	1	6851	2	N	382					688
							420	9									
10	339339	X	9751	-0-	-329588	-0-	837	1	8466	2	N	407					1095
							448	9									
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	838	1	8461	2	N	302	393	1			1004
							332	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					1004

TOTAL GAS PROD: 72,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,272

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5959	-0-	5959	199861	474	1	5092	2	N	357	190	1			167
							393	9									
02	0	W	4425	-0-	4425	204286	361	1	3709	2	N	323	378	1			112
							355	9									
03	0	W	4461	-0-	4461	208747	325	1	3743	2	N	357	338	1			131
							393	9									
04	0	W	3693	-0-	3693	212440	241	1	3132	2	N	291	380	1			42
							320	9									
05	0	W	3332	-0-	3332	215772	150	1	2870	2	N	284	326	1			-0-
							312	9									
06	0	W	2424	-0-	2424	218196	77	1	2103	2	N	222	189	1			33
							244	9									
07	0	W	3412	-0-	3412	221608	185	1	2968	2	N	235					268
							259	9									
08	0	W	3928	-0-	3928	225536	330	1	3335	2	N	239	187	1			320
							263	9									
09	0	W	3482	-0-	3482	229018	293	1	2958	2	N	210					530
							231	9									
10	235503	X	6485	-0-	-229018	-0-	554	1	5599	2	N	302					832
							332	9									
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	621	1	6279	2	N	255	258	1			829
							281	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					829

TOTAL GAS PROD: 48,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

MO	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W		6223	-0-	6223	208558	451	1	5255	2	N	470	576	1			453
								517	9									
*02	0	W		4560	-0-	4560	213118	348	1	3826	2	N	351	180	1			624
								386	9									
*03	0	W		8065	-0-	8065	221183	660	1	6862	2	N	494	553	1			565
								543	9									
*04	0	W		8263	-0-	8263	229446	700	1	7076	2	N	443	576	1			432
								487	9									
*05	0	W		6468	-0-	6468	235914	540	1	5463	2	N	423	385	1			470
								465	9									
*06	0	W		6238	-0-	6238	242152	527	1	5325	2	N	351	376	1			445
								386	9									
*07	0	W		6352	-0-	6352	248504	534	1	5404	2	N	376	376	1			445
								414	9									
*08	255639	X		7135	-0-	-248504	-0-	614	1	6204	2	N	288	189	1			544
								317	9									
*09	8250	X		5041	-0-	-3209	-0-	430	1	4347	2	N	240					784
								264	9									
*10	6479	X		4297	-0-	-2182	-0-	358	1	3619	2	N	291	567	1			508
								320	9									
*11	6240	X		3669	-0-	-2571	-0-	305	1	3082	2	N	256	179	1			585
								282	9									
12	7130	X	NO RPT		-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					585

TOTAL GAS PROD: 66,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,983

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

MO	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W		1387	-0-	1387	63539	84	1	926	2	N	343	349	1			47
								377	9									
02	0	W		1052	-0-	1052	64591	47	1	745	2	N	236	283	1			-0-
								260	9									
03	0	W		1503	-0-	1503	66094	86	1	1084	2	N	303	176	1			127
								333	9									
04	0	W		923	-0-	923	67017	54	1	584	2	N	259	357	1			29
								285	9									
05	0	W		1120	-0-	1120	68137	57	1	762	2	N	274					303
								301	9									
06	0	W		1071	-0-	1071	69208	71	1	774	2	N	205	352	1			156
								226	9									
07	0	W		1031	-0-	1031	70239	68	1	739	2	N	204	167	1			193
								224	9									
08	0	W		1037	-0-	1037	71276	69	1	759	2	N	190	181	1			202
								209	9									
09	0	W		968	-0-	968	72244	62	1	704	2	N	184	194	1			192
								202	9									
10	72604	X		360	-0-	-72244	-0-	12	1	157	2	N	174	173	1			193
								191	9									
11	1080	X		-0-	-0-	-1080	-0-					N	127	179	1			141
12	1023	X	NO RPT		-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 10,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	110402					N	264	579	1	279
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	110402					N	-0-			279
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	110402					N	-0-			279
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	110402					N	-0-			279
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	110402					N	-0-			279
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	110402					N	-0-			279
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	110402					N	-0-			279
08	14B2 EXT		1	-0-	1	110403	1	2			N	-0-			279
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110403					N	-0-			279
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110403					N	-0-			279
11	14B2 EXT		3795	-0-	3795	114198	342	1	3453	2	N	-0-			279
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114198					N	NO RPT			279

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3448	-0-	3448	146858	248 270	1 9	2930	2	N	245	339	1	544
02	0	W	3780	-0-	3780	150638	267 389	1 9	3124	2	N	354	178	1	720
03	0	W	4721	-0-	4721	155359	345 454	1 9	3922	2	N	413	537	1	596
04	0	W	4512	-0-	4512	159871	333 406	1 9	3773	2	N	369	361	1	604
05	0	W	4291	-0-	4291	164162	329 399	1 9	3563	2	N	363	354	1	613
06	0	W	4107	-0-	4107	168269	316 385	1 9	3406	2	N	350	352	1	611
07	0	W	4116	-0-	4116	172385	304 318	1 9	3494	2	N	289	352	1	548
08	0	W	4128	-0-	4128	176513	344 309	1 9	3475	2	N	281	173	1	656
09	0	W	3818	-0-	3818	180331	314 329	1 9	3175	2	N	299	180	1	775
10	186108	X	5777	-0-	-180331	-0-	486 381	1 9	4910	2	N	346			1121
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	371 274	1 9	3748	2	N	249	226	1	1144
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			1144

TOTAL GAS PROD: 47,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,558

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2143	-0-	2143	132194	33	1	1519	2	N	537	535	1	73
							591	9							
02	0	W	3842	-0-	3842	136036	271	1	3077	2	N	449	375	1	147
							494	9							
03	0	W	4188	-0-	4188	140224	317	1	3378	2	N	448	538	1	57
							493	9							
04	0	W	4263	-0-	4263	144487	320	1	3426	2	N	470	527	1	-0-
							517	9							
05	0	W	4277	-0-	4277	148764	331	1	3491	2	N	414	352	1	62
							455	9							
06	0	W	4192	-0-	4192	152956	325	1	3396	2	N	428	357	1	133
							471	9							
07	0	W	4135	-0-	4135	157091	318	1	3407	2	N	373	349	1	157
							410	9							
08	0	W	3467	-0-	3467	160558	274	1	2772	2	N	383	527	1	13
							421	9							
09	0	W	3661	-0-	3661	164219	302	1	3050	2	N	281			294
							309	9							
10	171298	X	7079	-0-	-164219	-0-	595	1	6014	2	N	427			721
							470	9							
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	424	1	4291	2	N	302	150	1	873
							332	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			873

TOTAL GAS PROD: 46,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,512

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1898	-0-	1898	94544	127	1	1472	2	N	272	342	1	180
							299	9							
02	0	W	1421	-0-	1421	95965	19	1	1118	2	N	258	177	1	261
							284	9							
03	0	W	664	-0-	664	96629	22	1	341	2	N	274	365	1	170
							301	9							
04	0	W	283	-0-	283	96912	2	1	16	2	N	241	185	1	226
							265	9							
05	0	W	316	-0-	316	97228	1	1	36	2	N	254	349	1	131
							279	9							
06	0	W	268	-0-	268	97496	1	1	15	2	N	229	182	1	178
							252	9							
07	0	W	267	-0-	267	97763	3	1	36	2	N	207	166	1	219
							228	9							
08	0	W	580	-0-	580	98343	30	1	304	2	N	224	172	1	271
							246	9							
09	0	W	1371	-0-	1371	99714	107	1	1075	2	N	172	169	1	274
							189	9							
10	104000	X	4286	-0-	-99714	-0-	354	1	3576	2	N	324			598
							356	9							
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	511	1	5170	2	N	301	186	1	713
							331	9							
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			713

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6082	-0-		6082	85933	477	1	4876	2	N	663	731	1			344
								729	9									
02	0	W	4828	-0-		4828	90761	367	1	3879	2	N	529	570	1			303
								582	9									
03	0	W	5134	-0-		5134	95895	387	1	4161	2	N	533	557	1			279
								586	9									
04	0	W	4623	-0-		4623	100518	355	1	3766	2	N	456	558	1			177
								502	9									
05	0	W	4208	-0-		4208	104726	313	1	3432	2	N	421	383	1			215
								463	9									
06	0	W	4063	-0-		4063	108789	317	1	3329	2	N	379	381	1			213
								417	9									
*07	0	W	4082	-0-		4082	112871	320	1	3367	2	N	359	380	1			192
								395	9									
*08	0	W	3776	-0-		3776	116647	308	1	3109	2	N	326	184	1			334
								359	9									
*09	0	W	3669	-0-		3669	120316	301	1	3036	2	N	302	383	1			253
								332	9									
*10	123689	X	3373	-0-		-120316	-0-	275	1	2783	2	N	286	194	1			345
								315	9									
*11	4050	X	2961	-0-		-1089	-0-	235	1	2384	2	N	311	178	1			478
								342	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-		-4092	-0-					N	NO RPT					478

TOTAL GAS PROD: 46,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,565

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	7555	-0-		-22081	-0-	590	1	6381	2	N	531	572	1			737
								584	9									
02	26768	X	6461	-0-		-20307	-0-	521	1	5431	2	N	463	743	1			457
								509	9									
03	29636	X	5783	-0-		-23853	-0-	471	1	4817	2	N	450	367	1			540
								495	9									
04	28680	X	6008	-0-		-22672	-0-	499	1	5049	2	N	418	427	1			531
								460	9									
05	29636	X	5365	-0-		-24271	-0-	437	1	4419	2	N	463	387	1			607
								509	9									
06	28680	X	4597	-0-		-24083	-0-	377	1	3839	2	N	346	375	1			578
								381	9									
07	29636	X	4979	-0-		-24657	-0-	414	1	4245	2	N	291					869
								320	9									
08	29636	X	4704	-0-		-24932	-0-	468	1	3894	2	N	311	375	1			805
								342	9									
09	6000	X	5994	-0-		-6	-0-	508	1	5138	2	N	316					1121
								348	9									
10	9008	X	9008	-0-		-0-	-0-	777	1	7855	2	N	342					1463
								376	9									
11	9533	X	9533	-0-		-0-	-0-	823	1	8325	2	N	350	291	1			1522
								385	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-		-4991	-0-					N	NO RPT					1522

TOTAL GAS PROD: 69,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,281

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	6858	-0-	6858	183770	605	1	5684	2	N	517	560	1			114
							569	9									
*02	0	W	5056	-0-	5056	188826	523	1	4091	2	N	402	190	1			326
							442	9									
*03	0	W	6476	-0-	6476	195302	709	1	5225	2	N	493	576	1			243
							542	9									
*04	0	W	5769	-0-	5769	201071	623	1	4682	2	N	422	558	1			107
							464	9									
*05	0	W	3431	-0-	3431	204502	607	1	2353	2	N	428	388	1			147
							471	9									
*06	0	W	4773	-0-	4773	209275	583	1	3791	2	N	363	377	1			133
							399	9									
*07	214207	X	4932	-0-	-209275	-0-	634	1	3884	2	N	376	375	1			134
							414	9									
*08	23622	X	5555	-0-	-18067	-0-	463	1	4683	2	N	372	377	1			129
							409	9									
*09	22860	X	5696	-0-	-17164	-0-	484	1	4886	2	N	296					425
							326	9									
*10	23622	X	9071	-0-	-14551	-0-	775	1	7841	2	N	414	518	1			321
							455	9									
*11	22860	X	9326	-0-	-13534	-0-	808	1	8177	2	N	310	344	1			287
							341	9									
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 66,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,393

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1910	-0-	1910	88642	133	1	1338	2	N	399	769	1			469
							439	9									
02	0	W	1259	-0-	1259	89901	71	1	727	2	N	419	361	1			527
							461	9									
03	0	W	2881	-0-	2881	92782	201	1	2036	2	N	585	551	1			561
							644	9									
04	0	W	2749	-0-	2749	95531	200	1	2018	2	N	483	371	1			673
							531	9									
05	0	W	830	-0-	830	96361	66	1	672	2	N	84	192	1			565
							92	9									
06	0	W	1577	-0-	1577	97938	102	1	1023	2	N	411	378	1			598
							452	9									
07	0	W	2440	-0-	2440	100378	175	1	1769	2	N	451					1049
							496	9									
08	102724	X	2346	-0-	-100378	-0-	174	1	1764	2	N	371	376	1			1044
							408	9									
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	154	1	1555	2	N	286	366	1			964
							315	9									
10	2449	X	1734	-0-	-715	-0-	130	1	1305	2	N	272	189	1			1047
							299	9									
11	2370	X	1665	-0-	-705	-0-	121	1	1224	2	N	291	353	1			985
							320	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					985

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,052

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	4824	-0-	4824	181716	396	1	4013	2	N	377	383	1			806
							415	9									
*02	0	W	3891	-0-	3891	185607	281	1	3291	2	N	290	178	1			918
							319	9									
*03	0	W	4581	-0-	4581	190188	364	1	3804	2	N	375	379	1			914
							413	9									
*04	0	W	4685	-0-	4685	194873	389	1	3941	2	N	323	380	1			857
							355	9									
*05	0	W	4343	-0-	4343	199216	349	1	3653	2	N	310	386	1			781
							341	9									
*06	0	W	4359	-0-	4359	203575	363	1	3675	2	N	292	188	1			885
							321	9									
*07	0	W	4570	-0-	4570	208145	382	1	3865	2	N	294	376	1			803
							323	9									
*08	0	W	3277	-0-	3277	211422	270	1	2740	2	N	243	188	1			858
							267	9									
*09	0	W	6109	-0-	6109	217531	516	1	5217	2	N	342					1200
							376	9									
*10	0	W	9519	-0-	9519	227050	828	1	8377	2	N	285	615	1			870
							314	9									
*11	0	W	5778	-0-	5778	232828	467	1	4717	2	N	540	239	1			1171
							594	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	232828					N	NO RPT					1171

TOTAL GAS PROD: 55,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3412	-0-	3412	126731	252	1	2713	2	N	406	361	1			529
							447	9									
02	0	W	2374	-0-	2374	129105	127	1	1941	2	N	278	349	1			458
							306	9									
03	0	W	2061	-0-	2061	131166	126	1	1515	2	N	382	357	1			483
							420	9									
04	0	W	2998	-0-	2998	134164	226	1	2445	2	N	297	315	1			465
							327	9									
05	0	W	4619	-0-	4619	138783	298	1	3957	2	N	331	179	1			617
							364	9									
06	0	W	5752	-0-	5752	144535	417	1	4548	2	N	715	746	1			586
							787	9									
07	0	W	2184	-0-	2184	146719	163	1	1742	2	N	254	336	1			504
							279	9									
08	0	W	2329	-0-	2329	149048	180	1	1982	2	N	152					656
							167	9									
09	0	W	2751	-0-	2751	151799	201	1	2279	2	N	246	366	1			536
							271	9									
10	0	W	2523	-0-	2523	154322	168	1	2111	2	N	222	180	1			578
							244	9									
11	0	W	1732	-0-	1732	156054	74	1	1392	2	N	242	176	1			644
							266	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	153202					N	NO RPT					644

TOTAL GAS PROD: 32,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,525

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3091	-0-	3091	193079	174	1	2365	2	N	502	764	1			-0-
							552	9									
02	0	W	4010	-0-	4010	197089	288	1	3133	2	N	535	385	1			150
							589	9									
03	0	W	3526	-0-	3526	200615	225	1	2750	2	N	501	582	1			69
							551	9									
04	0	W	3627	-0-	3627	204242	232	1	2853	2	N	493	531	1			31
							542	9									
05	0	W	3166	-0-	3166	207408	196	1	2446	2	N	476	381	1			126
							524	9									
06	0	W	5059	-0-	5059	212467	389	1	4174	2	N	451	360	1			217
							496	9									
07	0	W	4899	-0-	4899	217366	388	1	3993	2	N	471	391	1			297
							518	9									
08	0	W	5909	-0-	5909	223275	482	1	4867	2	N	509	370	1			436
							560	9									
09	0	W	3199	-0-	3199	226474	264	1	2670	2	N	241					677
							265	9									
10	0	W	2299	-0-	2299	228773	188	1	1896	2	N	195					872
							215	9									
11	0	W	2050	-0-	2050	230823	163	1	1650	2	N	215	368	1			719
							237	9									
12	3056	X	NO RPT	-0-	-3056	227767					N	NO RPT					719

TOTAL GAS PROD: 40,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,589

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5540	-0-	5540	110979	113	1	3487	2	N	1764	1948	1			3686
							1940	9									
02	0	W	4176	-0-	4176	115155	86	1	2629	2	N	1328	1090	1			3924
							1461	9									
03	0	W	5666	-0-	5666	120821	222	1	3810	2	N	1485	1735	1			3674
							1634	9									
04	0	W	5919	-0-	5919	126740	294	1	4224	2	N	1274	1369	1			3579
							1401	9									
05	0	W	3036	-0-	3036	129776	174	1	2006	2	N	778	688	1			3669
							856	9									
06	0	W	5483	-0-	5483	135259	354	1	3577	2	N	1411	1571	1			3509
							1552	9									
07	0	W	4742	-0-	4742	140001	320	1	3233	2	N	1081	1054	1			3536
							1189	9									
08	0	W	5843	-0-	5843	145844	404	1	4087	2	N	1229	1251	1			3514
							1352	9									
*09	0	W	5228	-0-	5228	151072	378	1	3825	2	N	932	858	1			3588
							1025	9									
*10	156696	X	5624	-0-	-151072	-0-	409	1	4135	2	N	982	1062	1			3508
							1080	9									
*11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	342	1	3461	2	N	696	686	1			3518
							766	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3518

TOTAL GAS PROD: 55,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,960

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

01	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					N	1319	1534	1			610
02	23912	X	-0-	-0-	-23912	-0-					N	1081	962	1			729
03	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					N	1398	1849	1			278
04	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					N	1390	1440	1			228
05	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					N	1334	1279	1			283
06	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					N	1132	1217	1			198
07	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					N	1063	912	1			349
08	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					N	970	1119	1			200
09	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					N	834	192	1			842
10	26474	X	3480	-0-	-22994	-0-	235	1	2377	2	N	789	734	1			897
							868	9									
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	1804	2	N	590	766	1			721
							649	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					721

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,900

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14973	X	5322	-0-	-9651	-0-	372	1	4056	2	N	813	769	1			577
							894	9									
*02	13524	X	3994	-0-	-9530	-0-	259	1	3159	2	N	524	579	1			522
							576	9									
*03	14973	X	4528	-0-	-10445	-0-	278	1	3583	2	N	606	762	1			366
							667	9									
*04	14490	X	4633	-0-	-9857	-0-	278	1	3746	2	N	554	568	1			352
							609	9									
*05	14973	X	4613	-0-	-10360	-0-	266	1	3771	2	N	524	384	1			492
							576	9									
*06	14490	X	3396	-0-	-11094	-0-	203	1	2735	2	N	416	374	1			534
							458	9									
*07	14973	X	3141	-0-	-11832	-0-	188	1	2531	2	N	384	562	1			356
							422	9									
*08	14973	X	4432	-0-	-10541	-0-	348	1	3522	2	N	511	378	1			489
							562	9									
*09	14490	X	1769	-0-	-12721	-0-	145	1	1466	2	N	144	190	1			443
							158	9									
*10	14973	X	2702	-0-	-12271	-0-	231	1	2346	2	N	114	191	1			366
							125	9									
*11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	298	1	3006	2	N	212					578
							233	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					578

TOTAL GAS PROD: 42,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,802

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	11375	-0-	-3195	-0-	744	1	7528	2	N	2821	3094	1			311
							3103	9									
02	13160	X	8976	-0-	-4184	-0-	607	1	6266	2	N	1912	1806	1			417
							2103	9									
03	14570	X	8950	-0-	-5620	-0-	609	1	6175	2	N	1969	1964	1			422
							2166	9									
04	14100	X	7940	-0-	-6160	-0-	554	1	5648	2	N	1580	1955	1			47
							1738	9									
05	14570	X	8229	-0-	-6341	-0-	587	1	5935	2	N	1552	1396	1			203
							1707	9									
06	14100	X	6567	-0-	-7533	-0-	474	1	4783	2	N	1191	1394	1			-0-
							1310	9									
07	14570	X	6425	-0-	-8145	-0-	453	1	4596	2	N	1251	1188	1			63
							1376	9									
08	14570	X	5562	-0-	-9008	-0-	400	1	4044	2	N	1016	879	1			200
							1118	9									
09	14100	X	4768	-0-	-9332	-0-	352	1	3556	2	N	782	903	1			79
							860	9									
10	14570	X	4729	-0-	-9841	-0-	340	1	3429	2	N	873	685	1			267
							960	9									
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	395	1	3995	2	N	797	734	1			330
							877	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 78,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,744

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36964	X	3969	-0-	-32995	-0-	250	1	3204	2	N	468	523	1			214
							515	9									
02	5768	X	3737	-0-	-2031	-0-	222	1	3099	2	N	378	373	1			219
							416	9									
03	6386	X	3652	-0-	-2734	-0-	214	1	2920	2	N	471	384	1			306
							518	9									
04	6180	X	3620	-0-	-2560	-0-	160	1	3160	2	N	273	185	1			394
							300	9									
05	6386	X	3746	-0-	-2640	-0-	156	1	3224	2	N	333	559	1			168
							366	9									
06	6180	X	3615	-0-	-2565	-0-	126	1	3167	2	N	293	182	1			279
							322	9									
07	6386	X	4064	-0-	-2322	-0-	147	1	3611	2	N	278	362	1			195
							306	9									
08	6386	X	3741	-0-	-2645	-0-	310	1	3126	2	N	277					472
							305	9									
09	6180	X	3705	-0-	-2475	-0-	311	1	3142	2	N	229	107	1			594
							252	9									
10	6386	X	3041	-0-	-3345	-0-	259	1	2629	2	N	139					733
							153	9									
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	244	1	2471	2	N	232	195	1			770
							255	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					770

TOTAL GAS PROD: 39,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,371

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	7748	-0-	-5458	-0-	510	1	6412	2	N	751	912	1			-0-
							826	9									
02	11928	X	6848	-0-	-5080	-0-	447	1	5752	2	N	590	381	1			209
							649	9									
03	13206	X	7071	-0-	-6135	-0-	455	1	5947	2	N	608	762	1			55
							669	9									
04	12780	X	5927	-0-	-6853	-0-	393	1	4972	2	N	511	378	1			188
							562	9									
05	13206	X	5870	-0-	-7336	-0-	391	1	4928	2	N	501	566	1			123
							551	9									
06	12780	X	6175	-0-	-6605	-0-	380	1	5219	2	N	524	373	1			274
							576	9									
07	13206	X	6326	-0-	-6880	-0-	274	1	5544	2	N	462	561	1			175
							508	9									
08	13206	X	7945	-0-	-5261	-0-	716	1	6691	2	N	489	441	1			223
							538	9									
09	12780	X	7835	-0-	-4945	-0-	657	1	6641	2	N	488	561	1			150
							537	9									
10	13206	X	7645	-0-	-5561	-0-	637	1	6448	2	N	509	569	1			90
							560	9									
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	588	1	5942	2	N	496	353	1			233
							546	9									
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 76,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,929

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	8803	-0-	-21949	-0-	639	1	7391	2	N	703	394	1	466
							773	9							
02	27776	X	6804	-0-	-20972	-0-	533	1	5794	2	N	434	572	1	328
							477	9							
03	30752	X	8697	-0-	-22055	-0-	679	1	7316	2	N	638	959	1	7
							702	9							
04	29760	X	7924	-0-	-21836	-0-	604	1	6764	2	N	505	362	1	150
							556	9							
05	30752	X	8097	-0-	-22655	-0-	595	1	6932	2	N	518	539	1	129
							570	9							
06	29760	X	7695	-0-	-22065	-0-	532	1	6648	2	N	468	503	1	94
							515	9							
07	30752	X	7988	-0-	-22764	-0-	560	1	6915	2	N	466	361	1	199
							513	9							
08	30752	X	8027	-0-	-22725	-0-	682	1	6890	2	N	414	382	1	231
							455	9							
09	29760	X	8834	-0-	-20926	-0-	753	1	7612	2	N	426	184	1	473
							469	9							
10	30752	X	8365	-0-	-22387	-0-	699	1	7065	2	N	546			1019
							601	9							
11	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	650	1	6567	2	N	358			1377
							394	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1377

TOTAL GAS PROD: 88,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,476

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

01	0	W	12616	-0-	12616	136728	1097	1	11086	2	N	394	745	1	37
							433	9							
02	0	W	7700	-0-	7700	144428	664	1	6731	2	N	277	189	1	125
							305	9							
03	0	W	-0-	-0-	-0-	144428					N	-0-			125
04	0	W	8337	-0-	8337	152765	686	1	7095	2	N	505	389	1	241
							556	9							
05	0	W	5838	-0-	5838	158603	458	1	4988	2	N	356	356	1	241
							392	9							
06	0	W	2047	-0-	2047	160650	183	1	1850	2	N	13			254
							14	9							
07	0	W	4506	-0-	4506	165156	362	1	3806	2	N	307	189	1	372
							338	9							
08	0	W	7547	-0-	7547	172703	620	1	6266	2	N	601	709	1	264
							661	9							
09	0	W	3510	-0-	3510	176213	268	1	2718	2	N	476	559	1	181
							524	9							
10	0	W	5574	-0-	5574	181787	459	1	4654	2	N	419	371	1	229
							461	9							
11	0	W	4859	-0-	4859	186646	437	1	4422	2	N	-0-	177	1	52
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186646					N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 62,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,348

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	12416	-0-	-4758	-0-		858 2503	1 9	9055	2	N	2275	2635	1			191
02	15512	X	12830	-0-	-2682	-0-		886 1706	1 9	10238	2	N	1551	1241	1			501
03	17174	X	11129	-0-	-6045	-0-		833 1686	1 9	8610	2	N	1533	1763	1			271
04	16620	X	9424	-0-	-7196	-0-		720 1360	1 9	7344	2	N	1236	1507	1			-0-
05	17174	X	8682	-0-	-8492	-0-		631 1216	1 9	6835	2	N	1105	893	1			212
06	16620	X	7116	-0-	-9504	-0-		552 987	1 9	5577	2	N	897	998	1			111
07	17174	X	6172	-0-	-11002	-0-		473 912	1 9	4787	2	N	829	816	1			124
08	17174	X	4537	-0-	-12637	-0-		337 790	1 9	3410	2	N	718	699	1			143
09	16620	X	3413	-0-	-13207	-0-		254 592	1 9	2567	2	N	538	539	1			142
10	17174	X	3488	-0-	-13686	-0-		254 667	1 9	2567	2	N	606	524	1			224
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-		229 516	1 9	2320	2	N	469	373	1			320
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: 82,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,757

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	15543	-0-	-10559	-0-		1116 3018	1 9	11409	2	N	2744	2838	1			206
02	23576	X	18020	-0-	-5556	-0-		1388 2582	1 9	14050	2	N	2347	2284	1			269
03	26102	X	18081	-0-	-8021	-0-		1418 2324	1 9	14339	2	N	2113	1957	1			425
04	25260	X	14433	-0-	-10827	-0-		1131 1867	1 9	11435	2	N	1697	2086	1			36
05	26102	X	13267	-0-	-12835	-0-		1037 1744	1 9	10486	2	N	1585	1370	1			251
06	25260	X	13023	-0-	-12237	-0-		1037 1503	1 9	10483	2	N	1366	1381	1			236
07	26102	X	12524	-0-	-13578	-0-		1007 1330	1 9	10187	2	N	1209	1254	1			191
08	26102	X	12517	-0-	-13585	-0-		1022 1170	1 9	10325	2	N	1064	1061	1			194
09	25260	X	10247	-0-	-15013	-0-		845 864	1 9	8538	2	N	785	708	1			271
10	26102	X	10498	-0-	-15604	-0-		855 998	1 9	8645	2	N	907	877	1			301
11	25260	X	8376	-0-	-16884	-0-		696 647	1 9	7033	2	N	588	710	1			179
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 146,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,405

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22022	-0-	22022	41905	1382	1	14061	2	N	5981	6009	1			-0-
							6579	9									
*02	0		5707	-0-	5707	47612	326	1	3896	2	N	1350	1350	1			-0-
							1485	9									
*03	0		15733	-0-	15733	63345	1086	1	10993	2	N	3322	3322	1			-0-
							3654	9									
*04	0		16923	-0-	16923	80268	1231	1	12521	2	N	2883	2883	1			-0-
							3171	9									
*05	96481	X	16213	-0-	-80268	-0-	1194	1	12082	2	N	2670	2494	1			176
							2937	9									
*06	16680	X	13358	-0-	-3322	-0-	977	1	9976	2	N	2186	2219	1			143
							2405	9									
*07	17236	X	13290	-0-	-3946	-0-	990	1	10152	2	N	1953	1803	1			293
							2148	9									
*08	17236	X	13717	-0-	-3519	-0-	1077	1	10892	2	N	1589	1498	1			384
							1748	9									
*09	16680	X	13290	-0-	-3390	-0-	1058	1	10692	2	N	1400	1289	1			495
							1540	9									
*10	17236	X	11771	-0-	-5465	-0-	952	1	9625	2	N	1085	1183	1			397
							1194	9									
*11	16680	X	9597	-0-	-7083	-0-	772	1	7813	2	N	920	724	1			593
							1012	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					593

TOTAL GAS PROD: 151,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,339

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		14394	-0-	14394	31225	828	1	8390	2	N	4705	4241	1			1446
							5176	9									
*02	0		1880	-0-	1880	33105	59	1	967	2	N	776	590	1			1632
							854	9									
*03	0		16896	-0-	16896	50001	1173	1	11886	2	N	3488	3564	1			1556
							3837	9									
*04	0		16979	-0-	16979	66980	1231	1	12446	2	N	3002	3044	1			1514
							3302	9									
*05	81063	X	14083	-0-	-66980	-0-	1039	1	10501	2	N	2312	2160	1			1666
							2543	9									
*06	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	905	1	9150	2	N	1988	2018	1			1636
							2187	9									
*07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	874	1	8829	2	N	1737	1604	1			1769
							1911	9									
*08	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	832	1	8407	2	N	1631	1538	1			1862
							1794	9									
*09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	715	1	7229	2	N	1343	1236	1			1969
							1477	9									
*10	9362	X	8738	-0-	-624	-0-	671	1	6780	2	N	1170	1241	1			1898
							1287	9									
*11	9060	X	6529	-0-	-2531	-0-	490	1	4948	2	N	992	718	1			2172
							1091	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2172

TOTAL GAS PROD: 123,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,144

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		25283	-0-	25283	48199	1537	1	15547	2	N	7454	7212	1			242
							8199	9									
*02	0		18729	-0-	18729	66928	1188	1	12169	2	N	4884	4906	1			220
							5372	9									
03	0		17657	-0-	17657	84585	1212	1	12312	2	N	3757	3774	1			203
							4133	9									
04	0		14660	-0-	14660	99245	1063	1	10747	2	N	2591	2627	1			167
							2850	9									
*05	111952	X	12707	-0-	-99245	-0-	934	1	9472	2	N	2092	1954	1			305
							2301	9									
06	12270	X	8353	-0-	-3917	-0-	610	1	6205	2	N	1398	1419	1			284
							1538	9									
07	12679	X	6578	-0-	-6101	-0-	490	1	4953	2	N	1032	953	1			363
							1135	9									
08	12679	X	4619	-0-	-8060	-0-	348	1	3519	2	N	684	645	1			402
							752	9									
09	12270	X	3893	-0-	-8377	-0-	297	1	3004	2	N	538	495	1			445
							592	9									
10	12679	X	3001	-0-	-9678	-0-	163	1	1644	2	N	1085	1166	1			364
							1194	9									
11	12270	X	3474	-0-	-8796	-0-	222	1	2240	2	N	920	693	1			591
							1012	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					591

TOTAL GAS PROD: 118,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,435

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33077	X	25990	-0-	-7087	-0-	1928	1	20072	2	N	3627	3920	1			434
							3990	9									
02	29876	X	19362	-0-	-10514	-0-	1504	1	15248	2	N	2373	2158	1			649
							2610	9									
03	33077	X	18884	-0-	-14193	-0-	1478	1	15010	2	N	2178	2355	1			472
							2396	9									
04	32010	X	16811	-0-	-15199	-0-	1329	1	13478	2	N	1822	1930	1			364
							2004	9									
05	33077	X	14561	-0-	-18516	-0-	1138	1	11517	2	N	1733	1439	1			658
							1906	9									
06	32010	X	11909	-0-	-20101	-0-	949	1	9594	2	N	1242	1206	1			694
							1366	9									
07	33077	X	11646	-0-	-21431	-0-	931	1	9415	2	N	1182	1067	1			809
							1300	9									
08	33077	X	10825	-0-	-22252	-0-	931	1	8737	2	N	1052	1218	1			643
							1157	9									
09	32010	X	8888	-0-	-23122	-0-	713	1	7209	2	N	878	882	1			639
							966	9									
10	33077	X	10290	-0-	-22787	-0-	837	1	8454	2	N	908	877	1			670
							999	9									
11	32010	X	9907	-0-	-22103	-0-	806	1	8153	2	N	862	672	1			860
							948	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					860

TOTAL GAS PROD: 159,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,857

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3717	-0-	3717	55850	233	1	2880	2	N	549	556	1			17
							604	9									
02	0		4277	-0-	4277	60127	321	1	3525	2	N	392	362	1			47
							431	9									
03	0		5223	-0-	5223	65350	414	1	4278	2	N	483	359	1			171
							531	9									
04	0		4333	-0-	4333	69683	323	1	3523	2	N	443	365	1			249
							487	9									
05	74529	X	4846	-0-	-69683	-0-	379	1	3946	2	N	474	180	1			543
							521	9									
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	346	1	3660	2	N	359	547	1			355
							395	9									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	313	1	3448	2	N	397	529	1			223
							437	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	335	1	3387	2	N	309	385	1			147
							340	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	354	1	3574	2	N	291	193	1			245
							320	9									
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	362	1	3663	2	N	312	194	1			363
							343	9									
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	360	1	3638	2	N	264	347	1			280
							290	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 47,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,273

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18248	-0-	18248	383645	835	1	13069	2	N	3949	3980	1			978
							4344	9									
02	385525	X	1880	-0-	-383645	-0-	44	1	812	2	N	931	740	1			1169
							1024	9									
03	38068	X	7151	-0-	-30917	-0-	235	1	3680	2	N	2942	3036	1			1075
							3236	9									
04	36840	X	8206	-0-	-28634	-0-	287	1	4551	2	N	3062	3037	1			1100
							3368	9									
05	38068	X	9394	-0-	-28674	-0-	360	1	5634	2	N	3091	2880	1			1311
							3400	9									
06	36840	X	9726	-0-	-27114	-0-	392	1	6147	2	N	2897	2925	1			1283
							3187	9									
07	38068	X	9379	-0-	-28689	-0-	382	1	5994	2	N	2730	2630	1			1383
							3003	9									
08	38068	X	11060	-0-	-27008	-0-	489	1	7661	2	N	2645	2533	1			1495
							2910	9									
09	36840	X	10785	-0-	-26055	-0-	472	1	7729	2	N	2349	2505	1			1339
							2584	9									
10	38068	X	11491	-0-	-26577	-0-	463	1	8359	2	N	2426	2332	1			1433
							2669	9									
*11	36840	X	11479	-0-	-25361	-0-	330	1	8782	2	N	2152	1626	1			1959
							2367	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1959

TOTAL GAS PROD: 108,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,174

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7650	-0-	7650	284434	625	1	6381	2	N	585	782	1			2989
							644	9									
02	0	W	6133	-0-	6133	290567	492	1	5146	2	N	450	551	1			2888
							495	9									
03	0	W	7434	-0-	7434	298001	593	1	6223	2	N	562	560	1			2890
							618	9									
04	0	W	7069	-0-	7069	305070	559	1	5945	2	N	514	568	1			2836
							565	9									
05	0	W	7527	-0-	7527	312597	548	1	6367	2	N	556	621	1			2771
							612	9									
06	0	W	7155	-0-	7155	319752	535	1	6128	2	N	447	371	1			2847
							492	9									
07	0	W	7382	-0-	7382	327134	576	1	6230	2	N	524	540	1			2831
							576	9									
08	0	W	8132	-0-	8132	335266	688	1	6940	2	N	458	361	1			2928
							504	9									
09	0	W	6996	-0-	6996	342262	583	1	5895	2	N	471	178	1			3221
							518	9									
10	0	W	9626	-0-	9626	351888	819	1	8280	2	N	479					3700
							527	9									
11	359606	X	7718	-0-	-351888	-0-	655	1	6611	2	N	411	358	1			3753
							452	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					3753

TOTAL GAS PROD: 82,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,457

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4545	-0-	4545	142357	282	1	3065	2	N	1089	1083	1			292
							1198	9									
02	0	W	4132	-0-	4132	146489	180	1	2833	2	N	1017	705	1			604
							1119	9									
03	0	W	5817	-0-	5817	152306	343	1	4319	2	N	1050	1467	1			187
							1155	9									
04	0	W	4524	-0-	4524	156830	301	1	3266	2	N	870	697	1			360
							957	9									
05	0	W	3037	-0-	3037	159867	149	1	1984	2	N	822	503	1			679
							904	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	159867					N	70	345	1			404
07	0	W	1637	-0-	1637	161504	52	1	567	2	N	925	681	1			648
							1018	9									
08	0	W	4036	-0-	4036	165540	264	1	2908	2	N	785	696	1			737
							864	9									
09	0	W	3426	-0-	3426	168966	213	1	2415	2	N	725	872	1			590
							798	9									
10	0	W	2312	-0-	2312	171278	106	1	1324	2	N	802	872	1			520
							882	9									
11	173792	X	2514	-0-	-171278	-0-	88	1	1655	2	N	701	526	1			695
							771	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					695

TOTAL GAS PROD: 35,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,856

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRAINARD 25 WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10737	-0-	10737	43234	1035 2677	1 9	7025	2	N	2434	2453	1			366
02	53288	X	10054	-0-	-43234	-0-	1117 2006	1 9	6931	2	N	1824	2054	1			136
03	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	1032 1937	1 9	7111	2	N	1761	1897	1			-0-
04	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	828 1596	1 9	5875	2	N	1451	1451	1			-0-
05	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	804 1286	1 9	5860	2	N	1169	1123	1			46
06	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	736 1234	1 9	7833	2	N	1122	1168	1			-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	840 1022	1 9	4784	2	N	929	713	1			216
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	821 919	1 9	4248	2	N	835	927	1			124
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	1174 793	1 9	4023	2	N	721	750	1			95
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	549 898	1 9	3995	2	N	816	692	1			219
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	517 767	1 9	3787	2	N	697	700	1			216
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 86,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,759

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12153	-0-	12153	265868	845 2409	1 9	8899	2	N	2190	2565	1			178
02	0		10128	-0-	10128	275996	677 2185	1 9	7266	2	N	1986	1650	1			514
03	0		13064	-0-	13064	289060	983 2131	1 9	9950	2	N	1937	2209	1			242
04	0		12247	-0-	12247	301307	927 1947	1 9	9373	2	N	1770	1677	1			335
05	313769	X	12462	-0-	-301307	-0-	947 1940	1 9	9575	2	N	1764	1872	1			227
06	32130	X	11399	-0-	-20731	-0-	868 1747	1 9	8784	2	N	1588	1304	1			511
07	33201	X	13323	-0-	-19878	-0-	1041 1757	1 9	10525	2	N	1597	1800	1			308
08	33201	X	12729	-0-	-20472	-0-	998 1641	1 9	10090	2	N	1492	1533	1			267
09	32130	X	11641	-0-	-20489	-0-	912 1499	1 9	9230	2	N	1363	1354	1			276
10	33201	X	10774	-0-	-22427	-0-	845 1392	1 9	8537	2	N	1265	1145	1			396
11	32130	X	10195	-0-	-21935	-0-	797 1339	1 9	8059	2	N	1217	1051	1			562
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562

TOTAL GAS PROD: 130,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,169

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		17082	-0-	17082	33191	1003 5924	1 9	10155	2	N	5385	5210	1			175
*02	0		15548	-0-	15548	48739	964 4751	1 9	9833	2	N	4319	4338	1			156
03	0		15476	-0-	15476	64215	1036 3962	1 9	10478	2	N	3602	3615	1			143
04	0		12505	-0-	12505	76720	894 2567	1 9	9044	2	N	2334	2367	1			110
*05	88468	X	11748	-0-	-76720	-0-	853 2276	1 9	8619	2	N	2069	1933	1			246
*06	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	702 1782	1 9	7125	2	N	1620	1701	1			165
07	9672	X	9654	-0-	-18	-0-	715 1707	1 9	7232	2	N	1552	1433	1			284
08	9672	X	9070	-0-	-602	-0-	684 1475	1 9	6911	2	N	1341	1264	1			361
09	9360	X	8110	-0-	-1250	-0-	615 1277	1 9	6218	2	N	1161	1069	1			453
10	9672	X	7510	-0-	-2162	-0-	568 1194	1 9	5748	2	N	1085	1166	1			372
11	9360	X	6310	-0-	-3050	-0-	477 1012	1 9	4821	2	N	920	693	1			599
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					599

TOTAL GAS PROD: 122,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,388

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		22049	-0-	22049	44186	1319 7281	1 9	13449	2	N	6619	6405	1			705
*02	0		16141	-0-	16141	60327	1036 4578	1 9	10527	2	N	4162	4180	1			687
03	0		19080	-0-	19080	79407	1311 4502	1 9	13267	2	N	4093	4109	1			671
04	0		14255	-0-	14255	93662	1033 2767	1 9	10455	2	N	2515	2550	1			636
*05	105348	X	11686	-0-	-93662	-0-	860 2110	1 9	8716	2	N	1918	1791	1			763
06	15300	X	9608	-0-	-5692	-0-	696 1672	1 9	7240	2	N	1520	1542	1			741
07	15810	X	9862	-0-	-5948	-0-	738 1594	1 9	7530	2	N	1449	1522	1			668
08	15810	X	11965	-0-	-3845	-0-	913 1822	1 9	9230	2	N	1656	1562	1			762
09	15300	X	9503	-0-	-5797	-0-	725 1445	1 9	7333	2	N	1314	1209	1			867
10	15810	X	7733	-0-	-8077	-0-	624 785	1 9	6324	2	N	714	767	1			814
11	15300	X	6678	-0-	-8622	-0-	541 666	1 9	5471	2	N	605	456	1			963
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					963

TOTAL GAS PROD: 138,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,565

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7346	-0-		7346		218649		437 1373	1 9	5536	2	N	1248	1274	1			589
02	0		8536	-0-		8536		227185		647 1173	1 9	6716	2	N	1066	1088	1			567
03	0		10530	-0-		10530		237715		816 1211	1 9	8503	2	N	1101	1116	1			552
04	0		8844	-0-		8844		246559		694 1084	1 9	7066	2	N	985	1054	1			483
05	0		8220	-0-		8220		254779		653 922	1 9	6645	2	N	838	750	1			571
06	0	W	9368	-0-		9368		264147		746 1080	1 9	7542	2	N	982	1073	1			480
07	0	W	9469	-0-		9469		273616		772 857	1 9	7840	2	N	779	722	1			537
08	0	W	10504	-0-		10504		284120		865 897	1 9	8742	2	N	815	772	1			580
09	0	W	10132	-0-		10132		294252		834 869	1 9	8429	2	N	790	192	1			1178
10	0	W	9777	-0-		9777		304029		812 748	1 9	8217	2	N	680	977	1			881
11	0	W	8688	-0-		8688		312717		741 453	1 9	7494	2	N	412	1	1			1292
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-		312717						N	NO RPT					1292

TOTAL GAS PROD: 101,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,696

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		4419	-0-		4419		207105		116 656	1 9	3647	2	N	596	703	1			656
*02	0		4203	-0-		4203		211308		205 1181	1 9	2817	2	N	1074	1117	1			613
03	0		5613	-0-		5613		216921		330 1629	1 9	3654	2	N	1481	1465	1			629
04	0		5113	-0-		5113		222034		336 1376	1 9	3401	2	N	1251	1309	1			571
05	0		4851	-0-		4851		226885		316 1277	1 9	3258	2	N	1161	1199	1			533
06	0	W	5134	-0-		5134		232019		345 1300	1 9	3489	2	N	1182	1098	1			617
07	0	W	5559	-0-		5559		237578		374 1396	1 9	3789	2	N	1269	1273	1			613
08	0	W	5389	-0-		5389		242967		377 1202	1 9	3810	2	N	1093	966	1			740
09	0	W	7907	-0-		7907		250874		586 1393	1 9	5928	2	N	1266	577	1			1429
10	0	W	7724	-0-		7724		258598		586 1209	1 9	5929	2	N	1099	1363	1			1165
11	0	W	7174	-0-		7174		265772		555 1004	1 9	5615	2	N	913	516	1			1562
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-		265772						N	NO RPT					1562

TOTAL GAS PROD: 63,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,385

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7736	-0-	7736	188466	556	1	5966	2	N	1104	1266	1			668
							1214	9									
02	0		6125	-0-	6125	194591	430	1	4514	2	N	1074	1280	1			462
							1181	9									
03	0		5118	-0-	5118	199709	331	1	3654	2	N	1030	1083	1			409
							1133	9									
04	0		5214	-0-	5214	204923	359	1	3694	2	N	1055	1073	1			391
							1161	9									
05	0		4400	-0-	4400	209323	304	1	3089	2	N	915	861	1			445
							1007	9									
06	0	W	2869	-0-	2869	212192	171	1	1748	2	N	864	875	1			434
							950	9									
07	0	W	3910	-0-	3910	216102	262	1	2674	2	N	885	899	1			420
							974	9									
08	0	W	4047	-0-	4047	220149	286	1	2886	2	N	795	700	1			515
							875	9									
09	0	W	3614	-0-	3614	223763	251	1	2540	2	N	748	344	1			919
							823	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					919
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					919
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					919

TOTAL GAS PROD: 43,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,470

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6567	-0-	6567	77430	484	1	5106	2	N	888	1084	1			300
							977	9									
02	0		3971	-0-	3971	81401	143	1	3088	2	N	673	549	1			424
							740	9									
03	0	W	4947	-0-	4947	86348	263	1	4035	2	N	590	737	1			277
							649	9									
04	0	W	4281	-0-	4281	90629	322	1	3340	2	N	563	373	1			467
							619	9									
05	0	W	3212	-0-	3212	93841	193	1	2444	2	N	523	563	1			427
							575	9									
06	0	W	3537	-0-	3537	97378	180	1	2833	2	N	476	568	1			335
							524	9									
07	0	W	5409	-0-	5409	102787	353	1	4428	2	N	571	545	1			361
							628	9									
08	0	W	5243	-0-	5243	108030	439	1	4291	2	N	466	385	1			442
							513	9									
09	0	W	5041	-0-	5041	113071	412	1	4169	2	N	418	387	1			473
							460	9									
10	0	W	4769	-0-	4769	117840	390	1	3948	2	N	392	387	1			478
							431	9									
11	0	W	4631	-0-	4631	122471	380	1	3837	2	N	376	384	1			470
							414	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	122471					N	NO RPT					470

TOTAL GAS PROD: 51,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,936

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	51866					N	117	176	1			127
02	0		1506	-0-	1506	53372	24	1	1344	2	N	125	179	1			73
							138	9									
03	0		-0-	-0-	-0-	53372					N	207	169	1			111
04	0		-0-	-0-	-0-	53372					N	154	173	1			92
05	0	W	2291	-0-	2291	55663	19	1	2004	2	N	244					336
							268	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	55663					N	139	344	1			131
07	0	W	1611	-0-	1611	57274	37	1	1410	2	N	149	167	1			113
							164	9									
08	0	W	2337	-0-	2337	59611	196	1	1977	2	N	149					262
							164	9									
09	0	W	1670	-0-	1670	61281	138	1	1394	2	N	125	170	1			217
							138	9									
10	0	W	2050	-0-	2050	63331	172	1	1733	2	N	132	168	1			181
							145	9									
11	0	W	2414	-0-	2414	65745	204	1	2059	2	N	137	188	1			130
							151	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	65745					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 13,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		7444	-0-	7444	236384	491	1	5904	2	N	954	1076	1			387
							1049	9									
*02	0		5784	-0-	5784	242168	391	1	4639	2	N	685	705	1			367
							754	9									
*03	0		9026	-0-	9026	251194	683	1	7230	2	N	1012	1060	1			319
							1113	9									
*04	0	W	5210	-0-	5210	256404	348	1	4303	2	N	508	520	1			307
							559	9									
*05	0	W	4898	-0-	4898	261302	360	1	4088	2	N	409	356	1			360
							450	9									
*06	0	W	4694	-0-	4694	265996	351	1	3786	2	N	506	526	1			340
							557	9									
*07	0	W	5636	-0-	5636	271632	416	1	4617	2	N	548	540	1			348
							603	9									
08	0	W	7153	-0-	7153	278785	581	1	5873	2	N	635	703	1			280
							699	9									
09	0	W	6034	-0-	6034	284819	497	1	5022	2	N	468	353	1			395
							515	9									
*10	0	W	6035	-0-	6035	290854	501	1	5063	2	N	428	352	1			471
							471	9									
11	0	W	4385	-0-	4385	295239	370	1	3747	2	N	244	183	1			532
							268	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	295239					N	NO RPT					532

TOTAL GAS PROD: 66,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,397

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6295	-0-	6295	56606	412	1	4990	2	N	812	935	1			220
							893	9									
02	0	W	3578	-0-	3578	60184	245	1	2600	2	N	666	574	1			312
							733	9									
03	0	W	3919	-0-	3919	64103	283	1	2937	2	N	635	765	1			182
							699	9									
04	0	W	3478	-0-	3478	67581	254	1	2640	2	N	531	361	1			352
							584	9									
05	0	W	3175	-0-	3175	70756	216	1	2339	2	N	564	723	1			193
							620	9									
06	0	W	3089	-0-	3089	73845	222	1	2321	2	N	496	365	1			324
							546	9									
07	0	W	3182	-0-	3182	77027	240	1	2429	2	N	466	577	1			213
							513	9									
08	0	W	2965	-0-	2965	79992	226	1	2289	2	N	409	374	1			248
							450	9									
09	0	W	3029	-0-	3029	83021	236	1	2393	2	N	364	377	1			235
							400	9									
10	0	W	2576	-0-	2576	85597	196	1	1982	2	N	362					597
							398	9									
11	0	W	2416	-0-	2416	88013	184	1	1861	2	N	337	356	1			578
							371	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88013					N	NO RPT					578

TOTAL GAS PROD: 37,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,642

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23010	-0-	23010	346219	1150	1	18024	2	N	3487	3730	1			1424
							3836	9									
02	357928	X	11709	-0-	-346219	-0-	483	1	8934	2	N	2084	1954	1			1554
							2292	9									
03	22847	X	19275	-0-	-3572	-0-	938	1	14696	2	N	3310	3350	1			1514
							3641	9									
04	22110	X	17237	-0-	-4873	-0-	854	1	13377	2	N	2733	2813	1			1434
							3006	9									
05	22847	X	16456	-0-	-6391	-0-	823	1	12897	2	N	2487	2261	1			1660
							2736	9									
06	22110	X	15674	-0-	-6436	-0-	794	1	12439	2	N	2219	2253	1			1626
							2441	9									
07	22847	X	15063	-0-	-7784	-0-	768	1	12034	2	N	2055	1872	1			1809
							2261	9									
08	22847	X	13629	-0-	-9218	-0-	695	1	10886	2	N	1862	2072	1			1599
							2048	9									
09	22110	X	12030	-0-	-10080	-0-	587	1	9594	2	N	1681	1816	1			1464
							1849	9									
10	22847	X	12108	-0-	-10739	-0-	587	1	9594	2	N	1752	1689	1			1527
							1927	9									
11	22110	X	10449	-0-	-11661	-0-	323	1	8540	2	N	1442	1082	1			1887
							1586	9									
12	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					1887

TOTAL GAS PROD: 166,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,112

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7641	-0-	7641	101404	588	1	5945	2	N	1007	963	1			585
							1108	9									
02	0	W	6103	-0-	6103	107507	469	1	4737	2	N	815	735	1			665
							897	9									
03	0	W	6288	-0-	6288	113795	490	1	4967	2	N	755	737	1			683
							831	9									
04	0	W	4637	-0-	4637	118432	355	1	3615	2	N	606	745	1			544
							667	9									
05	0	W	4617	-0-	4617	123049	354	1	3583	2	N	618	542	1			620
							680	9									
06	0	W	4062	-0-	4062	127111	312	1	3201	2	N	499	558	1			561
							549	9									
07	0	W	4823	-0-	4823	131934	383	1	3872	2	N	516	354	1			723
							568	9									
08	0	W	4786	-0-	4786	136720	483	1	3809	2	N	449	377	1			795
							494	9									
09	0	W	4651	-0-	4651	141371	376	1	3810	2	N	423	562	1			656
							465	9									
10	0	W	3105	-0-	3105	144476	242	1	2449	2	N	376	195	1			837
							414	9									
11	0	W	2488	-0-	2488	146964	191	1	1922	2	N	341	360	1			818
							375	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	146964					N	NO RPT					818

TOTAL GAS PROD: 53,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,405

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4969	-0-	4969	70356	374	1	3797	2	N	725	725	1			200
							798	9									
02	0	W	4435	-0-	4435	74791	317	1	3504	2	N	558	567	1			191
							614	9									
03	0	W	5236	-0-	5236	80027	331	1	4183	2	N	656	729	1			118
							722	9									
04	0	W	5015	-0-	5015	85042	340	1	4121	2	N	504	552	1			70
							554	9									
05	0	W	3981	-0-	3981	89023	265	1	3185	2	N	483	367	1			186
							531	9									
06	0	W	3700	-0-	3700	92723	242	1	3008	2	N	409	550	1			45
							450	9									
07	0	W	2944	-0-	2944	95667	138	1	2439	2	N	334					379
							367	9									
08	0	W	2331	-0-	2331	97998	182	1	1840	2	N	281	372	1			288
							309	9									
09	0	W	3654	-0-	3654	101652	281	1	2841	2	N	484	193	1			579
							532	9									
10	0	W	3857	-0-	3857	105509	316	1	3193	2	N	316	386	1			509
							348	9									
11	0	W	3755	-0-	3755	109264	305	1	3080	2	N	336	356	1			489
							370	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	109264					N	NO RPT					489

TOTAL GAS PROD: 43,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,086

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11823	-0-		11823	189762	581	1	9104	2	N	1944	2203	1			777
								2138	9									
02	0		10469	-0-		10469	200231	437	1	8083	2	N	1772	1599	1			950
								1949	9									
03	0		13132	-0-		13132	213363	643	1	10082	2	N	2188	2180	1			958
								2407	9									
04	0		13611	-0-		13611	226974	707	1	11081	2	N	1657	1788	1			827
								1823	9									
05	0		12373	-0-		12373	239347	633	1	9917	2	N	1657	1572	1			912
								1823	9									
06	0		11516	-0-		11516	250863	590	1	9245	2	N	1528	1569	1			871
								1681	9									
*07	260497	X	9634	-0-		-250863	-0-	493	1	7721	2	N	1291	1266	1			896
								1420	9									
08	31155	X	1921	-0-		-29234	-0-	9	1	138	2	N	1613	1360	1			1149
								1774	9									
09	30150	X	7584	-0-		-22566	-0-	222	1	3586	2	N	3433	3490	1			1092
								3776	9									
10	31155	X	9871	-0-		-21284	-0-	350	1	6245	2	N	2978	2740	1			1330
								3276	9									
11	30150	X	10026	-0-		-20124	-0-	261	1	6793	2	N	2702	2337	1			1695
								2972	9									
12	31155	X	NO RPT	-0-		-31155	-0-					N	NO RPT					1695

TOTAL GAS PROD: 111,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,763

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-		-0-	33694					N	119	381	1			332
*02	0		-0-	-0-		-0-	33694					N	-0-					332
03	0		19479	-0-		19479	53173	1512	1	16228	2	N	1581	1857	1			56
								1739	9									
04	0		31020	-0-		31020	84193	2572	1	26310	2	N	1944	1777	1			223
								2138	9									
05	0		26334	-0-		26334	110527	2221	1	22476	2	N	1488	1679	1			32
								1637	9									
06	0		20972	-0-		20972	131499	1763	1	17819	2	N	1264	1296	1			-0-
								1390	9									
07	0		19368	-0-		19368	150867	1629	1	16473	2	N	1151	918	1			233
								1266	9									
*08	167917	X	17050	-0-		-150867	-0-	1429	1	14442	2	N	1072	1120	1			185
								1179	9									
09	16320	X	15274	-0-		-1046	-0-	1282	1	12957	2	N	941	978	1			148
								1035	9									
10	16864	X	15119	-0-		-1745	-0-	1274	1	12876	2	N	881	782	1			247
								969	9									
11	16320	X	13308	-0-		-3012	-0-	1119	1	11323	2	N	787	720	1			314
								866	9									
12	16864	X	NO RPT	-0-		-16864	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 177,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,228

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16259	-0-	16259	201298	1519 2448	1 9	12292	2	N	2225	2608	1			440
02	0		14931	-0-	14931	216229	1443 1815	1 9	11673	2	N	1650	1436	1			654
03	0		14992	-0-	14992	231221	1410 2179	1 9	11403	2	N	1981	2185	1			450
04	0		14151	-0-	14151	245372	1347 1898	1 9	10906	2	N	1725	1486	1			689
*05	257631	X	12259	-0-	-245372	-0-	1161 1703	1 9	9395	2	N	1548	1310	1			927
06	26040	X	11779	-0-	-14261	-0-	1127 1536	1 9	9116	2	N	1396	1305	1			1018
07	26908	X	10820	-0-	-16088	-0-	1018 1365	1 9	8437	2	N	1241	1640	1			619
08	26908	X	11798	-0-	-15110	-0-	1159 1256	1 9	9383	2	N	1142	1322	1			439
09	26040	X	10613	-0-	-15427	-0-	1040 1159	1 9	8414	2	N	1054	960	1			533
10	26908	X	8971	-0-	-17937	-0-	853 1222	1 9	6896	2	N	1111	1152	1			492
11	26040	X	10288	-0-	-15752	-0-	1004 1159	1 9	8125	2	N	1054	900	1			646
12	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					N	NO RPT					646

TOTAL GAS PROD: 136,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,127

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	944	552	1			392
03	0		14630	-0-	14630	14630	837 4234	1 9	9559	2	N	3849	4241	1			-0-
04	0		11803	-0-	11803	26433	792 2963	1 9	8048	2	N	2694	2694	1			-0-
05	0		9344	-0-	9344	35777	632 2207	1 9	6505	2	N	2006	1788	1			218
06	0		8065	-0-	8065	43842	535 1771	1 9	5759	2	N	1610	1615	1			213
*07	52044	X	8202	-0-	-43842	-0-	599 1466	1 9	6137	2	N	1333	1328	1			218
*08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	522 1412	1 9	5269	2	N	1284	1152	1			350
*09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	455 1121	1 9	4610	2	N	1019	1121	1			248
*10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	485 1031	1 9	4893	2	N	937	777	1			408
*11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	434 630	1 9	4387	2	N	573	741	1			240
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 77,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,249

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13233	-0-	13233	421657	1110	1	11219	2	N	822	940	1			341
							904	9									
02	0		11402	-0-	11402	433059	950	1	9610	2	N	765	585	1			521
							842	9									
03	0		12291	-0-	12291	445350	1040	1	10516	2	N	668	758	1			431
							735	9									
04	456022	X	10672	-0-	-445350	-0-	899	1	9085	2	N	625	571	1			485
							688	9									
05	49042	X	10315	-0-	-38727	-0-	863	1	8720	2	N	665	952	1			198
							732	9									
06	47460	X	7617	-0-	-39843	-0-	634	1	6413	2	N	518	566	1			150
							570	9									
*07	49042	X	9946	-0-	-39096	-0-	833	1	8417	2	N	633	779	1			4
							696	9									
08	49042	X	8509	-0-	-40533	-0-	710	1	7180	2	N	563	567	1			-0-
							619	9									
*09	47460	X	7778	-0-	-39682	-0-	650	1	6563	2	N	514	514	1			-0-
							565	9									
10	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT					-0-
11	47460	X	NO RPT	-0-	-47460	-0-					N	NO RPT					-0-
12	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,773

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		7348	-0-	7348	231896	365	1	5699	2	N	1167	1400	1			1077
							1284	9									
*02	0		7537	-0-	7537	239433	396	1	6274	2	N	788	357	1			1508
							867	9									
*03	0		8613	-0-	8613	248046	536	1	6905	2	N	1065	1418	1			1155
							1172	9									
*04	0		9556	-0-	9556	257602	650	1	7719	2	N	1079	848	1			1386
							1187	9									
*05	267015	X	9413	-0-	-257602	-0-	678	1	7948	2	N	715	697	1			1404
							787	9									
*06	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	650	1	7827	2	N	813	835	1			1382
							894	9									
*07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	609	1	7970	2	N	625	343	1			1664
							688	9									
*08	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	781	1	7900	2	N	555	898	1			1321
							611	9									
*09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	744	1	7520	2	N	546					1867
							601	9									
10	7130	X	6540	-0-	-590	-0-	540	1	5463	2	N	488	352	1			2003
							537	9									
*11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	594	1	6009	2	N	508					2511
							559	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					2511

TOTAL GAS PROD: 92,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,349

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9674	-0-	9674	99517	586	1	5932	2	N	2869	3431	1			146
							3156	9									
02	0		3998	-0-	3998	103515	58	1	2682	2	N	1144	390	1			900
							1258	9									
03	0		10083	-0-	10083	113598	477	1	5466	2	N	3764	4450	1			214
							4140	9									
04	0		7124	-0-	7124	120722	222	1	4769	2	N	1939	1656	1			497
							2133	9									
05	0		7199	-0-	7199	127921	281	1	4283	2	N	2395	2417	1			475
							2635	9									
06	0		7976	-0-	7976	135897	472	1	4817	2	N	2443	2226	1			692
							2687	9									
*07	144321	X	8424	-0-	-135897	-0-	527	1	5350	2	N	2315	2546	1			461
							2547	9									
08	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	1558	1132	1			887
09	30030	X	1625	-0-	-28405	-0-	1	2	1624	9	N	1476	1842	1			521
10	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	1393	1290	1			624
11	30030	X	5404	-0-	-24626	-0-	375	1	3790	2	N	1126	903	1			847
							1239	9									
12	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					847

TOTAL GAS PROD: 61,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,422

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2754	2090	1			664
03	0		18288	-0-	18288	18288	830	1	8723	2	N	7941	7650	1			955
							8735	9									
04	0		17551	-0-	17551	35839	1000	1	10135	2	N	5833	6040	1			748
							6416	9									
05	0		15704	-0-	15704	51543	991	1	10029	2	N	4258	3631	1			1375
							4684	9									
06	0		15113	-0-	15113	66656	991	1	10029	2	N	3721	3783	1			1313
							4093	9									
07	0		13998	-0-	13998	80654	954	1	9720	2	N	3022	3089	1			1246
							3324	9									
08	0		14765	-0-	14765	95419	1057	1	10681	2	N	2752	2533	1			1465
							3027	9									
*09	107142	X	11723	-0-	-95419	-0-	853	1	8614	2	N	2051	2318	1			1198
							2256	9									
*10	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	866	1	8751	2	N	2103	1948	1			1353
							2313	9									
*11	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	777	1	7861	2	N	1905	1446	1			1812
							2096	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					1812

TOTAL GAS PROD: 129,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,340

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		4135	-0-		4135		50372		105	1	3676	2	N	322	403	1			192
										354	9									
*02	0		3671	-0-		3671		54043		79	1	3294	2	N	271	198	1			265
										298	9									
03	0		4462	-0-		4462		58505		102	1	3956	2	N	367	396	1			236
										404	9									
04	0		3799	-0-		3799		62304		76	1	3479	2	N	222	199	1			259
										244	9									
05	0		3882	-0-		3882		66186		149	1	3469	2	N	240	197	1			302
										264	9									
06	0		3876	-0-		3876		70062		149	1	3434	2	N	266	392	1			176
										293	9									
*07	73791	X	3729	-0-		-70062		-0-		66	1	3441	2	N	202	197	1			181
										222	9									
08	5828	X	3971	-0-		-1857		-0-		340	1	3434	2	N	179	197	1			163
										197	9									
09	5640	X	4324	-0-		-1316		-0-		372	1	3757	2	N	177	196	1			144
										195	9									
10	5828	X	3870	-0-		-1958		-0-		333	1	3366	2	N	155					299
										171	9									
11	5640	X	2763	-0-		-2877		-0-		237	1	2399	2	N	115					414
										127	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-		-5828		-0-						N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 42,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,516

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		5443	-0-		5443		100987		291	1	4326	2	N	751	841	1			668
										826	9									
*02	0		4528	-0-		4528		105515		310	1	3514	2	N	640	720	1			588
										704	9									
03	0		5626	-0-		5626		111141		416	1	4269	2	N	855	741	1			702
										941	9									
04	0		4787	-0-		4787		115928		362	1	3662	2	N	694	865	1			531
										763	9									
05	0		4433	-0-		4433		120361		286	1	3398	2	N	681	522	1			690
										749	9									
*06	125293	X	4932	-0-		-120361		-0-		377	1	3895	2	N	600	698	1			592
										660	9									
07	6510	X	5672	-0-		-838		-0-		432	1	4460	2	N	709	863	1			438
										780	9									
08	6510	X	5999	-0-		-511		-0-		481	1	4861	2	N	597	532	1			503
										657	9									
09	6300	X	4644	-0-		-1656		-0-		365	1	3695	2	N	531	536	1			498
										584	9									
10	6510	X	5398	-0-		-1112		-0-		420	1	4254	2	N	658	342	1			814
										724	9									
11	6300	X	4682	-0-		-1618		-0-		373	1	3766	2	N	494	685	1			623
										543	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-		-6510		-0-						N	NO RPT					623

TOTAL GAS PROD: 56,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,210

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4803	-0-	4803	50501	135	1	4115	2	N	503	392	1	311
							553	9							
02	0		4103	-0-	4103	54604	62	1	3642	2	N	363	363	1	311
							399	9							
03	0		4209	-0-	4209	58813	10	1	3817	2	N	347	365	1	293
							382	9							
04	0		-0-	-0-	-0-	58813					N	165	180	1	278
05	0		-0-	-0-	-0-	58813					N	179	192	1	265
06	0		6141	-0-	6141	64954	99	1	5606	2	N	396	368	1	293
							436	9							
*07	71766	X	6812	-0-	-64954	-0-	119	1	6373	2	N	291	381	1	203
							320	9							
08	3472	X	606	-0-	-2866	-0-	53	1	539	2	N	13			216
							14	9							
09	3360	X	95	-0-	-3265	-0-	6	1	64	2	N	23			239
							25	9							
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			239
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			239
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			239

TOTAL GAS PROD: 26,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13047	-0-	13047	155799	1015	1	10259	2	N	1612	1939	1	582
							1773	9							
*02	0		11406	-0-	11406	167205	914	1	9240	2	N	1138	1139	1	581
							1252	9							
03	0		12339	-0-	12339	179544	957	1	9687	2	N	1541	1336	1	786
							1695	9							
04	0		11074	-0-	11074	190618	876	1	8854	2	N	1222	1483	1	525
							1344	9							
05	0		10966	-0-	10966	201584	869	1	8786	2	N	1192	1052	1	665
							1311	9							
06	0		10360	-0-	10360	211944	830	1	8383	2	N	1043	1111	1	597
							1147	9							
*07	222339	X	10395	-0-	-211944	-0-	841	1	8497	2	N	961	1087	1	471
							1057	9							
08	28365	X	10535	-0-	-17830	-0-	854	1	8636	2	N	950	913	1	508
							1045	9							
09	27450	X	9775	-0-	-17675	-0-	795	1	8039	2	N	855	377	1	986
							941	9							
10	28365	X	9426	-0-	-18939	-0-	769	1	7776	2	N	801	1291	1	496
							881	9							
11	27450	X	8449	-0-	-19001	-0-	688	1	6951	2	N	736	1110	1	122
							810	9							
12	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT			122

TOTAL GAS PROD: 117,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,051

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		9604	-0-	9604	9604	46	1	4100	2	N	4962	4167	1			795
							5458	9									
03	0		22551	-0-	22551	32155	1430	1	14493	2	N	6025	5529	1			1291
							6628	9									
04	0		21057	-0-	21057	53212	1498	1	15180	2	N	3981	3702	1			1570
							4379	9									
05	0		20384	-0-	20384	73596	1528	1	15448	2	N	3098	2922	1			1746
							3408	9									
06	0		17368	-0-	17368	90964	1321	1	13360	2	N	2443	2705	1			1484
							2687	9									
07	0		14901	-0-	14901	105865	1141	1	11545	2	N	2014	1751	1			1747
							2215	9									
*08	120966	X	15101	-0-	-105865	-0-	1183	1	11969	2	N	1772	1944	1			1575
							1949	9									
09	15210	X	11889	-0-	-3321	-0-	913	1	9235	2	N	1583	1362	1			1796
							1741	9									
10	15717	X	11295	-0-	-4422	-0-	885	1	8946	2	N	1331	1372	1			1755
							1464	9									
11	15210	X	11816	-0-	-3394	-0-	945	1	9561	2	N	1191	1125	1			1821
							1310	9									
12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					1821

TOTAL GAS PROD: 155,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,400

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5586	-0-	5586	179912	404	1	4267	2	N	832	950	1			1310
							915	9									
02	0		4480	-0-	4480	184392	323	1	3472	2	N	623	766	1			1167
							685	9									
03	0		7257	-0-	7257	191649	476	1	6098	2	N	621	579	1			1209
							683	9									
04	0		7552	-0-	7552	199201	623	1	6328	2	N	546	542	1			1213
							601	9									
05	0		8327	-0-	8327	207528	696	1	7034	2	N	543	182	1			1574
							597	9									
*06	214811	X	7283	-0-	-207528	-0-	609	1	6159	2	N	468	723	1			1319
							515	9									
07	22630	X	7393	-0-	-15237	-0-	622	1	6305	2	N	424	550	1			1193
							466	9									
08	22630	X	7797	-0-	-14833	-0-	663	1	6703	2	N	392	350	1			1235
							431	9									
09	21900	X	7261	-0-	-14639	-0-	618	1	6250	2	N	357	368	1			1224
							393	9									
10	22630	X	7317	-0-	-15313	-0-	611	1	6180	2	N	478	555	1			1147
							526	9									
11	21900	X	6846	-0-	-15054	-0-	584	1	5911	2	N	319	356	1			1110
							351	9									
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					1110

TOTAL GAS PROD: 77,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,603

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7284	-0-	7284	92858	562	1	5697	2	N	932	881	1			761
							1025	9									
02	0		5913	-0-	5913	98771	458	1	4635	2	N	745	715	1			791
							820	9									
03	0		6447	-0-	6447	105218	462	1	5179	2	N	733	879	1			645
							806	9									
*04	111145	X	5927	-0-	-105218	-0-	362	1	4858	2	N	643	516	1			772
							707	9									
05	10974	X	5756	-0-	-5218	-0-	286	1	4825	2	N	586	538	1			820
							645	9									
06	10620	X	4500	-0-	-6120	-0-	180	1	3819	2	N	455	511	1			764
							501	9									
*07	10974	X	4503	-0-	-6471	-0-	213	1	3752	2	N	489	524	1			729
							538	9									
08	10974	X	4377	-0-	-6597	-0-	349	1	3523	2	N	459	489	1			699
							505	9									
09	10620	X	4560	-0-	-6060	-0-	366	1	3707	2	N	443	340	1			802
							487	9									
10	10974	X	4440	-0-	-6534	-0-	359	1	3626	2	N	414	519	1			697
							455	9									
11	10620	X	4218	-0-	-6402	-0-	348	1	3514	2	N	324	194	1			827
							356	9									
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					827

TOTAL GAS PROD: 57,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,223

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		4889	-0-	4889	34120	361	1	3976	2	N	502	536	1			117
							552	9									
*02	0		3370	-0-	3370	37490	252	1	2676	2	N	402	363	1			156
							442	9									
*03	0		2916	-0-	2916	40406	221	1	2297	2	N	362	351	1			167
							398	9									
*04	43094	X	2688	-0-	-40406	-0-	200	1	2211	2	N	252	348	1			71
							277	9									
*05	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	218	1	2326	2	N	357	182	1			246
							393	9									
*06	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	186	1	2195	2	N	299	535	1			10
							329	9									
*07	3162	X	2085	-0-	-1077	-0-	145	1	1674	2	N	242	173	1			79
							266	9									
08	3162	X	873	-0-	-2289	-0-	56	1	551	2	N	242	176	1			145
							266	9									
09	3060	X	1724	-0-	-1336	-0-	132	1	1331	2	N	237	339	1			43
							261	9									
10	3162	X	1564	-0-	-1598	-0-	119	1	1193	2	N	229	171	1			101
							252	9									
11	3060	X	963	-0-	-2097	-0-	69	1	699	2	N	177	182	1			96
							195	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 26,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,301

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		7282	-0-		7282	118440	545	1	5761	2	N	887	943	1			585
								976	9									
*02	0		5646	-0-		5646	124086	401	1	4370	2	N	795	910	1			470
								875	9									
03	0		7287	-0-		7287	131373	531	1	5906	2	N	773	936	1			307
								850	9									
04	0		5924	-0-		5924	137297	427	1	4873	2	N	567	542	1			332
								624	9									
05	0		5946	-0-		5946	143243	379	1	4941	2	N	569	574	1			327
								626	9									
06	0		5955	-0-		5955	149198	380	1	4988	2	N	534	555	1			306
								587	9									
*07	155513	X	6315	-0-		-149198	-0-	404	1	5349	2	N	511	381	1			436
								562	9									
08	12989	X	7540	-0-		-5449	-0-	631	1	6389	2	N	473	549	1			360
								520	9									
09	12570	X	7258	-0-		-5312	-0-	610	1	6171	2	N	434	198	1			596
								477	9									
10	12989	X	7149	-0-		-5840	-0-	604	1	6119	2	N	387	198	1			785
								426	9									
11	12570	X	6862	-0-		-5708	-0-	578	1	5849	2	N	395	365	1			815
								435	9									
12	12989	X	NO RPT	-0-		-12989	-0-					N	NO RPT					815

TOTAL GAS PROD: 73,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,325

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3997	-0-		3997	3997	176	1	3382	2	N	399					399
								439	9									
02	0		16935	-0-		16935	20932	1373	1	14041	2	N	1383	1390	1			392
								1521	9									
03	0		15567	-0-		15567	36499	1272	1	13081	2	N	1104	1194	1			302
								1214	9									
04	0		10346	-0-		10346	46845	844	1	8583	2	N	835	985	1			152
								919	9									
05	0		9254	-0-		9254	56099	757	1	7686	2	N	737	589	1			300
								811	9									
06	0		7925	-0-		7925	64024	632	1	6658	2	N	577	585	1			292
								635	9									
07	0		8286	-0-		8286	72310	671	1	7020	2	N	541	581	1			252
								595	9									
*08	79646	X	7336	-0-		-72310	-0-	617	1	6239	2	N	436	584	1			104
								480	9									
09	13500	X	6376	-0-		-7124	-0-	534	1	5398	2	N	404					508
								444	9									
10	13950	X	6344	-0-		-7606	-0-	530	1	5361	2	N	412	185	1			735
								453	9									
11	13500	X	5664	-0-		-7836	-0-	484	1	4888	2	N	265	366	1			634
								292	9									
12	13950	X	NO RPT	-0-		-13950	-0-					N	NO RPT					634

TOTAL GAS PROD: 98,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,093

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		14934	-0-	14934	14934	1067 2109	1 9	11758	2	N	1917	1594	1			323
03	0		14416	-0-	14416	29350	1140 1736	1 9	11540	2	N	1578	1587	1			314
04	0		13067	-0-	13067	42417	1066 1220	1 9	10781	2	N	1109	987	1			436
05	0		10593	-0-	10593	53010	865 990	1 9	8738	2	N	900	1178	1			158
06	0		9213	-0-	9213	62223	754 799	1 9	7660	2	N	726	776	1			108
07	0		8071	-0-	8071	70294	664 696	1 9	6711	2	N	633	582	1			159
*08	77621	X	7327	-0-	-70294	-0-	602 638	1 9	6087	2	N	580	586	1			153
09	16560	X	6598	-0-	-9962	-0-	541 586	1 9	5471	2	N	533					686
10	17112	X	5640	-0-	-11472	-0-	459 535	1 9	4646	2	N	486	380	1			792
11	16560	X	5019	-0-	-11541	-0-	415 407	1 9	4197	2	N	370	894	1			268
12	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 94,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,832

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10032	X	NO RPT	-0-	-10032	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15086	-0-	15086	116720	1186	1	11994	2	N	1733	1472	1			1026
							1906	9									
02	0		11562	-0-	11562	128282	903	1	9148	2	N	1374	1270	1			1130
							1511	9									
03	0		12678	-0-	12678	140960	968	1	10092	2	N	1471	1696	1			905
							1618	9									
04	0		11563	-0-	11563	152523	911	1	9300	2	N	1229	967	1			1167
							1352	9									
05	0		11195	-0-	11195	163718	887	1	9127	2	N	1074	958	1			1283
							1181	9									
06	0		11126	-0-	11126	174844	878	1	9118	2	N	1027	1310	1			1000
							1130	9									
*07	185735	X	10891	-0-	-174844	-0-	857	1	8746	2	N	1171	379	1			1792
							1288	9									
08	22661	X	8829	-0-	-13832	-0-	766	1	7276	2	N	715	912	1			1595
							787	9									
09	21930	X	8462	-0-	-13468	-0-	682	1	6892	2	N	807	943	1			1459
							888	9									
10	22661	X	8130	-0-	-14531	-0-	663	1	6690	2	N	706	525	1			1640
							777	9									
11	21930	X	8231	-0-	-13699	-0-	670	1	6769	2	N	720	1010	1			1350
							792	9									
12	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					1350

TOTAL GAS PROD: 117,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,027

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40495	-0-	40495	54587	3069	1	31542	2	N	5349	5499	1			202
							5884	9									
02	0		30399	-0-	30399	84986	2385	1	24294	2	N	3382	3166	1			418
							3720	9									
03	0		NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418
04	0		NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418
05	0		NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418
06	0		NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418
07	0		NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	84986					N	NO RPT					418

TOTAL GAS PROD: 70,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,731

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7744	-0-	7744	97696	590	1	6087	2	N	970	1084	1			597
							1067	9									
02	0		6047	-0-	6047	103743	466	1	4720	2	N	783	713	1			667
							861	9									
03	0		6361	-0-	6361	110104	488	1	4985	2	N	807	911	1			563
							888	9									
04	0	W	5863	-0-	5863	115967	450	1	4625	2	N	716	692	1			587
							788	9									
05	0	W	5222	-0-	5222	121189	374	1	4159	2	N	626	682	1			531
							689	9									
06	0	W	4190	-0-	4190	125379	314	1	3220	2	N	596	535	1			592
							656	9									
07	0	W	4471	-0-	4471	129850	338	1	3521	2	N	556	514	1			634
							612	9									
08	0	W	5072	-0-	5072	134922	406	1	4113	2	N	503	524	1			613
							553	9									
09	0	W	4224	-0-	4224	139146	338	1	3412	2	N	431	520	1			524
							474	9									
10	0	W	4388	-0-	4388	143534	350	1	3536	2	N	456	343	1			637
							502	9									
11	0	W	3446	-0-	3446	146980	275	1	2789	2	N	347	180	1			804
							382	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	146980					N	NO RPT					804

TOTAL GAS PROD: 57,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,791

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2650	-0-	2650	22934	117	1	2310	2	N	204	191	1			280
							224	9									
02	0		1564	-0-	1564	24498	47	1	1311	2	N	187	188	1			279
							206	9									
03	0		1979	-0-	1979	26477	57	1	1733	2	N	171	181	1			269
							188	9									
04	0		1906	-0-	1906	28383	53	1	1659	2	N	176	187	1			258
							194	9									
05	0		1098	-0-	1098	29481	6	1	925	2	N	152	183	1			227
							167	9									
06	0		1567	-0-	1567	31048	37	1	1333	2	N	179	184	1			222
							197	9									
*07	31048	X	-0-	-0-	-31048	-0-					N	125	172	1			175
08	1674	X	1266	-0-	-408	-0-	104	1	1046	2	N	105					278
							116	9									
*09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	136	1	1377	2	N	197	178	1			297
							217	9									
*10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	130	1	1318	2	N	232	196	1			333
							255	9									
11	1620	X	1228	-0-	-392	-0-	89	1	900	2	N	217	178	1			372
							239	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					372

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15116	-0-	15116	109137	1162 2197	1 9	11757	2	N	1997	2566	1	659
02	0		5948	-0-	5948	115085	429 979	1 9	4540	2	N	890	1095	1	454
03	0		6773	-0-	6773	121858	469 1475	1 9	4829	2	N	1341	1122	1	673
04	0		7469	-0-	7469	129327	560 1242	1 9	5667	2	N	1129	1495	1	307
05	0		7133	-0-	7133	136460	525 1254	1 9	5354	2	N	1140	956	1	491
06	0		7254	-0-	7254	143714	551 1111	1 9	5592	2	N	1010	1115	1	386
*07	150811	X	7097	-0-	-143714	-0-	549 996	1 9	5552	2	N	905	749	1	542
08	27993	X	6593	-0-	-21400	-0-	517 855	1 9	5221	2	N	777	961	1	358
09	27090	X	5427	-0-	-21663	-0-	416 806	1 9	4205	2	N	733	1091	1	-0-
10	27993	X	7348	-0-	-20645	-0-	576 949	1 9	5823	2	N	863	629	1	234
11	27090	X	6664	-0-	-20426	-0-	531 765	1 9	5368	2	N	695	564	1	365
12	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					N	NO RPT			365

TOTAL GAS PROD: 82,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,480

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCQUIDDY 139 WELL #: 1 RRCID -> 081566 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9360 - 9378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88505	X	42772	-0-	-45733	-0-	42115	2	657	9	N	597	597	1			687
02	79940	X	37192	-0-	-42748	-0-	36669	2	523	9	N	475	799	1			363
03	88505	X	37858	-0-	-50647	-0-	37447	2	411	9	N	374	397	1			340
04	85650	X	38490	-0-	-47160	-0-	38114	2	376	9	N	342	395	1			287
05	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	35816	2	470	9	N	427	397	1			317
06	41400	X	33696	-0-	-7704	-0-	33314	2	382	9	N	347	396	1			268
07	41168	X	29282	-0-	-11886	-0-	28841	2	441	9	N	401	557	1			112
08	39773	X	-0-	-0-	-39773	-0-					N	166					278
09	37170	X	18431	-0-	-18739	-0-	18152	2	279	9	N	254	394	1			138
10	36301	X	19983	-0-	-16318	-0-	19700	2	283	9	N	257	192	1			203
11	33690	X	20060	-0-	-13630	-0-	19812	2	248	9	N	225	200	1			228
12	29295	X	20403	-0-	-8892	-0-	20128	2	275	9	N	250	200	1			278

TOTAL GAS PROD: 334,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,115

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
03	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	26743	2	2488	9	N	2262	1747	1			519
04	26310	X	24130	-0-	-2180	-0-	21351	2	2779	9	N	2526	2708	1			337
05	27187	X	19363	-0-	-7824	-0-	17453	2	1910	9	N	1736	1411	1			662
06	26310	X	16120	-0-	-10190	-0-	14573	2	1547	9	N	1406	1591	1			477
07	27187	X	14109	-0-	-13078	-0-	12754	2	1355	9	N	1232	1404	1			305
08	27187	X	12891	-0-	-14296	-0-	11828	2	1063	9	N	966	874	1			397
09	26310	X	11300	-0-	-15010	-0-	10176	2	1124	9	N	1022	1046	1			373
10	27187	X	10505	-0-	-16682	-0-	9475	2	1030	9	N	936	879	1			430
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	8344	2	915	9	N	832	890	1			372
12	14105	X	9134	-0-	-4971	-0-	8301	2	833	9	N	757	889	1			240

TOTAL GAS PROD: 156,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,679

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	14016	-0-	14016	14016	10593	2	3423	9	N	3112	3296	1			233
07	0	W	13933	-0-	13933	27949	10726	2	3207	9	N	2915	2912	1			236
08	0	W	13925	-0-	13925	41874	10877	2	3048	9	N	2771	2718	1			289
09	0	W	11714	-0-	11714	53588	8994	2	2720	9	N	2473	2536	1			226
*10	0	W	11047	-0-	11047	64635	8442	2	2605	9	N	2368	2353	1			241
11	0	W	10020	-0-	10020	74655	7600	2	2420	9	N	2200	2177	1			264
12	0	W	9743	-0-	9743	84398	7341	2	2402	9	N	2184	2170	1			278

TOTAL GAS PROD: 84,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,023

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		35926	-0-	35926	35926	31778	2	4148	9	N	3771	2891	1			880
08	0		20337	-0-	20337	56263	9366	2	10971	9	N	9974	10057	1			797
09	0		49892	-0-	49892	106155	45356	2	4536	9	N	4124	4443	1			478
10	0		37965	-0-	37965	144120	34486	2	3479	9	N	3163	3283	1			358
*11	171056	X	26936	-0-	-144120	-0-	24624	2	2312	9	N	2102	2118	1			342
12	31248	X	24141	-0-	-7107	-0-	22098	2	2043	9	N	1857	1559	1			640

TOTAL GAS PROD: 195,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,991

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		52849	-0-	52849	52849	49572	2	3277	9	N	2979	2537	1			442
07	0		119655	-0-	119655	172504	112915	2	6740	9	N	6127	6117	1			452
*08	255061	X	82557	-0-	-172504	-0-	78510	2	4047	9	N	3679	3626	1			505
09	115650	X	59642	-0-	-56008	-0-	57033	2	2609	9	N	2372	2317	1			560
10	119505	X	56603	-0-	-62902	-0-	54155	2	2448	9	N	2225	2078	1			707
11	115650	X	47784	-0-	-67866	-0-	45776	2	2008	9	N	1825	1824	1			708
12	119505	X	43922	-0-	-75583	-0-	42004	2	1918	9	N	1744	1860	1			592

TOTAL GAS PROD: 463,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,951

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	80033	X	80033	-0-	-0-	-0-	76542	2	3491	9	N	3174	3307	1			733

TOTAL GAS PROD: 80,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,174

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	91843	X	NO RPT	-0-	-91843	-0-					N	NO RPT					-0-
10	98177	X	NO RPT	-0-	-98177	-0-					N	NO RPT					-0-
11	95010	X	NO RPT	-0-	-95010	-0-					N	NO RPT					-0-
12	98177	X	NO RPT	-0-	-98177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	75000	X	NO RPT	-0-	-75000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	96875	X	NO RPT	-0-	-96875	-0-					N	NO RPT					-0-
11	93750	X	NO RPT	-0-	-93750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	96875	X	NO RPT	-0-	-96875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9353	-0-	-939	-0-	31	1	8405	2	N	834	797	1	387
							917	9							
02	9072	X	8587	-0-	-485	-0-	28	1	7692	2	N	788	797	1	378
							867	9							
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	31	1	8181	2	N	776	796	1	358
							854	9							
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	30	1	7748	2	N	745	770	1	333
							820	9							
05	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	31	1	7962	2	N	737	592	1	478
							811	9							
06	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	30	1	7671	2	N	686	981	1	183
							755	9							
07	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	31	1	8057	2	N	687	582	1	288
							756	9							
08	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	31	1	8148	2	N	664	589	1	363
							730	9							
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	30	1	7775	2	N	609	784	1	188
							670	9							
10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	31	1	7676	2	N	594	590	1	192
							653	9							
11	7590	X	7504	-0-	-86	-0-	30	1	6903	2	N	519	396	1	315
							571	9							
*12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	29	1	7247	2	N	636	799	1	152
							700	9							

TOTAL GAS PROD: 102,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,275

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44454	X	8577	-0-	-35877	-0-	31	1	7561	2	N	895	985	1	523
							985	9							
02	40152	X	7274	-0-	-32878	-0-	28	1	6369	2	N	797	595	1	725
							877	9							
03	44454	X	7489	-0-	-36965	-0-	31	1	6556	2	N	820	972	1	573
							902	9							
04	43020	X	7444	-0-	-35576	-0-	30	1	6537	2	N	797	970	1	400
							877	9							
05	10106	X	7946	-0-	-2160	-0-	31	1	7028	2	N	806	773	1	433
							887	9							
06	8310	X	7301	-0-	-1009	-0-	30	1	6475	2	N	724	587	1	570
							796	9							
07	8060	X	7494	-0-	-566	-0-	31	1	6703	2	N	691	963	1	298
							760	9							
08	7936	X	5990	-0-	-1946	-0-	31	1	5368	2	N	537	382	1	453
							591	9							
09	7680	X	4935	-0-	-2745	-0-	30	1	4353	2	N	502	758	1	197
							552	9							
10	7936	X	4699	-0-	-3237	-0-	31	1	4118	2	N	500	393	1	304
							550	9							
11	7290	X	4199	-0-	-3091	-0-	30	1	3660	2	N	463	390	1	377
							509	9							
12	7502	X	4440	-0-	-3062	-0-	28	1	3841	2	N	519	387	1	509
							571	9							

TOTAL GAS PROD: 77,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,051

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70990	X	22449	-0-	-48541	-0-	31	1	20676	2	N	1584	1917	1			445
							1742	9									
02	64120	X	18275	-0-	-45845	-0-	28	1	16664	2	N	1439	1156	1	1	8	727
							1583	9									
03	70990	X	18256	-0-	-52734	-0-	31	1	16544	2	N	1528	1725	1			530
							1681	9									
04	68700	X	13430	-0-	-55270	-0-	30	1	12587	2	N	739	954	1			315
							813	9									
05	70990	X	14694	-0-	-56296	-0-	31	1	13929	2	N	667	577	1	2	8	403
							734	9									
06	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	30	1	11889	2	N	449	377	1			475
							494	9									
07	20243	X	11622	-0-	-8621	-0-	31	1	11148	2	N	403	576	1			302
							443	9									
08	18259	X	10083	-0-	-8176	-0-	31	1	9670	2	N	347	381	1			268
							382	9									
09	14220	X	8985	-0-	-5235	-0-	30	1	8582	2	N	339	190	1			417
							373	9									
10	14694	X	8841	-0-	-5853	-0-	31	1	8430	2	N	345	380	1			382
							380	9									
11	12420	X	6894	-0-	-5526	-0-	30	1	6530	2	N	304	383	1			303
							334	9									
12	11625	X	7683	-0-	-3942	-0-	31	1	7380	2	N	247	192	1			358
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 153,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,391

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	50455	-0-	50455	50455	25	1	39080	2	N	10318	9373	1			945
							11350	9									
05	0	W	47005	-0-	47005	97460	31	1	40838	2	N	5578	5564	1	4	8	955
							6136	9									
06	0	W	36134	-0-	36134	133594	30	1	31852	2	N	3865	4087	1	1	8	732
							4252	9									
07	0	W	33843	-0-	33843	167437	31	1	30267	2	N	3223	3323	1			632
							3545	9									
08	0	W	14108	-0-	14108	181545	1085	1	11403	2	N	1473	1643	1	1	8	461
							1620	9									
09	0	W	15584	-0-	15584	197129	1050	1	12797	2	N	1579	1517	1			523
							1737	9									
10	0	W	16376	-0-	16376	213505	1085	1	13723	2	N	1425	1144	1			804
							1568	9									
11	229100	X	15595	-0-	-213505	-0-	1050	1	13166	2	N	1254	955	1			1103
							1379	9									
12	33852	X	16064	-0-	-17788	-0-	1085	1	13801	2	N	1071	1347	1			827
							1178	9									

TOTAL GAS PROD: 245,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,786

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1181	-0-	-2880	-0-	29	1	1146	3	N	5					278
							6	9									
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3679	3	6	9	N	5					283
03	4061	X	3886	-0-	-175	-0-	3886	3			N	-0-					283
04	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	3624	3	34	9	N	31	197	1			117
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4123	3	39	9	N	35					152
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	40	1	3459	3	N	30					182
							33	9									
07	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	3737	3	30	9	N	27					209
08	3805	X	3621	-0-	-184	-0-	125	1	3444	3	N	47					256
							52	9									
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3561	3	28	9	N	25					281
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3634	3	45	9	N	41	195	1			127
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3495	3	43	9	N	39					166
*12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3667	3	50	9	N	45					211

TOTAL GAS PROD: 42,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	802	-0-	-2949	-0-	20	1	782	3	N	-0-					184
02	3668	X	3379	-0-	-289	-0-	3379	3			N	-0-					184
03	4061	X	2923	-0-	-1138	-0-	2923	3			N	-0-					184
04	3930	X	2386	-0-	-1544	-0-	2383	3	3	9	N	3					187
05	3782	X	2804	-0-	-978	-0-	2804	3			N	-0-					187
06	3630	X	2411	-0-	-1219	-0-	28	1	2365	3	N	16					203
							18	9									
07	3751	X	2557	-0-	-1194	-0-	2547	3	10	9	N	9					212
08	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	90	1	2473	3	N	12					224
							13	9									
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2554	3	13	9	N	12					236
10	2728	X	2663	-0-	-65	-0-	2651	3	12	9	N	11					247
11	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2871	3	15	9	N	14					261
*12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 30,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	3	N	-0-					242
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					242
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					242
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					242
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					242
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	14	1	1217	3	N	-0-					242
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					242
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1465	3	N	-0-					242
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					242
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					242
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			N	-0-					242
12	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1184	3			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 14,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3945	2	53	9	N	48					372
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3226	2	36	9	N	33	194	1			211
03	DLQ G-10		3645	-0-	3645	3645	3582	2	63	9	N	57					268
04	DLQ G-10		2614	-0-	2614	6259	2580	2	34	9	N	31	188	1			111
05	DLQ G-10		3768	-0-	3768	10027	3702	2	66	9	N	60					171
06	22777	X	12750	-0-	-10027	-0-	12681	2	69	9	N	63					234
07	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3046	2	28	9	N	25					259
08	3782	X	3026	-0-	-756	-0-	2978	2	48	9	N	44	187	1			116
09	5700	X	2873	-0-	-2827	-0-	2828	2	45	9	N	41					157
10	5890	X	3015	-0-	-2875	-0-	2969	2	46	9	N	42					199
11	5700	X	2302	-0-	-3398	-0-	2267	2	35	9	N	32					231
12	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	2391	2	46	9	N	42					273

TOTAL GAS PROD: 46,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

01	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	13615	2	1294	9	N	1176	1373	1			708
02	12404	X	11222	-0-	-1182	-0-	10280	2	942	9	N	856	883	1			681
03	13733	X	12241	-0-	-1492	-0-	11277	2	964	9	N	876	702	1			855
04	13290	X	10920	-0-	-2370	-0-	10105	2	815	9	N	741	889	1			707
05	0	W	11942	-0-	11942	11942	11168	2	774	9	N	704	534	1			877
06	22712	X	10770	-0-	-11942	-0-	10142	2	628	9	N	571	745	1			703
07	12431	X	10445	-0-	-1986	-0-	9855	2	590	9	N	536	667	1			572
08	12245	X	9597	-0-	-2648	-0-	9060	2	537	9	N	488	568	1			492
09	DLQ G-10		9029	-0-	9029	9029	8531	2	498	9	N	453	356	1			589
10	DLQ G-10		8861	-0-	8861	17890	8380	2	481	9	N	437	519	1			507
11	25730	X	7840	-0-	-17890	-0-	7397	2	443	9	N	403	368	1			542
*12	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7373	2	450	9	N	409	146	1			805

TOTAL GAS PROD: 125,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,650

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7392	-0-	7392	62498	6754	2	638	9	N	580	578	1			766
02	0	W	6968	-0-	6968	69466	6557	2	411	9	N	374	579	1			561
03	0	W	8144	-0-	8144	77610	7735	2	409	9	N	372	379	1			554
04	0	W	7922	-0-	7922	85532	7540	2	382	9	N	347	380	1			521
05	0	W	6849	-0-	6849	92381	6474	2	375	9	N	341	193	1			669
06	98871	X	6490	-0-	-92381	-0-	6173	2	317	9	N	288	378	1			579
07	8184	X	6381	-0-	-1803	-0-	6100	2	281	9	N	255	378	1			456
08	8184	X	6160	-0-	-2024	-0-	5919	2	241	9	N	219	189	1			486
09	7920	X	5450	-0-	-2470	-0-	5229	2	221	9	N	201	191	1			496
10	6851	X	5448	-0-	-1403	-0-	5236	2	212	9	N	193	192	1			497
11	6480	X	5255	-0-	-1225	-0-	5053	2	202	9	N	184					681
12	6386	X	5140	-0-	-1246	-0-	4950	2	190	9	N	173	387	1			467

TOTAL GAS PROD: 77,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,527

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

01	0		3130	-0-	3130	522538	3063	2	67	9	N	61					323
02	0		2562	-0-	2562	525100	2559	2	3	9	N	3					326
03	0		2875	-0-	2875	527975	2839	2	36	9	N	33	192	1			167
04	0	W	2536	-0-	2536	530511	2505	2	31	9	N	28					195
05	0	W	2802	-0-	2802	533313	2737	2	65	9	N	59					254
06	0	W	2582	-0-	2582	535895	2540	2	42	9	N	38					292
07	0	W	2470	-0-	2470	538365	2436	2	34	9	N	31					323
08	0	W	2423	-0-	2423	540788	2405	2	18	9	N	16	187	1			152
09	0	W	2368	-0-	2368	543156	2331	2	37	9	N	34					186
10	545482	X	2326	-0-	-543156	-0-	2297	2	29	9	N	26					212
11	2550	X	2265	-0-	-285	-0-	2228	2	37	9	N	34					246
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2278	2	36	9	N	33					279

TOTAL GAS PROD: 30,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

01	0		2633	-0-	2633	345154	2616	2	17	9	N	15					183
02	0		-0-	-0-	-0-	345154					N	17					200
03	0		2589	-0-	2589	347743	2561	2	28	9	N	25					225
04	0	W	1487	-0-	1487	349230	1476	2	11	9	N	10					235
05	0	W	2720	-0-	2720	351950	2701	2	19	9	N	17					252
06	0	W	2232	-0-	2232	354182	2232	2			N	-0-	194	1			58
07	0	W	2007	-0-	2007	356189	1992	2	15	9	N	14					72
08	0	W	2018	-0-	2018	358207	2005	2	13	9	N	12					84
09	0	W	2039	-0-	2039	360246	2025	2	14	9	N	13					97
10	0	W	2143	-0-	2143	362389	2126	2	17	9	N	15					112
11	0	W	1873	-0-	1873	364262	1862	2	11	9	N	10					122
12	0	W	2302	-0-	2302	366564	2277	2	25	9	N	23					145

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					55
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					55
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	917	-0-	-106 B	-6747	62	1	855	2	N	-0-					5
02	868	N	811	-0-	-57 B	-6747	56	1	755	2	N	-0-					5
03	992	N	847	-0-	-145 B	-6747	60	1	787	2	N	-0-					5
04	900	N	666	-0-	-234 B	-6747	58	1	608	2	N	-0-					5
05	899	N	702	-0-	-197 B	-6747	62	1	640	2	N	-0-					5
06	810	N	711	-0-	-99 B	-6747	60	1	651	2	N	-0-					5
07	682	N	693	-0-	11 B	-6736	60	1	633	2	N	-0-					5
08	713	N	660	-0-	-53 B	-6736	62	1	598	2	N	-0-					5
09	720	N	613	-0-	-107 B	-6736	60	1	553	2	N	-0-					5
10	682	N	527	-0-	-155 B	-6736	62	1	465	2	N	-0-					5
11	630	N	497	-0-	-133 B	-6736	60	1	437	2	N	-0-					5
12	620	N	507	-0-	-113 B	-6736	60	1	447	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	91	1	2327	2	N	17					138
							19	9									
02	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	118	1	2099	2	N	8					146
							9	9									
03	2294	N	2031	-0-	-263 B	-0-	135	1	1882	2	N	13					159
							14	9									
04	2220	N	1372	-0-	-848 B	-0-	94	1	1278	2	N	-0-					159
05	2294	N	1040	-0-	-1254 B	-0-	95	1	945	2	N	-0-					159
06	1980	N	694	-0-	-1286 B	-0-	64	1	619	2	N	10					169
							11	9									
07	1426	N	491	-0-	-935 B	-0-	40	1	396	2	N	50	181	1			38
							55	9									
08	1054	N	169	-0-	-885 B	-0-	169	2			N	-0-					38
09	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					38
10	496	N	90	-0-	-406 B	-0-	90	2			N	-0-					38
11	0	W	79	-0-	79 B	79	79	2			N	-0-					38
12	0	W	80	-0-	80 B	159	80	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	281	-0-	-1455 B	-0-	11	1	270	2	N	-0-					20
02	1120	N	431	-0-	-689 B	-0-	23	1	408	2	N	-0-					20
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	58	1	807	2	N	-0-					20
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	41	1	559	2	N	-0-					20
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	61	1	606	2	N	-0-					20
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	97	1	941	2	N	-0-					20
07	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	104	1	1037	2	N	-0-					20
08	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					20
09	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					20
10	1147	N	959	-0-	-188 B	-0-	959	2			N	-0-					20
11	0	W	349	-0-	349 B	349	349	2			N	-0-					20
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	349					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 10040 - 13622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4045	-0-	-3891 B	-0-	3871	2	174	9	N	158	187	1			166
02	7168	X	6951	-0-	-217 B	-0-	6707	2	244	9	N	222					388
03	7936	X	5559	-0-	-2377 B	-0-	5431	2	128	9	N	116	355	1			149
04	8517	X	8517	-0-	-0- B	-0-	8287	2	230	9	N	209					358
05	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	7810	2	194	9	N	176	179	1			355
06	7440	X	7187	-0-	-253 B	-0-	7070	2	117	9	N	106	178	1			283
07	8804	X	6618	-0-	-2186 B	-0-	6364	2	254	9	N	231	184	1			330
08	8804	X	6942	-0-	-1862 B	-0-	6705	2	237	9	N	215					545
09	8520	X	6540	-0-	-1980 B	-0-	6365	2	175	9	N	159	556	1			148
10	7998	X	5404	-0-	-2594 B	-0-	5238	2	166	9	N	151	157	1			142
11	0	W	4013	-0-	4013 B	4013	3870	2	143	9	N	130					272
12	0	W	4390	-0-	4390 B	8403	4268	2	122	9	N	111	186	1			197

TOTAL GAS PROD: 74,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EMPIRE OPERATING, INC. 251483
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	545	2	13	9	N	12					211
02	868	N	512	-0-	-356 B	-0-	512	2			N	-0-					211
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					211
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	647	2	3	9	N	3					214
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					214
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					214
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					214
08	403	N	212	-0-	-191 B	-0-	212	2			N	-0-					214
09	330	N	170	-0-	-160 B	-0-	170	2			N	-0-					214
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					214
11	0	W	325	-0-	325 B	325	325	2			N	-0-					214
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	325					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	982	-0-	-134 B	-0-	982	2			N	-0-					28
02	952	N	864	-0-	-88 B	-0-	864	2			N	-0-					28
03	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	930	2			N	-0-					28
04	960	N	889	-0-	-71 B	-0-	889	2			N	-0-					28
05	961	N	760	-0-	-201 B	-0-	757	2	3	9	N	3					31
06	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	882	2	2	9	N	2					33
07	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2			N	-0-					33
08	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					33
09	870	N	708	-0-	-162 B	-0-	708	2			N	-0-					33
10	930	N	730	-0-	-200 B	-0-	730	2			N	-0-					33
11	0	W	282	-0-	282 B	282	214	2	68	9	N	62					95
12	0	W	2422	-0-	2422 B	2704	2385	2	37	9	N	34					129

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MARTIN, C. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1504	-0-	-294 B	-0-	1504	2			N	-0-					72
02	1512	N	1332	-0-	-180 B	-0-	1332	2			N	-0-					72
03	1643	N	1389	-0-	-254 B	-0-	1389	2			N	-0-					72
04	1470	N	1357	-0-	-113 B	-0-	1357	2			N	-0-					72
05	1488	N	1338	-0-	-150 B	-0-	1336	2	2	9	N	2					74
06	1350	N	1129	-0-	-221 B	-0-	1119	2	10	9	N	9					83
07	1395	N	1156	-0-	-239 B	-0-	1148	2	8	9	N	7					90
08	1333	N	1086	-0-	-247 B	-0-	1083	2	3	9	N	3					93
09	1140	N	1079	-0-	-61 B	-0-	1079	2			N	-0-					93
10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					93
11	0	W	1247	-0-	1247 B	1247	1247	2			N	-0-					93
12	0	W	1310	-0-	1310 B	2557	1295	2	15	9	N	14					107

TOTAL GAS PROD: 15,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					168
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					168
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	29	175	1			22
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					22
05	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					22
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					22
07	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					22
08	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			N	-0-					22
09	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	2			N	-0-					22
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					22
11	0	W	269	-0-	269 B	269	269	2			N	-0-					22
12	0	W	287	-0-	287 B	556	287	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	2			N	-0-					112
02	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2			N	-0-					112
03	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2			N	-0-					112
04	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-					112
05	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2			N	-0-					112
06	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-					112
07	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-					112
08	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2			N	-0-					112
09	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			N	-0-					112
10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-					112
11	0	W	2471	-0-	2471 B	2471	2286	2	185	9	N	168					280
12	0	W	2287	-0-	2287 B	4758	2287	2			N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 27,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

EOG RESOURCES, INC. 253162
BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1034	-0-	-51 B	-0-	57	1	977	2	N	-0-					57
02	1036	N	911	-0-	-125 B	-0-	63	1	848	2	N	-0-					57
03	1116	N	1094	-0-	-22 B	-0-	70	1	1017	2	N	6					63
							7	9									
04	990	N	988	-0-	-2 B	-0-	61	1	927	2	N	-0-					63
05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	68	1	1078	2	N	-0-					63
06	1050	N	977	-0-	-73 B	-0-	61	1	914	2	N	2					65
							2	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	70	1	1147	2	N	3					68
							3	9									
08	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	68	1	988	2	N	5					73
							6	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	68	1	1360	2	N	1	51	1			23
							1	9									
10	1209	N	1001	-0-	-208 B	-0-	70	1	914	2	N	15					38
							17	9									
11	0	W	811	-0-	811 B	811	63	1	748	2	N	-0-					38
12	0	W	913	-0-	913 B	1724	59	1	854	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	X	2450	-0-	-0- B	-0-	94	1	2356	2	N	-0-					30
02	2418	X	2418	-0-	-0- B	-0-	84	1	2334	2	N	-0-					30
03	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	97	1	2901	2	N	15					45
							17	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	92	1	2263	2	N	17					62
							19	9									
05	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	97	1	2926	2	N	18					80
							20	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	93	1	2500	2	N	15					95
							17	9									
07	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	93	1	2436	2	N	9	61	1	8	8	35
							10	9									
08	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	97	1	2671	2	N	18					53
							20	9									
09	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	94	1	2542	2	N	10					63
							11	9									
10	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	97	1	2841	2	N	14	41	1	3	8	33
							15	9									
11	0	W	2372	-0-	2372 B	2372	93	1	2257	2	N	20					53
							22	9									
12	0	W	2113	-0-	2113 B	4485	83	1	2011	2	N	17					70
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	76	1	498	2	N	-0-					10
02	532	N	471	-0-	-61 B	-0-	87	1	384	2	N	-0-					10
03	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	97	1	689	2	N	-0-					10
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	94	1	528	2	N	-0-					10
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	97	1	740	2	N	-0-					10
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	87	1	828	2	N	-0-					10
07	651	N	512	-0-	-139 B	-0-	97	1	415	2	N	-0-					10
08	837	N	761	-0-	-76 B	-0-	97	1	664	2	N	-0-					10
09	930	N	620	-0-	-310 B	-0-	94	1	525	2	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
10	527	N	3	-0-	-524 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	890	-0-	-753 B	-0-	63	1	827	2	N	-0-					42
02	1372	N	1054	-0-	-318 B	-0-	87	1	967	2	N	-0-					42
03	1550	N	1397	-0-	-153 B	-0-	97	1	1300	2	N	-0-	36	1			6
04	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	94	1	1645	2	N	-0-					6
05	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	97	1	3482	2	N	-0-					6
06	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	94	1	3417	2	N	-0-					6
07	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	97	1	3187	2	N	-0-					6
08	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	97	1	2935	2	N	-0-					6
09	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	89	1	2812	2	N	-0-					6
10	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	97	1	3027	2	N	-0-					6
*11	0	W	2881	-0-	2881 B	2881	91	1	2790	2	N	-0-					6
*12	0	W	2563	-0-	2563 B	5444	79	1	2480	2	N	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	933	-0-	-214 B	-0-	70	1	863	2	N	-0-					40
02	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	87	1	994	2	N	23					63
							25	9									
03	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	83	1	862	2	N	33	88	1			8
							36	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	91	1	1039	2	N	11					19
							12	9									
05	1240	N	1009	-0-	-231 B	-0-	78	1	929	2	N	2					21
							2	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	94	1	952	2	N	-0-					21
07	1178	N	1126	-0-	-52 B	-0-	97	1	1023	2	N	5					26
							6	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	92	1	955	2	N	5					31
							6	9									
09	1050	N	971	-0-	-79 B	-0-	94	1	869	2	N	7	37	1	1	8	-0-
							8	9									
10	1116	N	24	-0-	-1092 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1901	-0-	-889 B	-0-	68	1	1825	2	N	7					84
							8	9									
02	2520	X	2244	-0-	-276 B	-0-	82	1	2149	2	N	12	93	1			3
							13	9									
03	2728	X	2468	-0-	-260 B	-0-	97	1	2356	2	N	14					17
							15	9									
04	2640	X	2298	-0-	-342 B	-0-	88	1	2209	2	N	1					18
							1	9									
05	2480	X	2344	-0-	-136 B	-0-	97	1	2245	2	N	2					20
							2	9									
06	2250	N	2155	-0-	-95 B	-0-	94	1	2061	2	N	-0-					20
07	2325	N	2201	-0-	-124 B	-0-	97	1	2102	2	N	2					22
							2	9									
08	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	95	1	2377	2	N	57					79
							63	9									
09	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	94	1	2564	2	N	1					80
							1	9									
10	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	97	1	2761	2	N	4					84
							4	9									
11	0	W	2340	-0-	2340 B	2340	94	1	2246	2	N	-0-					84
12	0	W	2254	-0-	2254 B	4594	94	1	2160	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 28,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2794	-0-	-120 B	-0-	2776	2	18	9	N	16					74
02	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	3451	2	6	9	N	5	71	1			8
03	3665	X	3665	-0-	-0- B	-0-	3636	2	29	9	N	26					34
04	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	3131	2	12	9	N	11					45
05	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	3483	2	9	9	N	8					53
06	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2			N	-0-					53
07	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	3589	2	21	9	N	19					72
08	4113	X	4113	-0-	-0- B	-0-	4105	2	8	9	N	7					79
09	3733	X	3733	-0-	-0- B	-0-	3732	2	1	9	N	1					80
10	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-	4173	2	8	9	N	7	70	1			17
11	0	W	3711	-0-	3711 B	3711	3702	2	9	9	N	8					25
12	0	W	3104	-0-	3104 B	6815	3093	2	11	9	N	10					35

TOTAL GAS PROD: 42,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1037	-0-	-172 B	-0-	28	1	1009	2	N	-0-					59
02	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	66	1	1413	2	N	1					60
							1	9									
03	1891	N	1172	-0-	-719 B	-0-	97	1	1075	2	N	-0-					60
04	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	84	1	1574	2	N	-0-					60
05	1643	N	1436	-0-	-207 B	-0-	97	1	1339	2	N	-0-					60
06	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	94	1	1234	2	N	-0-					60
07	1705	N	1052	-0-	-653 B	-0-	97	1	955	2	N	-0-					60
08	1426	N	1055	-0-	-371 B	-0-	97	1	956	2	N	2					62
							2	9									
09	1320	N	1017	-0-	-303 B	-0-	94	1	923	2	N	-0-					62
10	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	97	1	960	2	N	2					64
							2	9									
11	0	W	1310	-0-	1310 B	1310	94	1	1209	2	N	6					70
							7	9									
12	0	W	1973	-0-	1973 B	3283	97	1	1876	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES ENERGY, LLC 441132
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	90	1	667	2	N	7					129
							8	9									
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	78	1	578	2	N	15					144
							17	9									
03	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	87	1	644	2	N	7					151
							8	9									
04	750	N	685	-0-	-65 B	-0-	82	1	603	2	N	-0-					151
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	83	1	611	2	N	3					154
							3	9									
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	58	1	428	2	N	7					161
							8	9									
07	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	97	1	709	2	N	-0-					161
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	82	1	603	2	N	-0-					161
09	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	78	1	573	2	N	-0-					161
10	806	N	677	-0-	-129 B	-0-	677	2			N	-0-					161
11	0	W	657	-0-	657 B	657	78	1	579	2	N	-0-					161
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	657					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WICHITA WATER LLC 921665
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3135	-0-	-2321	-0-	925 1 205 9	2005	2	N	186						328
02	4928	X	3128	-0-	-1800	-0-	873 1 189 9	2066	2	N	172						500
03	5146	X	4183	-0-	-963	-0-	1053 1 246 9	2884	2	N	224	364	1	1	8		359
04	4920	X	2956	-0-	-1964	-0-	940 1 220 9	1796	2	N	200	386	1	3	8		170
05	5084	X	3534	-0-	-1550	-0-	1079 1 180 9	2275	2	N	164						334
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	1044 1 249 9	3054	2	N	226	354	1				206
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1079 1 244 9	3118	2	N	222						428
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1054 1 227 9	3162	2	N	206	370	1				264
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1044 1 242 9	3230	2	N	220	189	1				295
10	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	915 1 190 9	2448	2	N	173	176	1				292
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1044 1 246 9	3079	2	N	224	182	1	3	8		331
*12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	940 1 224 9	3175	2	N	204	187	1				348

TOTAL GAS PROD: 46,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,421

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9206	-0-	-1613	-0-	8115	2	1091	9	N	992	1054	1			240
02	9772	X	8227	-0-	-1545	-0-	7238	2	989	9	N	899	856	1			283
03	10633	X	9189	-0-	-1444	-0-	8071	2	1118	9	N	1016	1039	1			260
04	9780	X	8724	-0-	-1056	-0-	7781	2	943	9	N	857	880	1			237
05	10044	X	6405	-0-	-3639	-0-	5723	2	682	9	N	620	673	1			184
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	8248	2	1045	9	N	950	870	1			264
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	8639	2	1055	9	N	959	1032	1			191
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7783	2	978	9	N	889	872	1			208
09	8100	X	5305	-0-	-2795	-0-	4749	2	556	9	N	505	527	1			186
10	8370	X	5348	-0-	-3022	-0-	4724	2	624	9	N	567	535	1			218
11	8100	X	4187	-0-	-3913	-0-	3679	2	508	9	N	462	527	1			153
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 84,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,716

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	3585	-0-	-7048	-0-	3347	2	238	9	N	216	391	1			152
02	6832	X	4140	-0-	-2692	-0-	3954	2	186	9	N	169	192	1			129
03	7564	X	2735	-0-	-4829	-0-	2629	2	106	9	N	96	196	1			29
04	9630	X	3827	-0-	-5803	-0-	3610	2	217	9	N	197	174	1			52
05	9951	X	4382	-0-	-5569	-0-	4112	2	270	9	N	245	185	1			112
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4451	2	268	9	N	244	184	1			172
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4518	2	306	9	N	278	380	1			70
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4196	2	237	9	N	215	177	1			108
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4558	2	268	9	N	244	177	1			175
10	4867	X	4408	-0-	-459	-0-	4165	2	243	9	N	221	358	1			38
11	4710	X	4011	-0-	-699	-0-	3781	2	230	9	N	209	181	1			66
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 45,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,334

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5190	-0-	-1289	-0-	4737	2	453	9	N	412	178	1			894
02	5852	X	4897	-0-	-955	-0-	4516	2	381	9	N	346	368	1			872
03	6479	X	6256	-0-	-223	-0-	5556	2	700	9	N	636	740	1			768
04	5820	X	5809	-0-	-11	-0-	5444	2	365	9	N	332	536	1			564
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5590	2	344	9	N	313	196	1			681
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5542	2	469	9	N	426	353	1			754
07	6076	X	6000	-0-	-76	-0-	5509	2	491	9	N	446	175	1			1025
08	6076	X	5939	-0-	-137	-0-	5707	2	232	9	N	211	365	1			871
09	5880	X	5321	-0-	-559	-0-	5015	2	306	9	N	278	191	1			958
10	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	5378	2	477	9	N	434	559	1			833
11	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	4255	2	342	9	N	311	368	1			776
*12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					776

TOTAL GAS PROD: 61,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5312	-0-	5312	253481	5086	2	226	9	N	205	404	1			651
02	0	W	5043	-0-	5043	258524	4808	2	235	9	N	214					865
03	0	W	5013	-0-	5013	263537	4736	2	277	9	N	252	564	1			553
04	0	W	5490	-0-	5490	269027	5239	2	251	9	N	228	360	1			421
05	0	W	5883	-0-	5883	274910	5612	2	271	9	N	246	188	1			479
06	0	W	5296	-0-	5296	280206	5078	2	218	9	N	198	173	1			504
07	0	W	6658	-0-	6658	286864	6432	2	226	9	N	205					709
08	0	W	7330	-0-	7330	294194	7049	2	281	9	N	255	198	1			766
09	299392	X	5198	-0-	-294194	-0-	5003	2	195	9	N	177	175	1			768
10	5890	X	5794	-0-	-96	-0-	5574	2	220	9	N	200	180	1			788
11	6270	X	4276	-0-	-1994	-0-	3958	2	318	9	N	289	548	1			529
*12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					529

TOTAL GAS PROD: 61,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

01	23002	X	15788	-0-	-7214	-0-	15399	2	389	9	N	354	387	1			683
02	18928	X	12226	-0-	-6702	-0-	11985	2	241	9	N	219	386	1			516
03	19654	X	12983	-0-	-6671	-0-	12733	2	250	9	N	227					743
04	17610	X	11416	-0-	-6194	-0-	11211	2	205	9	N	186	193	1			736
05	16895	X	2007	-0-	-14888	-0-	1996	2	11	9	N	10	189	1			557
06	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	9734	2	652	9	N	593	381	1			769
07	13547	X	11596	-0-	-1951	-0-	11596	2			N	-0-	193	1			576
08	12989	X	7759	-0-	-5230	-0-	7553	2	206	9	N	187					763
09	11430	X	10207	-0-	-1223	-0-	9998	2	209	9	N	190	193	1			760
10	10726	X	4177	-0-	-6549	-0-	4028	2	149	9	N	135					895
11	11220	X	10405	-0-	-815	-0-	10214	2	191	9	N	174	192	1			877
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					877

TOTAL GAS PROD: 108,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

MILLS RANCH SE WELL #: 6024 RRCID -> 272216 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12582 - 12623

01	0		NO RPT	-0-	-0-	175431					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	175431					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	175431					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	175431					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	175431					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	175431					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	175431					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	175431					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09163 06/19/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			112
02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	560	1	899	2	N	-0-					112
03	1023	X	989	-0-	-34	-0-	46	1	943	2	N	-0-					112
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1080	2	66	9	N	60					172
05	1612	X	953	-0-	-659	-0-	953	2			N	-0-					172
06	1560	X	907	-0-	-653	-0-	907	2			N	-0-	85	1			87
07	1612	X	898	-0-	-714	-0-	898	2			N	-0-					87
08	1178	X	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-					87
09	1140	X	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					87
10	961	X	908	-0-	-53	-0-	905	2	3	9	N	3					90
11	900	X	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					90
12	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	3667	2	154	9	N	140	196	1	14	8	220
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1330	1	3110	2	N	220	195	1			245
							242	9									
03	4030	X	2143	-0-	-1887	-0-	46	1	2041	2	N	51	191	1			105
							56	9									
04	3690	X	1561	-0-	-2129	-0-	1553	2	8	9	N	7					112
05	5177	X	3785	-0-	-1392	-0-	3623	2	162	9	N	147	12	8			247
06	5010	X	2475	-0-	-2535	-0-	2422	2	53	9	N	48	191	1	7	8	97
07	5177	X	2717	-0-	-2460	-0-	2626	2	91	9	N	83					180
08	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	2625	2	42	9	N	38	176	1			42
09	3660	X	1410	-0-	-2250	-0-	1363	2	47	9	N	43					85
10	3782	X	2887	-0-	-895	-0-	2830	2	57	9	N	52					137
11	2640	X	1913	-0-	-727	-0-	1855	2	58	9	N	53					190
12	2728	X	2131	-0-	-597	-0-	2096	2	35	9	N	32	177	1			45

TOTAL GAS PROD: 32,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1434	2	9	9	N	8	2	8			63
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	980	1	1402	2	N	5					68
							6	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	68	1	1549	2	N	4					72
							4	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	2	6	9	N	5					77
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	N	1					78
06	1560	N	854	-0-	-706	-0-	852	2	2	9	N	2	2	8			78
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1485	2	6	9	N	5					83
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1630	2	8	9	N	7					90
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	N	3					93
10	1488	N	647	-0-	-841	-0-	647	2			N	-0-					93
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					93
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 14,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					22
02	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	840	1	483	2	N	-0-					22
03	682	X	567	-0-	-115	-0-	68	1	499	2	N	-0-					22
04	600	X	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					22
05	1488	X	492	-0-	-996	-0-	492	2			N	-0-					22
06	1410	X	336	-0-	-1074	-0-	336	2			N	-0-					22
07	1457	X	518	-0-	-939	-0-	518	2			N	-0-					22
08	558	X	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					22
09	510	X	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					22
10	527	X	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					22
11	510	X	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-					22
12	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

01	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	3946	2	76	9	N	69	35	8			71
02	4032	X	3623	-0-	-409	-0-	1260	1	2359	2	N	4					75
							4	9									
03	4464	X	2998	-0-	-1466	-0-	68	1	2916	2	N	13					88
							14	9									
04	4200	X	1371	-0-	-2829	-0-	1371	2			N	-0-					88
05	4030	X	882	-0-	-3148	-0-	867	2	15	9	N	14	14	8			88
06	3900	X	641	-0-	-3259	-0-	641	2			N	-0-					88
07	3999	X	1693	-0-	-2306	-0-	1690	2	3	9	N	3					91
08	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	2716	2	17	9	N	15					106
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2337	2	19	9	N	17					123
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2510	2	10	9	N	9					132
11	2640	X	598	-0-	-2042	-0-	598	2			N	-0-					132
12	2728	X	607	-0-	-2121	-0-	607	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 24,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2104	-0-	-2236	-0-	2083	2	21	9	N	19	6	8			113
02	3920	X	2758	-0-	-1162	-0-	1470	1	1279	2	N	8					121
							9	9									
03	4340	X	1890	-0-	-2450	-0-	68	1	1797	2	N	23					144
							25	9									
04	2400	X	692	-0-	-1708	-0-	689	2	3	9	N	3	3	8			144
05	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2631	2	43	9	N	39	11	8			172
06	2970	X	2208	-0-	-762	-0-	2187	2	21	9	N	19	3	8			188
07	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-	170	1			18
08	2666	X	1798	-0-	-868	-0-	1785	2	13	9	N	12					30
09	2580	X	518	-0-	-2062	-0-	518	2			N	-0-					30
10	2666	X	288	-0-	-2378	-0-	288	2			N	-0-					30
11	2220	X	78	-0-	-2142	-0-	78	2			N	-0-					30
12	2046	X	75	-0-	-1971	-0-	75	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

01	3627	X	2310	-0-	-1317	-0-	2301	2	9	9	N	8	5	8			31
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1120	1	2745	2	N	5					36
							6	9									
03	3286	X	3001	-0-	-285	-0-	68	1	2924	2	N	8					44
							9	9									
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2826	2	6	9	N	5					49
05	4278	X	1589	-0-	-2689	-0-	1585	2	4	9	N	4					53
06	4140	X	1726	-0-	-2414	-0-	1720	2	6	9	N	5	4	8			54
07	4278	X	3264	-0-	-1014	-0-	3260	2	4	9	N	4					58
08	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2912	2	18	9	N	16					74
09	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	2676	2	9	9	N	8					82
10	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	2758	2	13	9	N	12					94
11	3150	X	2209	-0-	-941	-0-	2202	2	7	9	N	6					100
12	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	2567	2	14	9	N	13					113

TOTAL GAS PROD: 31,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2774	2	72	9	N	65	20	8			222
02	2800	N	2942	-0-	142	142	980	1	1958	2	N	4	191	1			35
							4	9									
03	2871	N	2729	-0-	-142	-0-	68	1	2659	2	N	2					37
							2	9									
04	3000	N	3257	-0-	257	257	3237	2	20	9	N	18					55
05	2985	X	2728	-0-	-257	-0-	2711	2	17	9	N	15	13	8			57
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3384	2	37	9	N	34	16	8			75
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3756	2	9	9	N	8					83
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3100	2	2	9	N	2					85
09	2760	X	1872	-0-	-888	-0-	1872	2			N	-0-					85
10	2852	X	1495	-0-	-1357	-0-	1495	2			N	-0-					85
11	2760	X	1993	-0-	-767	-0-	1993	2			N	-0-					85
12	2852	X	2075	-0-	-777	-0-	2042	2	33	9	N	30					115

TOTAL GAS PROD: 32,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	55	-0-	-844	-0-	49	2	6	9	N	5	3	8			52
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					52
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					52
04	300	X	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					52
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3119	-0-	-2120	-0-	3064	2	55	9	N	50	40	8			212
02	4732	X	3809	-0-	-923	-0-	1431	1	2361	2	N	15	198	1	1	8	28
							17	9									
03	4216	X	2224	-0-	-1992	-0-	537	1	1672	2	N	14					42
							15	9									
04	3630	X	2900	-0-	-730	-0-	2880	2	20	9	N	18					60
05	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	1008	1	2547	2	N	43	26	8			77
							47	9									
06	4080	X	3247	-0-	-833	-0-	1008	1	2210	2	N	26	23	8			80
							29	9									
07	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	1008	1	3008	2	N	-0-					80
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1008	1	3137	2	N	32					112
							35	9									
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	1008	1	2484	2	N	37					149
							41	9									
10	4030	X	3291	-0-	-739	-0-	1008	1	2281	2	N	2					151
							2	9									
11	4050	X	2293	-0-	-1757	-0-	1008	1	1282	2	N	3					154
							3	9									
12	4185	X	1341	-0-	-2844	-0-	1008	1	331	2	N	2					156
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3763	-0-	-1662	-0-	3732	2	31	9	N	28	16	8			142
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1120	1	3078	2	N	1					143
							1	9									
03	4464	X	3406	-0-	-1058	-0-	68	1	3319	2	N	17					160
							19	9									
04	4320	X	3827	-0-	-493	-0-	3813	2	14	9	N	13					173
05	4650	X	3521	-0-	-1129	-0-	3496	2	25	9	N	23	13	8			183
06	4500	X	3312	-0-	-1188	-0-	3295	2	17	9	N	15	10	8			188
07	4650	X	2122	-0-	-2528	-0-	2122	2			N	-0-					188
08	3968	X	1899	-0-	-2069	-0-	1899	2			N	-0-					188
09	3840	X	1717	-0-	-2123	-0-	1717	2			N	-0-					188
10	3534	X	1700	-0-	-1834	-0-	1700	2			N	-0-					188
11	3300	X	1389	-0-	-1911	-0-	1389	2			N	-0-					188
12	2108	X	1477	-0-	-631	-0-	1477	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 32,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	3178	2	50	9	N	45	15	8			182
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	1431	1	2634	2	N	24	169	1			37
							26	9									
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1157	1	3148	2	N	5					42
							6	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3371	2	25	9	N	23					65
05	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	1008	1	3093	2	N	16	11	8			70
							18	9									
06	4380	X	4108	-0-	-272	-0-	1008	1	3079	2	N	19	12	8			77
							21	9									
07	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	1008	1	3291	2	N	5					82
							6	9									
08	4309	X	3805	-0-	-504	-0-	1008	1	2786	2	N	10					92
							11	9									
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1008	1	3239	2	N	21					113
							23	9									
10	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	1008	1	3145	2	N	24					137
							26	9									
11	4170	X	3765	-0-	-405	-0-	1008	1	2732	2	N	23					160
							25	9									
12	4402	X	3863	-0-	-539	-0-	1008	1	2836	2	N	17					177
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 47,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1146	-0-	-187	-0-	1096	2	50	9	N	45	8	8			165
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	980	1	1150	2	N	13					178
							14	9									
03	1395	X	1131	-0-	-264	-0-	68	1	1048	2	N	14					192
							15	9									
04	1350	X	838	-0-	-512	-0-	798	2	40	9	N	36					228
05	2387	X	659	-0-	-1728	-0-	68	1	591	2	N	-0-					228
06	2310	X	496	-0-	-1814	-0-	496	2			N	-0-					228
07	2387	X	456	-0-	-1931	-0-	455	2	1	9	N	1	196	1			33
08	1116	X	425	-0-	-691	-0-	425	2			N	-0-					33
09	840	X	390	-0-	-450	-0-	390	2			N	-0-					33
10	651	X	406	-0-	-245	-0-	406	2			N	-0-					33
11	510	X	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					33
12	465	X	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1349	-0-	-573	-0-	1345	2	4	9	N	4	4	8			53
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	1260	1	1184	2	N	-0-					53
03	1860	X	1598	-0-	-262	-0-	68	1	1530	2	N	-0-					53
04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					53
05	2697	X	1907	-0-	-790	-0-	1896	2	11	9	N	10	10	8			53
06	2610	X	1438	-0-	-1172	-0-	1436	2	2	9	N	2	2	8			53
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					53
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					53
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					53
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					53
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2046	-0-	-372	-0-	2044	2	2	9	N	2	2	8			87
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	1260	1	3136	2	N	-0-					87
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	68	1	3848	2	N	1					88
							1	9									
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3948	2	8	9	N	7					95
05	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	3940	2	18	9	N	16	16	8			95
06	4710	X	4135	-0-	-575	-0-	4123	2	12	9	N	11	11	8			95
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5561	2	6	9	N	5					100
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5519	2	6	9	N	5					105
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4872	2	19	9	N	17					122
10	5580	X	4657	-0-	-923	-0-	4648	2	9	9	N	8					130
11	5400	X	3758	-0-	-1642	-0-	3756	2	2	9	N	2					132
12	5580	X	3962	-0-	-1618	-0-	3962	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 50,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			N	-0-					98
02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	420	1	1049	2	N	-0-					98
03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1278	2	N	-0-					98
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					98
05	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					98
06	1560	X	1346	-0-	-214	-0-	1346	2			N	-0-					98
07	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			N	-0-					98
08	1612	X	1426	-0-	-186	-0-	1418	2	8	9	N	7					105
09	1560	X	1387	-0-	-173	-0-	1387	2			N	-0-					105
10	1612	X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					105
11	1380	X	1239	-0-	-141	-0-	1239	2			N	-0-					105
12	1426	X	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 16,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	3695	2	43	9	N	39	6	8			113
02	3500	X	3135	-0-	-365	-0-	420	1	2704	2	N	10					123
							11	9									
03	3875	X	3169	-0-	-706	-0-	68	1	3080	2	N	19					142
							21	9									
04	3660	X	3043	-0-	-617	-0-	3037	2	6	9	N	5					147
05	3782	X	3167	-0-	-615	-0-	3163	2	4	9	N	4	4	8			147
06	3630	X	3094	-0-	-536	-0-	3068	2	26	9	N	24	6	8			165
07	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	3098	2	24	9	N	22					187
08	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	3046	2	36	9	N	33					220
09	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	2982	2	39	9	N	35	188	1			67
10	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3137	2	20	9	N	18					85
11	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	2556	2	6	9	N	5					90
12	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2858	2	19	9	N	17					107

TOTAL GAS PROD: 37,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	1290	2	36	9	N	33	28	8			123
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	1431	1	1430	2	N	4					127
							4	9									
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	1157	1	1638	2	N	10					137
							11	9									
04	1290	X	1089	-0-	-201	-0-	1056	2	33	9	N	30					167
05	3162	X	1725	-0-	-1437	-0-	1008	1	716	2	N	1					168
							1	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					168
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					168
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					168
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					168
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					168
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	2617	2	39	9	N	35	12	8			170
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	420	1	2128	2	N	18					188
							20	9									
03	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	68	1	2217	2	N	15					203
							17	9									
04	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	2401	2	26	9	N	24	192	1			35
05	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	1999	2	17	9	N	15	7	8			43
06	2760	X	952	-0-	-1808	-0-	941	2	11	9	N	10					53
07	2852	X	2253	-0-	-599	-0-	2231	2	22	9	N	20					73
08	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	2254	2	46	9	N	42					115
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2501	2	24	9	N	22					137
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2709	2	20	9	N	18					155
11	2220	X	2161	-0-	-59	-0-	2142	2	19	9	N	17					172
12	2604	X	1697	-0-	-907	-0-	1688	2	9	9	N	8					180

TOTAL GAS PROD: 26,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
DANIELS ENERGY 199450
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 3AU RRCID -> 063940 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 4350 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					119
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	3			N	-0-					119
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					119
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	785	3	21	9	N	19					138
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					138
06	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	3			N	-0-					138
07	837	N	718	-0-	-119	-0-	716	3	2	9	N	2					140
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					140
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					140
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					140
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					140
12	1178	N	866	-0-	-312	-0-	866	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOESCH WELL #: 1945 RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	157	3	43	9	N	39	44	1			25
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	141	3	42	9	N	38	45	1			18
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	159	3	45	9	N	41	42	1			17
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	157	3	41	9	N	37	42	1			12
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	163	3	39	9	N	35	43	1			4
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	158	3	31	9	N	28	14	1			18
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	166	3	40	9	N	36	42	1			12
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	116	3	33	9	N	30	28	1			14
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	115	3	22	9	N	20	28	1			6
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	163	3	23	9	N	21	14	1			13
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	146	3	30	9	N	27	28	1			12
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	130	3	15	9	N	14	14	1			12

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	512655					N	-0-					54
02	0		-0-	-0-	-0-	512655					N	-0-					54
03	0	W	-0-	-0-	-0-	512655					N	-0-					54
04	0	W	-0-	-0-	-0-	512655					N	-0-					54
05	512655	X	-0-	-0-	-512655	-0-					N	-0-					54
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					54
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	31	1	224	2	N	-0-					198
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	28	1	206	2	N	-0-					198
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	31	1	178	2	N	-0-					198
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	30	1	68	2	N	-0-					198
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	31	1	119	2	N	-0-					198
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	30	1	113	2	N	-0-					198
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	2	N	-0-					198
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	2	N	-0-					198
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	30	1	52	2	N	-0-					198
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	31	1	60	2	N	-0-					198
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	2	N	-0-					198
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					34
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					34
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					34
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					34
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					34
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					34
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					34
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					34
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			34
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					34
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					34
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	62	1	3736	2	N	2					167
							2	9									
02	3724	X	3449	-0-	-275	-0-	56	1	3393	2	N	-0-					167
03	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	62	1	3900	2	N	-0-					167
04	3870	X	3869	-0-	-1	-0-	60	1	3809	2	N	-0-					167
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	62	1	4090	2	N	-0-					167
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	60	1	3819	2	N	1					168
							1	9									
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	56	1	4001	2	N	-0-					168
08	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	62	1	3969	2	N	-0-					168
09	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	60	1	3801	2	N	-0-					168
10	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	62	1	3918	2	N	-0-					168
11	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	60	1	3644	2	N	-0-					168
12	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	62	1	3805	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 46,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	278	-0-	-280	-0-	271	2	7	9	N	6					48
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					48
03	620	N	382	-0-	-238	-0-	370	2	12	9	N	11	1	8			58
04	T. A.		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5159	-0-	-2343	-0-	4971	2	188	9	N	171	171	1			163
02	6524	X	5498	-0-	-1026	-0-	5291	2	207	9	N	188	179	1	4	8	168
03	7223	X	6656	-0-	-567	-0-	6305	2	351	9	N	319	346	1	5	8	136
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6148	2	310	9	N	282	275	1			143
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6216	2	290	9	N	264	316	1			91
06	6450	X	5946	-0-	-504	-0-	5695	2	251	9	N	228	174	1			145
07	6665	X	6481	-0-	-184	-0-	6180	2	301	9	N	274	344	1			75
08	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	6102	2	278	9	N	253	174	1	4	8	150
09	6450	X	6194	-0-	-256	-0-	5909	2	285	9	N	259	183	1	9	8	217
10	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	6104	2	327	9	N	297	382	1	2	8	130
11	6270	X	5232	-0-	-1038	-0-	4936	2	296	9	N	269	257	1	2	8	140
12	6479	X	5108	-0-	-1371	-0-	4912	2	196	9	N	178	190	1	1	8	127

TOTAL GAS PROD: 72,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9951	-0-	-1178	-0-	9604	2	347	9	N	315	366	1			134
02	9940	X	9261	-0-	-679	-0-	8958	2	303	9	N	275	176	1	2	8	231
03	11005	X	10613	-0-	-392	-0-	10294	2	319	9	N	290	356	1	4	8	161
04	10470	X	10060	-0-	-410	-0-	9768	2	292	9	N	265	281	1			145
05	10819	X	10201	-0-	-618	-0-	9897	2	304	9	N	276	344	1			77
06	10260	X	9779	-0-	-481	-0-	9476	2	303	9	N	275	173	1			179
07	10602	X	10154	-0-	-448	-0-	9843	2	311	9	N	283	373	1			89
08	10602	X	9880	-0-	-722	-0-	9595	2	285	9	N	259	230	1	3	8	115
09	10050	X	9518	-0-	-532	-0-	9266	2	252	9	N	229	193	1	4	8	147
10	10199	X	9616	-0-	-583	-0-	9297	2	319	9	N	290	365	1	3	8	69
11	9840	X	8607	-0-	-1233	-0-	8324	2	283	9	N	257	224	1	1	8	101
12	10168	X	9908	-0-	-260	-0-	9678	2	230	9	N	209	183	1			127

TOTAL GAS PROD: 117,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,223

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1610	-0-	-436	-0-	1540	2	70	9	N	64					176
02	2800	N	4810	-0-	2010	2010	4520	2	290	9	N	264	244	1			196
03	3100	N	5260	-0-	2160	4170	5000	2	260	9	N	236	295	1			137
04	3000	N	3879	-0-	879	5049	3718	2	161	9	N	146	70	1			213
05	8854	X	3805	-0-	-5049	-0-	3601	2	204	9	N	185	175	1			223
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4073	2	165	9	N	150	177	1			196
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2896	2	118	9	N	107	179	1			124
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2451	2	129	9	N	117	172	1	2	8	67
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3377	2	153	9	N	139	3	8			203
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3434	2	187	9	N	170	268	1	1	8	104
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2482	2	176	9	N	160	65	1	1	8	198
*12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2371	2	91	9	N	83	182	1			99

TOTAL GAS PROD: 41,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

01	14942	X	14549	-0-	-393	-0-	13779	2	770	9	N	700	506	1			280
02	13496	X	10865	-0-	-2631	-0-	10261	2	604	9	N	549	530	1	3	8	296
03	14942	X	13341	-0-	-1601	-0-	12403	2	938	9	N	853	895	1	3	8	251
04	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14108	2	880	9	N	800	838	1			213
05	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	14310	2	969	9	N	881	775	1			319
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	13722	2	862	9	N	784	825	1			278
07	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	13451	2	766	9	N	696	747	1			227
08	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13215	2	762	9	N	693	706	1	5	8	209
09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	12838	2	691	9	N	628	558	1	5	8	274
10	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13029	2	760	9	N	691	527	1	6	8	432
11	13080	X	13037	-0-	-43	-0-	12428	2	609	9	N	554	842	1			144
12	13578	X	12570	-0-	-1008	-0-	11860	2	710	9	N	645	524	1	6	8	259

TOTAL GAS PROD: 164,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,474

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

01	7688	X	6633	-0-	-1055	-0-	6235	2	398	9	N	362	181	1			272
02	6944	X	4704	-0-	-2240	-0-	4322	2	382	9	N	347	515	1			104
03	7688	X	6847	-0-	-841	-0-	6473	2	374	9	N	340	313	1	2	8	129
04	7440	X	5372	-0-	-2068	-0-	5018	2	354	9	N	322	262	1			189
05	7688	X	6271	-0-	-1417	-0-	5904	2	367	9	N	334	456	1			67
06	6630	X	5087	-0-	-1543	-0-	4745	2	342	9	N	311	176	1			202
07	6851	X	4505	-0-	-2346	-0-	4262	2	243	9	N	221	190	1			233
08	6851	X	3595	-0-	-3256	-0-	3327	2	268	9	N	244	368	1	5	8	104
09	6060	X	4236	-0-	-1824	-0-	3915	2	321	9	N	292	177	1	4	8	215
10	6262	X	3969	-0-	-2293	-0-	3729	2	240	9	N	218	376	1	3	8	54
11	5100	X	2232	-0-	-2868	-0-	2012	2	220	9	N	200	95	1	2	8	157
12	4495	X	1381	-0-	-3114	-0-	1152	2	229	9	N	208	248	1	2	8	115

TOTAL GAS PROD: 54,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,399

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	1435	2	4	9	N	4	2	8			42
02	1596	N	1452	-0-	-144	-0-	1419	2	33	9	N	30					72
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1435	2	53	9	N	48	5	8			115
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1422	2	44	9	N	40	3	8			152
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1535	2	31	9	N	28					180
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1363	2	23	9	N	21	184	1	2	8	15
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1381	2	17	9	N	15	2	8			28
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1529	2	68	9	N	62					90
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	52	4	8			138
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2458	2	162	9	N	147	187	1	20	8	78
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2758	2	121	9	N	110	16	8			172
*12	3100	N	3145	-0-	45	45	3050	2	95	9	N	86	194	1	27	8	37

TOTAL GAS PROD: 20,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3654	-0-	-1709	-0-	3391	2	263	9	N	239	197	1			245
02	4704	X	3234	-0-	-1470	-0-	3078	2	156	9	N	142					387
03	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	3301	2	226	9	N	205	179	1			413
04	4500	X	3324	-0-	-1176	-0-	3127	2	197	9	N	179	189	1			403
05	3658	X	3333	-0-	-325	-0-	3078	2	255	9	N	232	350	1			285
06	3540	X	1276	-0-	-2264	-0-	1109	2	167	9	N	152	187	1			250
07	3596	X	1232	-0-	-2364	-0-	1109	2	123	9	N	112	175	1			187
08	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3197	2	163	9	N	148	188	1			147
09	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	2979	2	157	9	N	143	190	1			100
10	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	2726	2	132	9	N	120					220
11	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	2871	2	156	9	N	142	184	1			178
12	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	2934	2	121	9	N	110	185	1			103

TOTAL GAS PROD: 35,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6912	-0-	-621	-0-	6822	2	90	9	N	82	176	1			66
02	6804	X	4194	-0-	-2610	-0-	4076	2	118	9	N	107					173
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4034	2	94	9	N	85					258
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3880	2	85	9	N	77	179	1			156
05	6913	X	3807	-0-	-3106	-0-	3732	2	75	9	N	68	191	1			33
06	4920	X	4365	-0-	-555	-0-	4270	2	95	9	N	86					119
07	4650	X	4325	-0-	-325	-0-	4270	2	55	9	N	50					169
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4334	2	69	9	N	63	188	1			44
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5567	2	102	9	N	93					137
10	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3867	2	94	9	N	85					222
11	4380	X	4350	-0-	-30	-0-	4245	2	105	9	N	95	181	1			136
12	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	3457	2	79	9	N	72					208

TOTAL GAS PROD: 53,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	25998	2	141	9	N	128	178	1			134
02	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	25252	2	208	9	N	189					323
03	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	27535	2	239	9	N	217	365	1			175
04	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	23723	2	380	9	N	345	362	1			158
05	27466	X	23214	-0-	-4252	-0-	22969	2	245	9	N	223	192	1			189
06	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	22364	2	221	9	N	201	190	1			200
07	12493	X	11378	-0-	-1115	-0-	11182	2	196	9	N	178	187	1			191
08	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13241	2	175	9	N	159	186	1			164
09	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12687	2	215	9	N	195	181	1			178
10	12493	X	11002	-0-	-1491	-0-	10814	2	188	9	N	171	188	1			161
11	12090	X	10440	-0-	-1650	-0-	10271	2	169	9	N	154	185	1			130
12	11718	X	11240	-0-	-478	-0-	11055	2	185	9	N	168	183	1			115

TOTAL GAS PROD: 219,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7234	2	338	9	N	307	559	1			246
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7178	2	198	9	N	180					426
03	8804	X	7151	-0-	-1653	-0-	6721	2	430	9	N	391	573	1			244
04	8550	X	6319	-0-	-2231	-0-	5920	2	399	9	N	363	370	1			237
05	8835	X	2595	-0-	-6240	-0-	2400	2	195	9	N	177					414
06	7890	X	5902	-0-	-1988	-0-	5597	2	305	9	N	277	555	1			136
07	8153	X	2781	-0-	-5372	-0-	2594	2	187	9	N	170					306
08	7161	X	2056	-0-	-5105	-0-	1865	2	191	9	N	174	368	1			112
09	6330	X	3673	-0-	-2657	-0-	3479	2	194	9	N	176					288
10	6107	X	4226	-0-	-1881	-0-	3881	2	345	9	N	314	369	1			233
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					233
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4606	2	153	9	N	139					372

TOTAL GAS PROD: 54,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6985	-0-	-6066	-0-	6867	2	118	9	N	107					467
02	11788	X	7915	-0-	-3873	-0-	7814	2	101	9	N	92					559
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	139	357	1			341
04	12630	X	9583	-0-	-3047	-0-	9399	2	184	9	N	167	355	1			153
05	13051	X	11301	-0-	-1750	-0-	11114	2	187	9	N	170					323
06	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10555	2	254	9	N	231	367	1			187
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10622	2	329	9	N	299	179	1			307
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	7909	2	256	9	N	233	188	1			352
09	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	8887	2	320	9	N	291	554	1			89
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	8777	2	374	9	N	340	184	1			245
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7731	2	306	9	N	278	189	1			334
12	10199	X	7529	-0-	-2670	-0-	7251	2	278	9	N	253	372	1			215

TOTAL GAS PROD: 99,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9211	-0-	-89	-0-	817	1	8056	2	N	307	350	1			179
							338	9									
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	684	1	7017	2	N	267	356	1			90
							294	9									
03	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	671	1	8036	2	N	621	535	1			176
							683	9									
04	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	467	1	8341	2	N	274	355	1			95
							301	9									
05	9207	X	8388	-0-	-819	-0-	487	1	7305	2	N	542	349	1			288
							596	9									
06	9090	X	6973	-0-	-2117	-0-	491	1	6082	2	N	364	343	1			309
							400	9									
07	9424	X	7075	-0-	-2349	-0-	466	1	6325	2	N	258	528	1			39
							284	9									
08	9424	X	6961	-0-	-2463	-0-	432	1	6179	2	N	318	176	1			181
							350	9									
09	9120	X	7066	-0-	-2054	-0-	457	1	6248	2	N	328	272	1			237
							361	9									
10	8401	X	6112	-0-	-2289	-0-	448	1	5398	2	N	242	179	1			300
							266	9									
11	6960	X	6695	-0-	-265	-0-	392	1	5977	2	N	296	181	1			415
							326	9									
12	7316	X	6309	-0-	-1007	-0-	618	1	5384	2	N	279	358	1			336
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 91,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,096

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	812	1	2703	2	N	210	184	1			196
							231	9									
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	729	1	1696	2	N	173	180	1			189
							190	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	720	1	1962	2	N	301	345	1			145
							331	9									
04	2340	X	1379	-0-	-961	-0-	444	1	709	2	N	205	176	1			174
							226	9									
05	2418	X	1602	-0-	-816	-0-	363	1	1000	2	N	217					391
							239	9									
06	2340	X	1473	-0-	-867	-0-	481	1	807	2	N	168	362	1			197
							185	9									
07	2418	X	693	-0-	-1725	-0-	485	1	208	9	N	189	177	1			209
08	2418	X	1549	-0-	-869	-0-	493	1	851	2	N	186	340	1			55
							205	9									
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	517	1	1100	2	N	369	175	1			249
							406	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	558	1	1217	2	N	170	187	1			232
							187	9									
11	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	497	1	610	2	N	183	173	1			242
							201	9									
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	392	1	2065	2	N	144	184	1			202
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 23,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,515

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

01	3007	X	1609	-0-	-1398	-0-	42	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	42	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	47	1	3655	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1738	-0-	-1172	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	44	1	3270	2	N	-0-					-0-
*12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	47	1	3551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

01	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	45	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2380	-0-	-56	-0-	42	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	47	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2021	-0-	-614	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1942	-0-	-458	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1814	-0-	-376	-0-	44	1	1770	2	N	-0-					-0-
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	45	1	2089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	47	1	56	2	N	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	45	1	46	2	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	368	2	6	9	N	5					316
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	320	2	6	9	N	5					321
03	403	X	333	-0-	-70	-0-	327	2	6	9	N	5					326
04	360	X	280	-0-	-80	-0-	274	2	6	9	N	5					331
05	372	X	215	-0-	-157	-0-	213	2	2	9	N	2					333
06	360	X	133	-0-	-227	-0-	131	2	2	9	N	2					335
07	372	X	79	-0-	-293	-0-	79	2			N	-0-					335
08	341	X	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-	188	1			147
09	270	X	48	-0-	-222	-0-	48	2			N	-0-					147
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					147
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					147
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	54	-0-	-535	-0-	23	1	31	2	N	-0-					144
02	532	X	189	-0-	-343	-0-	26	1	163	2	N	-0-					144
03	589	X	150	-0-	-439	-0-	25	1	125	2	N	-0-					144
04	300	X	201	-0-	-99	-0-	28	1	173	2	N	-0-					144
05	217	X	149	-0-	-68	-0-	27	1	122	2	N	-0-					144
06	210	X	134	-0-	-76	-0-	30	1	104	2	N	-0-					144
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					144
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					144
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					144
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					144
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					43
02	3416	X	3034	-0-	-382	-0-	3034	2			N	-0-					43
03	3782	X	3165	-0-	-617	-0-	3165	2			N	-0-					43
04	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	3038	2			N	-0-					43
05	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	3197	2	29	9	N	26					69
06	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2			N	-0-					69
07	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	3173	2			N	-0-					69
08	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			N	-0-					69
09	3180	X	3083	-0-	-97	-0-	3083	2			N	-0-					69
10	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			N	-0-					69
11	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					69
12	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 37,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARR WELL #: 101 RRCID -> 194934 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14060 - 14560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					170
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6859	2	13	9	N	12					182
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					182
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6935	2	6	9	N	5					187
05	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6528	2	106	9	N	96	191	1			92
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					92
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					92
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	46					138
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					138
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					138
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					138
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6673	2	63	9	N	57					195

TOTAL GAS PROD: 68,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6431	-0-	-203	-0-	6373	2	58	9	N	53					277
02	5852	X	5601	-0-	-251	-0-	5580	2	21	9	N	19	170	1			126
03	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	6107	2	62	9	N	56					182
04	6180	X	5880	-0-	-300	-0-	5839	2	41	9	N	37	172	1			47
05	6262	X	6050	-0-	-212	-0-	6008	2	42	9	N	38					85
06	6210	X	3689	-0-	-2521	-0-	3660	2	29	9	N	26					111
07	6200	X	3685	-0-	-2515	-0-	3660	2	25	9	N	23					134
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6357	2	76	9	N	69					203
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6765	2	33	9	N	30					233
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6391	2	51	9	N	46					279
11	6240	X	5977	-0-	-263	-0-	5946	2	31	9	N	28					307
12	7037	X	6481	-0-	-556	-0-	6431	2	50	9	N	45	184	1			168

TOTAL GAS PROD: 69,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					24
02	308	X	209	-0-	-99	-0-	209	2			N	-0-					24
03	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					24
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					24
05	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					24
06	240	X	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					24
07	248	X	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					24
08	248	X	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					24
09	240	X	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					24
10	248	X	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					24
11	240	X	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					24
12	248	X	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1488	-0-	-899	-0-	1488	2			N	-0-					80
02	2156	X	1515	-0-	-641	-0-	1515	2			N	-0-					80
03	2387	X	1286	-0-	-1101	-0-	1286	2			N	-0-					80
04	2040	X	1178	-0-	-862	-0-	1178	2			N	-0-					80
05	1674	X	1394	-0-	-280	-0-	1394	2			N	-0-					80
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1811	2	14	9	N	13					93
07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					95
08	1395	X	866	-0-	-529	-0-	866	2			N	-0-					95
09	1830	X	1545	-0-	-285	-0-	1545	2			N	-0-					95
10	1891	X	632	-0-	-1259	-0-	632	2			N	-0-					95
11	1830	X	644	-0-	-1186	-0-	644	2			N	-0-					95
12	1798	X	691	-0-	-1107	-0-	691	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 14,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					40
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	393	2			N	-0-					40
03	1240	N	785	-0-	-455	-0-	785	2			N	-0-					40
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					40
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					40
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	648	2	12	9	N	11					51
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					51
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					51
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2			N	-0-					51
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					51
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					51
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
AKERS WELL #: 1115 RRCID -> 136553 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9208 - 9256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) //CONT.// 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	516	-0-	-1158	-0-	516	2			N	-0-					120
02	1512	X	545	-0-	-967	-0-	545	2			N	-0-					120
03	1674	X	1277	-0-	-397	-0-	1274	2	3	9	N	3					123
04	1470	X	1278	-0-	-192	-0-	1278	2			N	-0-					123
05	1519	X	894	-0-	-625	-0-	894	2			N	-0-					123
06	1230	X	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			N	-0-					123
07	1333	X	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-					123
08	1333	X	1167	-0-	-166	-0-	1165	2	2	9	N	2					125
09	1290	X	870	-0-	-420	-0-	868	2	2	9	N	2					127
10	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	999	2	3	9	N	3					130
11	1230	X	948	-0-	-282	-0-	948	2			N	-0-					130
12	1271	X	691	-0-	-580	-0-	691	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604		31200	-0-	-2404	-0-	31	1	31169	2	N	-0-					10
02	30352		22573	-0-	-7779	-0-	28	1	22545	2	N	-0-					10
03	33604		24159	-0-	-9445	-0-	30	1	24129	2	N	-0-					10
04	32010	#	24666	-0-	-7344	-0-	20	1	24646	2	N	-0-					10
05	33077	#	25656	-0-	-7421	-0-	25656	2			N	-0-					10
06	30180	#	23916	-0-	-6264	-0-	23916	2			N	-0-					10
07	25945	R	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					10
08	33086		33086	-0-	-0-	-0-	33086	2			N	-0-					10
09	30688		30688	-0-	-0-	-0-	30688	2			N	-0-					10
10	30415	R	30415	-0-	-0-	-0-	30415	2			N	-0-					10
11	30480		28733	-0-	-1747	-0-	6	1	28727	2	N	-0-					10
12	32364		29309	-0-	-3055	-0-	30	1	29279	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 330,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	802	-0-	-965	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1074	-0-	-662	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	2431	-0-	-111	-0-	93	1	2338	2	N	-0-					80
02	2296	#	1339	-0-	-957	-0-	57	1	1282	2	N	-0-					80
03	2542	#	1684	-0-	-858	-0-	54	1	1630	2	N	-0-					80
04	2400	#	2197	-0-	-203	-0-	84	1	2113	2	N	-0-					80
05	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2374	2	N	-0-					80
06	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-	81	1	2947	2	N	-0-					80
07	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	87	1	2662	2	N	-0-					80
08	2449	#	2313	-0-	-136	-0-	72	1	2241	2	N	-0-					80
09	3030	#	2438	-0-	-592	-0-	87	1	2351	2	N	-0-					80
10	3131	#	2059	-0-	-1072	-0-	75	1	1984	2	N	-0-					80
11	3370	R	3370	-0-	-0-	-0-	90	1	3280	2	N	-0-					80
12	2759	#	2662	-0-	-97	-0-	87	1	2575	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 28,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					172
02	140	N	14	-0-	-126	-0-	8	1	6	2	N	-0-					172
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	22	1	32	2	N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	N	6	6	8			172
							7	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	369	2	N	4	4	8			172
							4	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	3	2	8			173
							3	9									
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	62	1	190	2	N	19	17	8			175
							21	9									
11	420	N	186	-0-	-234	-0-	58	1	127	2	N	1					176
							1	9									
12	310	N	64	-0-	-246	-0-	22	1	42	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	580	-0-	-567	-0-		576	3	4	9	Y	4					46
02	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-		1277	3	2	9	Y	2					48
03	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-		1337	3	6	9	Y	5					53
04	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-		1180	2	21	9	Y	19					72
05	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-		1543	2	14	9	Y	13					85
06	1380	#	1177	-0-	-203	-0-		1162	2	15	9	Y	14					99
07	2477	R	2477	-0-	-0-	-0-		2463	2	14	9	Y	13					112
08	1550	#	1520	-0-	-30	-0-		1498	2	22	9	Y	20					132
09	1500	#	1436	-0-	-64	-0-		1421	2	15	9	Y	14					146
10	2015	#	1190	-0-	-825	-0-		1180	2	10	9	Y	9	148	1			7
11	1950	#	1172	-0-	-778	-0-		1164	2	8	9	Y	7					14
12	2015	#	829	-0-	-1186	-0-		827	2	2	9	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 15,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					146
10	14B DENY		1201	-0-	1201	1201		1199	2	2	9	Y	2					148
11	14B DENY		1971	-0-	1971	3172		1963	2	8	9	Y	7					155
*12	4324	R	1152	-0-	-3172	-0-		1151	2	1	9	Y	1					156

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

01	0	W	442	-0-	442	6168		442	3			N	-0-					-0-
02	0	W	370	-0-	370	6538		370	3			N	-0-					-0-
03	0	W	441	-0-	441	6979		441	3			N	-0-					-0-
04	0	W	405	-0-	405	7384		405	2			N	-0-					-0-
05	0	W	388	-0-	388	7772		388	2			N	-0-					-0-
06	8157	R	385	-0-	-7772	-0-		385	2			N	-0-					-0-
07	434	R	434	-0-	-0-	-0-		434	2			N	-0-					-0-
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-		428	2			N	-0-					-0-
09	458	R	458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-					-0-
10	463	R	463	-0-	-0-	-0-		463	2			N	-0-					-0-
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-		305	2			N	-0-					-0-
*12	341	R	341	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945		2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					60
02	2660		2367	-0-	-293	-0-	2365	2	2	9	N	2					62
03	3248		3248	-0-	-0-	-0-	3246	2	2	9	N	2					64
04	3348		3348	-0-	-0-	-0-	3342	2	6	9	N	5					69
05	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-					69
06	2850		2642	-0-	-208	-0-	2642	2			N	-0-					69
07	3051		3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1					70
08	2945		2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-					70
09	2850		2628	-0-	-222	-0-	2628	2			N	-0-					70
10	2945		2835	-0-	-110	-0-	2835	2			N	-0-					70
11	2850		2631	-0-	-219	-0-	2631	2			N	-0-					70
12	2945		2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 33,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	476	X	335	-0-	-141	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	X	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	X	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	403	X	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390	X	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					128
02	280	X	190	-0-	-90	-0-	125	2	65	9	N	59					187
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					187
04	330	X	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					187
05	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					187
06	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					187
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					187
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					187
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					187
10	527	X	45	-0-	-482	-0-	45	2			N	-0-					187
11	600	X	431	-0-	-169	-0-	431	2			N	-0-					187
12	620	X	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1099	-0-	-172	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	895	-0-	-253	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	757	-0-	-293	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	751	-0-	-334	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	757	-0-	-293	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	992	X	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					140
02	1400	X	887	-0-	-513	-0-	830	2	57	9	N	52					192
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					192
04	1170	X	1006	-0-	-164	-0-	1006	2			N	-0-					192
05	1178	X	441	-0-	-737	-0-	441	2			N	-0-					192
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					192
07	1054	X	657	-0-	-397	-0-	657	2			N	-0-					192
08	1054	X	561	-0-	-493	-0-	561	2			N	-0-					192
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					192
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					192
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					192
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	10	1	279	2	N	-0-					120
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	10	1	243	2	N	-0-					120
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	10	1	262	2	N	-0-					120
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					120
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					120
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					120
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	10	1	196	2	N	-0-					120
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	10	1	181	2	N	-0-					120
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-					120
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	-0-					120
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					120
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	10	1	284	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	691	-0-	-239	-0-	10	1	681	2	N	-0-					27
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	10	1	465	2	N	-0-					27
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	10	1	320	2	N	-0-					27
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	2	N	-0-					27
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	10	1	621	2	N	-0-					27
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	N	-0-					27
07	713	N	406	-0-	-307	-0-	10	1	396	2	N	-0-					27
08	620	N	234	-0-	-386	-0-	10	1	224	2	N	-0-					27
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	10	1	300	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	423	2	N	-0-					27
11	240	N	103	-0-	-137	-0-	10	1	93	2	N	-0-					27
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					43
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					43
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					43
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					43
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					43
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					43
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					43
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					43
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					43
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					43
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 10362 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68014	X	55263	-0-	-12751	-0-	53986	2	1277	9	N	1161	771	1			946
02	61264	X	49999	-0-	-11265	-0-	48884	2	1115	9	N	1014	1193	1			767
03	60760	X	51449	-0-	-9311	-0-	49986	2	1463	9	N	1330	1021	1			1076
04	55410	X	45472	-0-	-9938	-0-	44498	2	974	9	N	885	979	1			982
05	55893	X	47294	-0-	-8599	-0-	46280	2	1014	9	N	922	1187	1	1	8	716
06	DLQ G-10		44850	-0-	44850	44850	43821	2	1029	9	N	935	1166	1	1	8	484
07	DLQ G-10		45261	-0-	45261	90111	44248	2	1013	9	N	921	764	1	1	8	640
08	133954	X	43843	-0-	-90111	-0-	42917	2	926	9	N	842	962	1	2	8	518
09	45780	X	42796	-0-	-2984	-0-	41921	2	875	9	N	795	776	1			537
10	47306	X	41664	-0-	-5642	-0-	40740	2	924	9	N	840	969	1			408
11	44850	X	40061	-0-	-4789	-0-	39155	2	906	9	N	824	390	1			842
12	45260	X	41605	-0-	-3655	-0-	40662	2	943	9	N	857	582	1			1117

TOTAL GAS PROD: 549,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,326

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	36268	-0-	-7752	-0-	35609	2	659	9	N	599	197	1			837
02	39340	X	28915	-0-	-10425	-0-	28309	2	606	9	N	551	791	1			597
03	37789	X	29959	-0-	-7830	-0-	29353	2	606	9	N	551	610	1			538
04	35430	X	29983	-0-	-5447	-0-	29676	2	307	9	N	279	192	1			625
05	36270	X	30829	-0-	-5441	-0-	30631	2	198	9	N	180	1	8			804
06	DLQ G-10		30237	-0-	30237	30237	29763	2	474	9	N	431	596	1			639
07	DLQ G-10		30218	-0-	30218	60455	29779	2	439	9	N	399	559	1			479
08	88798	X	28343	-0-	-60455	-0-	28110	2	233	9	N	212	193	1			498
09	30240	X	24768	-0-	-5472	-0-	24357	2	411	9	N	374	383	1			489
10	31248	X	25222	-0-	-6026	-0-	24841	2	381	9	N	346	195	1			640
11	30240	X	22855	-0-	-7385	-0-	22552	2	303	9	N	275	387	1			528
12	30225	X	20874	-0-	-9351	-0-	20677	2	197	9	N	179					707

TOTAL GAS PROD: 338,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,376

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	23127	-0-	-8524	-0-	22446	2	681	9	N	619	574	1			527
02	27776	X	20344	-0-	-7432	-0-	19673	2	671	9	N	610	406	1			731
03	27590	X	21412	-0-	-6178	-0-	20730	2	682	9	N	620	561	1			790
04	26700	X	19347	-0-	-7353	-0-	18706	2	641	9	N	583	597	1			776
05	26908	X	20509	-0-	-6399	-0-	19939	2	570	9	N	518	411	1	2	8	881
06	DLQ G-10		18357	-0-	18357	18357	17929	2	428	9	N	389	772	1			498
07	DLQ G-10		18597	-0-	18597	36954	18066	2	531	9	N	483	381	1			600
08	56303	X	19349	-0-	-36954	-0-	18836	2	513	9	N	466	383	1	1	8	682
09	19860	X	19825	-0-	-35	-0-	19408	2	417	9	N	379	193	1			868
10	20522	X	18687	-0-	-1835	-0-	18240	2	447	9	N	406	584	1			690
11	18720	X	16643	-0-	-2077	-0-	16306	2	337	9	N	306	388	1			608
12	20491	X	16727	-0-	-3764	-0-	16385	2	342	9	N	311	193	1			726

TOTAL GAS PROD: 232,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,690

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 056623 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 17665 PERF.10153 - 10251

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

01	1426	N	467	-0-	-959	-0-	38	1	428	2	Y	1						83
							1	9										
02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	50	1	804	2	Y	19						102
							21	9										
03	1178	N	981	-0-	-197	-0-	56	1	924	2	Y	1						103
							1	9										
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	Y	-0-						103
05	961	N	578	-0-	-383	-0-	45	1	533	2	Y	-0-						103
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	51	1	776	2	Y	-0-	97	1				6
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	41	1	614	2	Y	15	14	1	1	8		6
							17	9										
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	Y	13						19
							14	9										
09	840	N	236	-0-	-604	-0-	26	1	209	2	Y	1	1	8				19
							1	9										
10	682	N	159	-0-	-523	-0-	16	1	142	2	Y	1						18
							1	9										
11	690	N	411	-0-	-279	-0-	28	1	380	2	Y	3						21
							3	9										
12	248	N	80	-0-	-168	-0-	9	1	69	2	Y	2	16	1				3
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2	2	1				17
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	512	2	14	9	N	13						30
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10						40
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	N	10						50
05	0	W	460	-0-	460	460	450	2	10	9	N	9						59
06	0	W	472	-0-	472	932	466	2	6	9	N	5						64
07	1400	N	468	-0-	-932	-0-	462	2	6	9	N	5						69
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1290	2	12	9	N	11						80
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10						90
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-						90
11	1260	N	721	-0-	-539	-0-	708	2	13	9	N	12						102
12	2046	N	633	-0-	-1413	-0-	622	2	11	9	N	10						112

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	927	-0-	-189	-0-	34	1	879	2	Y	13					25
							14	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	700	2	Y	14					39
							15	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	2	Y	33					72
							36	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1132	2	25	9	Y	23					95
05	0	W	1130	-0-	1130	1130	1106	2	24	9	Y	22					117
06	0	W	1055	-0-	1055	2185	1055	2			Y	-0-	99	1			18
07	2976	N	791	-0-	-2185	-0-	747	2	44	9	Y	40	14	1			44
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1025	2	33	9	Y	30					74
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	919	2	29	9	Y	26					100
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1035	2	31	9	Y	28					128
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			Y	-0-	123	1			2
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	946	2	34	9	Y	31	6	1			27

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	133	2	21	9	Y	19	1	1			80
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	Y	10					90
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	119	2	1	9	Y	1					91
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	183	2	24	9	Y	22					113
05	0	W	191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-	88	1			25
06	351	N	160	-0-	-191	-0-	134	2	26	9	Y	24	11	1			38
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	189	2	11	9	Y	10					48
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12					60
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	2	Y	18					78
							20	9									
10	3100	N	4536	-0-	1436	1436	402	1	4114	2	Y	18					96
							20	9									
11	3000	N	6158	-0-	3158	4594	631	1	5512	2	Y	14					110
							15	9									
*12	3100	N	1659	-0-	-1441	3153	225	1	1426	2	Y	7	100	1			17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9054	-0-	-1393	-0-	8901	2	153	9	Y	139	67	1			147
02	9184	X	8350	-0-	-834	-0-	8183	2	167	9	Y	152	192	1			107
03	9827	X	9222	-0-	-605	-0-	9066	2	156	9	Y	142	184	1			65
04	0	W	8721	-0-	8721	8721	8578	2	143	9	Y	130	2	8			193
05	0	W	8825	-0-	8825	17546	8689	2	136	9	Y	124	184	1			133
06	0	W	8336	-0-	8336	25882	8211	2	125	9	Y	114	178	1			69
07	0	W	8443	-0-	8443	34325	8310	2	133	9	Y	121					190
08	0	W	8331	-0-	8331	42656	8200	2	131	9	Y	119	177	1			132
09	0	W	7923	-0-	7923	50579	7792	2	131	9	Y	119	186	1			65
10	0	W	8016	-0-	8016	58595	7887	2	129	9	Y	117					182
11	66168	X	7573	-0-	-58595	-0-	7454	2	119	9	Y	108	185	1			105
12	8432	X	7867	-0-	-565	-0-	7735	2	132	9	Y	120	188	1			37

TOTAL GAS PROD: 100,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	22265	-0-	-3124	-0-	148	1	21655	2	Y	420	377	1	1	8	156
							462	9									
02	22344	X	16272	-0-	-6072	-0-	113	1	15839	2	Y	291	186	1	1	8	260
							320	9									
03	24738	X	20611	-0-	-4127	-0-	155	1	20015	2	Y	401	555	1	1	8	105
							441	9									
04	23790	X	19850	-0-	-3940	-0-	150	1	19252	2	Y	407	379	1	1	8	132
							448	9									
05	22258	X	19332	-0-	-2926	-0-	155	1	18740	2	Y	397	378	1			151
							437	9									
06	20550	X	19135	-0-	-1415	-0-	150	1	18570	2	Y	377	363	1			165
							415	9									
07	20615	X	19440	-0-	-1175	-0-	155	1	18943	2	Y	311	376	1			100
							342	9									
08	20615	X	18350	-0-	-2265	-0-	155	1	17869	2	Y	296	185	1			211
							326	9									
09	19860	X	18717	-0-	-1143	-0-	149	1	18209	2	Y	326	369	1			168
							359	9									
10	19778	X	19727	-0-	-51	-0-	155	1	19155	2	Y	379	373	1			174
							417	9									
11	19140	X	18386	-0-	-754	-0-	150	1	17850	2	Y	351	373	1	1	8	151
							386	9									
12	19437	X	18307	-0-	-1130	-0-	153	1	17759	2	Y	359	372	1			138
							395	9									

TOTAL GAS PROD: 230,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	20052	-0-	-3198	-0-	19803	2	249	9	Y	226	178	1	2	8	130
02	20804	X	14179	-0-	-6625	-0-	14005	2	174	9	Y	158	178	1	2	8	108
03	0	W	19353	-0-	19353	19353	19065	2	288	9	Y	262	190	1	2	8	178
04	0	W	17568	-0-	17568	36921	17314	2	254	9	Y	231	190	1	4	8	215
05	0	W	17706	-0-	17706	54627	17464	2	242	9	Y	220	192	1	1	8	242
06	0	W	17190	-0-	17190	71817	16958	2	232	9	Y	211	377	1			76
07	88710	X	16893	-0-	-71817	-0-	16680	2	213	9	Y	194	178	1			92
08	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	16220	2	215	9	Y	195	179	1			108
09	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15415	2	201	9	Y	183	172	1			119
10	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15460	2	212	9	Y	193	176	1			136
11	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14455	2	194	9	Y	176	174	1	1	8	137
12	16895	X	14546	-0-	-2349	-0-	14319	2	227	9	Y	206	191	1			133

TOTAL GAS PROD: 199,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	19026	-0-	-5743	-0-	147 311	1 9	18568	3	Y	283	186	1			200
02	20048	X	17483	-0-	-2565	-0-	140 262	1 9	17081	3	Y	238	218	1	2	8	218
03	19840	X	18760	-0-	-1080	-0-	155 290	1 9	18315	3	Y	264	352	1	1	8	129
04	19200	X	17741	-0-	-1459	-0-	150 296	1 9	17295	3	Y	269	186	1	2	8	210
05	19344	X	17897	-0-	-1447	-0-	153 293	1 9	17451	3	Y	266	366	1			110
06	18720	X	16978	-0-	-1742	-0-	150 275	1 9	16553	3	Y	250	177	1			183
07	19344	X	17089	-0-	-2255	-0-	155 251	1 9	16683	3	Y	228	359	1	1	8	51
08	18755	X	16405	-0-	-2350	-0-	155 244	1 9	16006	3	Y	222	170	1			103
09	17730	X	15626	-0-	-2104	-0-	150 227	1 9	15249	3	Y	206	182	1	1	8	126
10	17887	X	15917	-0-	-1970	-0-	155 244	1 9	15518	3	Y	222	176	1	1	8	171
11	16980	X	15322	-0-	-1658	-0-	150 259	1 9	14913	3	Y	235	186	1			220
12	16585	X	15515	-0-	-1070	-0-	155 261	1 9	15099	3	Y	237	374	1			83

TOTAL GAS PROD: 203,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	24503	-0-	-5226	-0-	154 334	1 9	24015	2	Y	304	363	1			89
02	26236	X	21094	-0-	-5142	-0-	138 279	1 9	20677	2	Y	254	183	1	1	8	159
03	28024	X	20939	-0-	-7085	-0-	155 271	1 9	20513	2	Y	246	356	1	1	8	48
04	25350	X	19645	-0-	-5705	-0-	145 310	1 9	19190	2	Y	282	184	1	2	8	144
05	24490	X	20004	-0-	-4486	-0-	155 285	1 9	19564	2	Y	259	184	1			219
06	23700	X	18033	-0-	-5667	-0-	150 268	1 9	17615	2	Y	244	372	1			91
07	23343	X	17862	-0-	-5481	-0-	155 271	1 9	17436	2	Y	246	178	1			159
08	20925	X	18206	-0-	-2719	-0-	155 239	1 9	17812	2	Y	217	177	1			199
09	19650	X	17636	-0-	-2014	-0-	150 231	1 9	17255	2	Y	210	357	1			52
10	19995	X	17731	-0-	-2264	-0-	155 265	1 9	17311	2	Y	241	184	1			109
11	18030	X	16595	-0-	-1435	-0-	150 259	1 9	16186	2	Y	235	183	1	1	8	160
12	18228	X	16713	-0-	-1515	-0-	155 297	1 9	16261	2	Y	270	353	1			77

TOTAL GAS PROD: 228,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12873	-0-	-2255	-0-	115 363	1 9	12395	3	N	330	371	1	3	8	154
02	13300	X	11966	-0-	-1334	-0-	132 365	1 9	11469	3	N	332	189	1	3	8	294
03	14291	X	12669	-0-	-1622	-0-	155 431	1 9	12083	3	N	392	367	1	4	8	315
04	13620	X	12405	-0-	-1215	-0-	150 406	1 9	11849	3	N	369	372	1	4	8	308
05	13268	X	12467	-0-	-801	-0-	155 436	1 9	11876	3	N	396	374	1	1	8	329
06	12810	X	11843	-0-	-967	-0-	150 442	1 9	11251	3	N	402	541	1	1	8	189
07	13237	X	11761	-0-	-1476	-0-	150 385	1 9	11226	3	N	350	366	1	1	8	172
08	12834	X	11770	-0-	-1064	-0-	155 396	1 9	11219	3	N	360	369	1			163
09	12420	X	9596	-0-	-2824	-0-	138 99	1 9	9359	3	N	90	187	1	1	8	65
10	12462	X	10434	-0-	-2028	-0-	135 307	1 9	9992	3	N	279	369	1	1	8	158
11	11850	X	9955	-0-	-1895	-0-	93 339	1 9	9523	3	N	308	186	1	1	8	279
12	11780	X	11294	-0-	-486	-0-	152 399	1 9	10743	3	N	363	368	1			274

TOTAL GAS PROD: 139,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,971

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

01	8494	X	7331	-0-	-1163	-0-	7142	3	189	9	Y	172	190	1	2	8	71
02	7224	X	5019	-0-	-2205	-0-	4892	3	127	9	Y	115	3	8			183
03	7998	X	6085	-0-	-1913	-0-	5911	3	174	9	Y	158	186	1	2	8	153
04	7320	X	5330	-0-	-1990	-0-	5172	3	158	9	Y	144	183	1	5	8	109
05	7347	X	5519	-0-	-1828	-0-	5364	3	155	9	Y	141	183	1	1	8	66
06	7080	X	5385	-0-	-1695	-0-	5243	3	142	9	Y	129					195
07	6076	X	4889	-0-	-1187	-0-	4754	3	135	9	Y	123	179	1	1	8	138
08	6076	X	5329	-0-	-747	-0-	5194	3	135	9	Y	123	177	1			84
09	5400	X	5091	-0-	-309	-0-	4959	3	132	9	Y	120	1	8			203
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5693	3	124	9	Y	113	174	1	1	8	141
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5395	3	116	9	Y	105	185	1	2	8	59
*12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6407	3	112	9	Y	102					161

TOTAL GAS PROD: 67,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

01	18972	X	16272	-0-	-2700	-0-	15630	3	642	9	Y	584	560	1	2	8	176
02	17136	X	14784	-0-	-2352	-0-	14230	3	554	9	Y	504	388	1	3	8	289
03	18042	X	15954	-0-	-2088	-0-	15390	3	564	9	Y	513	560	1	3	8	239
04	16350	X	15051	-0-	-1299	-0-	14468	3	583	9	Y	530	373	1	5	8	391
05	16678	X	15074	-0-	-1604	-0-	14493	3	581	9	Y	528	737	1	1	8	181
06	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	13404	3	503	9	Y	457	551	1			87
07	15469	X	14638	-0-	-831	-0-	14089	3	549	9	Y	499	372	1	1	8	213
08	15469	X	13979	-0-	-1490	-0-	13488	3	491	9	Y	446	555	1			104
09	14970	X	13350	-0-	-1620	-0-	12879	3	471	9	Y	428	373	1	1	8	158
10	15066	X	12798	-0-	-2268	-0-	12317	3	481	9	Y	437	369	1	1	8	225
11	14160	X	11849	-0-	-2311	-0-	11414	3	435	9	Y	395	373	1	2	8	245
12	13299	X	11177	-0-	-2122	-0-	10729	3	448	9	Y	407	380	1			272

TOTAL GAS PROD: 168,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,728

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	11991	-0-	-3044	-0-	135 340	1 9	11516	3	Y	309	361	1	1	8	248
02	13104	X	11673	-0-	-1431	-0-	140 319	1 9	11214	3	Y	290	357	1	1	8	180
03	13950	X	12284	-0-	-1666	-0-	155 377	1 9	11752	3	Y	343	378	1	1	8	144
04	13110	X	11755	-0-	-1355	-0-	150 320	1 9	11285	3	Y	291	186	1	1	8	248
05	12927	X	11987	-0-	-940	-0-	155 332	1 9	11500	3	Y	302	364	1			186
06	12510	X	11342	-0-	-1168	-0-	150 285	1 9	10907	3	Y	259	373	1			72
07	12927	X	11408	-0-	-1519	-0-	155 283	1 9	10970	3	Y	257	180	1			149
08	12276	X	11108	-0-	-1168	-0-	155 287	1 9	10666	3	Y	261	361	1			49
09	11760	X	10519	-0-	-1241	-0-	150 262	1 9	10107	3	Y	238	171	1			116
10	11997	X	10563	-0-	-1434	-0-	149 272	1 9	10142	3	Y	247	184	1	1	8	178
11	11340	X	9406	-0-	-1934	-0-	150 230	1 9	9026	3	Y	209	187	1	1	8	199
12	11408	X	10611	-0-	-797	-0-	150 272	1 9	10189	3	Y	247	182	1			264

TOTAL GAS PROD: 134,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12609	-0-	-2488	-0-	12356	2	253	9	N	230	184	1	1	8	162
02	13188	X	11034	-0-	-2154	-0-	10832	2	202	9	N	184	187	1	1	8	158
03	14074	X	11720	-0-	-2354	-0-	11492	2	228	9	N	207	188	1	1	8	176
04	13140	X	11125	-0-	-2015	-0-	10892	2	233	9	N	212	189	1	1	8	198
05	12617	X	11280	-0-	-1337	-0-	11062	2	218	9	N	198	180	1			216
06	12210	X	10602	-0-	-1608	-0-	10381	2	221	9	N	201	364	1			53
07	12214	X	10987	-0-	-1227	-0-	10797	2	190	9	N	173					226
08	11718	X	10712	-0-	-1006	-0-	10539	2	173	9	N	157	182	1			201
09	11130	X	10151	-0-	-979	-0-	9984	2	167	9	N	152	174	1			179
10	11284	X	10263	-0-	-1021	-0-	167	9			N	152	182	1			149
11	10620	X	9646	-0-	-974	-0-	163	9			N	148	180	1	1	8	116
12	10974	X	9467	-0-	-1507	-0-	169	9			N	154	179	1			91

TOTAL GAS PROD: 129,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	687	-0-	-3467	-0-	677	2	10	9	Y	9	2	1			20
02	3752	X	599	-0-	-3153	-0-	586	2	13	9	Y	12					32
03	4154	X	702	-0-	-3452	-0-	678	2	24	9	Y	22					54
04	4020	X	632	-0-	-3388	-0-	631	2	1	9	Y	1					55
05	682	X	671	-0-	-11	-0-	656	2	15	9	Y	14					69
06	690	X	588	-0-	-102	-0-	582	2	6	9	Y	5					74
07	713	X	645	-0-	-68	-0-	625	2	20	9	Y	18					92
08	713	X	661	-0-	-52	-0-	658	2	3	9	Y	3					95
09	660	X	529	-0-	-131	-0-	514	2	15	9	Y	14					109
10	682	X	460	-0-	-222	-0-	442	2	18	9	Y	16					125
11	630	X	481	-0-	-149	-0-	477	2	4	9	Y	4					129
12	0	W	441	-0-	441	441	440	2	1	9	Y	1	83	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	45201	-0-	45201	1884333	43877	3	1324	9	N	1204	1330	1	1	8	137
02	0	W	38763	-0-	38763	1923096	37608	3	1155	9	N	1050	936	1	2	8	249
03	0	W	41210	-0-	41210	1964306	40005	3	1205	9	N	1095	1116	1	1	8	227
04	0	W	39344	-0-	39344	2003650	38212	3	1132	9	N	1029	937	1	6	8	313
05	0	W	39271	-0-	39271	2042921	38202	3	1069	9	N	972	928	1	2	8	355
06	0	W	37003	-0-	37003	2079924	36028	3	975	9	N	886	938	1			303
07	0	W	36931	-0-	36931	2116855	35973	3	958	9	N	871	933	1	3	8	238
08	0	W	35767	-0-	35767	2152622	34854	3	913	9	N	830	926	1			142
09	2186486	X	33864	-0-	-2152622	-0-	33013	3	851	9	N	774	730	1	2	8	184
10	33607	X	33607	-0-	-0-	-0-	32785	3	822	9	N	747	738	1	2	8	191
11	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	30501	3	745	9	N	677	549	1	1	8	318
12	36921	X	32546	-0-	-4375	-0-	31479	3	1067	9	N	970	754	1			331

TOTAL GAS PROD: 444,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,105

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	67852	-0-	67852	2951604	66936	3	916	9	N	833	732	1	3	8	235
02	0	W	56011	-0-	56011	3007615	55327	3	684	9	N	622	559	1	10	8	288
03	0	W	54049	-0-	54049	3061664	53378	3	671	9	N	610	717	1	7	8	174
04	0	W	44827	-0-	44827	3106491	44292	2	535	9	N	486	549	1	8	8	103
05	0	W	31452	-0-	31452	3137943	31090	2	362	9	N	329	185	1	2	8	245
06	0	W	45687	-0-	45687	3183630	45174	2	513	9	N	466	553	1			158
07	3226230	X	42600	-0-	-3183630	-0-	42094	2	506	9	N	460	365	1	1	8	252
08	54064	X	40676	-0-	-13388	-0-	40180	2	496	9	N	451	544	1			159
09	45690	X	36666	-0-	-9024	-0-	36228	2	438	9	N	398	363	1	1	8	193
10	47213	X	38015	-0-	-9198	-0-	476	9			N	433	558	1	1	8	67
11	45690	X	35905	-0-	-9785	-0-	480	9			N	436	374	1	2	8	127
12	41106	X	35630	-0-	-5476	-0-	492	9			N	447	354	1			220

TOTAL GAS PROD: 529,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,971

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278783	X	51424	-0-	-227359	-0-	320	1	49948	3	N	1051	959	1	9	8	314
							1156	9									
02	251804	X	42999	-0-	-208805	-0-	408	1	41655	3	N	851	953	1	12	8	200
							936	9									
03	278783	X	32145	-0-	-246638	-0-	214	1	31257	3	N	613	567	1	12	8	234
							674	9									
04	269790	X	41792	-0-	-227998	-0-	410	1	40509	3	N	794	729	1	22	8	277
							873	9									
05	278783	X	39097	-0-	-239686	-0-	310	1	37953	3	N	758	743	1	6	8	286
							834	9									
06	49770	X	35435	-0-	-14335	-0-	300	1	34398	3	N	670	734	1	2	8	220
							737	9									
07	0	W	34222	-0-	34222	34222	310	1	33222	3	N	627	553	1	2	8	292
							690	9									
08	67014	X	32792	-0-	-34222	-0-	310	1	31822	3	N	600	747	1			145
							660	9									
09	41790	X	30282	-0-	-11508	-0-	300	1	29395	3	N	534	546	1	3	8	130
							587	9									
10	39091	X	29713	-0-	-9378	-0-	310	1	28818	3	N	532	382	1	2	8	278
							585	9									
11	35430	X	27296	-0-	-8134	-0-	300	1	26467	3	N	481	562	1	4	8	193
							529	9									
12	32736	X	26923	-0-	-5813	-0-	310	1	26099	3	N	467	371	1			289
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 424,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,978

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36040	-0-	36040	36040	70	1	33958	3	N	1829	1494	1			335
							2012	9									
02	SHUT IN		117163	-0-	117163	153203	278	1	111374	3	N	5010	4682	1	2	8	661
							5511	9									
03	SHUT IN		83801	-0-	83801	237004	310	1	79798	3	N	3357	3538	1	9	8	471
							3693	9									
04	SHUT IN		61305	-0-	61305	298309	900	1	57741	3	N	2422	2420	1	3	8	470
							2664	9									
05	0	W	53161	-0-	53161	351470	650	1	50285	3	N	2024	2228	1			266
							2226	9									
06	0	W	44588	-0-	44588	396058	900	1	41903	3	N	1623	1686	1			203
							1785	9									
07	0	W	40811	-0-	40811	436869	902	1	38422	3	N	1352	1459	1			96
							1487	9									
08	0	W	37537	-0-	37537	474406	930	1	35269	3	N	1216	1073	1			239
							1338	9									
09	0	W	33450	-0-	33450	507856	900	1	31396	3	N	1049	1121	1			167
							1154	9									
10	0	W	32091	-0-	32091	539947	930	1	30093	3	N	971	922	1	8	8	209
							1068	9									
11	568577	X	28630	-0-	-539947	-0-	855	1	26849	3	N	842	741	1	2	8	308
							926	9									
12	35216	X	28352	-0-	-6864	-0-	930	1	26501	3	N	837	883	1			262
							921	9									

TOTAL GAS PROD: 596,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,532

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448198	X	79995	-0-	-368203	-0-	78891	3	1104	9	N	1004	947	1	1	8	252
02	404824	X	67970	-0-	-336854	-0-	66928	3	1042	9	N	947	921	1	1	8	277
03	448198	X	68445	-0-	-379753	-0-	67331	3	1114	9	N	1013	1106	1	1	8	183
04	433740	X	63012	-0-	-370728	-0-	61956	3	1056	9	N	960	748	1	2	8	393
05	448198	X	59072	-0-	-389126	-0-	58124	3	948	9	N	862	1128	1	1	8	126
06	433740	X	57837	-0-	-375903	-0-	56943	3	894	9	N	813	746	1			193
07	448198	X	55726	-0-	-392472	-0-	54679	3	1047	9	N	952	735	1			216
08	448198	X	53133	-0-	-395065	-0-	51932	3	1201	9	N	1092	725	1	365	6	218
09	433740	X	44090	-0-	-389650	-0-	43453	3	637	9	N	579	549	1			248
10	448198	X	42084	-0-	-406114	-0-	41621	3	463	9	N	421	553	1			116
11	433740	X	35971	-0-	-397769	-0-	35490	3	481	9	N	437	376	1			177
12	448198	X	34830	-0-	-413368	-0-	34422	3	408	9	N	371	366	1			182

TOTAL GAS PROD: 662,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,451

J-BREX COMPANY 427513
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	2	2	9	N	2					82
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	215	2	6	9	N	5					87
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	234	2	11	9	N	10					97
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	151	2	8	9	N	7					104
05	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					104
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-					104
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					104
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					104
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					106
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					106
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					106
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15066	X	3761	-0-	-11305	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	5651	-0-	-4093	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	4256	-0-	-4021	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7416	-0-	-714	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7954	-0-	-176	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	4707	-0-	-2950	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	4019	-0-	-4568	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	3188	-0-	-5122	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	3762	-0-	-4825	-0-	3761	3	1	4	N	-0-					-0-
11	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
*12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9780	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	S	82	-0-	-73	-0-	23	1	59	2	N	-0-					-0-
02	144	S	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	2	N	-0-					-0-
03	186	S	146	-0-	-40	-0-	31	1	115	2	N	-0-					-0-
04	150	S	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-					-0-
05	155	S	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	S	119	-0-	-31	-0-	26	1	93	2	N	-0-					-0-
07	155	S	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	449	S	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	1459	S	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	2043	S	2043	-0-	-0-	-0-	1	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	3624	S	3624	-0-	-0-	-0-	1	1	3623	2	N	-0-					-0-
*12	1846	S	1846	-0-	-0-	-0-	25	1	1821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	S	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	7562	S	7562	-0-	-0-	-0-	7561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9361	S	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
04	8921	S	8921	-0-	-0-	-0-	8918	2	3	9	N	3	2	8			1
05	13027	S	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-	1	1			-0-
06	13515	S	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
07	14147	S	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
08	20111	S	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
09	21154	S	21154	-0-	-0-	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
10	12504	S	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
11	16093	S	16093	-0-	-0-	-0-	16086	2	7	9	N	6					6
*12	15445	S	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 154,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 B RRCID -> 102084 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17168 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		280457	X	190686	-0-	-89771	-0-	190674	2	12	9	N	11					158
02		238896	X	160549	-0-	-78347	-0-	160549	2			N	-0-					158
03		240064	X	169544	-0-	-70520	-0-	169544	2			N	-0-					158
04		212850	X	154631	-0-	-58219	-0-	154631	2			N	-0-					158
05		204259	X	152977	-0-	-51282	-0-	152977	2			N	-0-					158
06	DLQ	G-10		140448	-0-	140448	140448	140448	2			N	-0-					158
07		277896	X	137448	-0-	-140448	-0-	137448	2			N	-0-					158
08		169539	X	129010	-0-	-40529	-0-	129010	2			N	-0-					158
09		154620	X	126138	-0-	-28482	-0-	126138	2			N	-0-					158
10		152985	X	139199	-0-	-13786	-0-	139199	2			N	-0-					158
11		140460	X	127510	-0-	-12950	-0-	127510	2			N	-0-					158
*12		122219	X	122219	-0-	-0-	-0-	122219	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 1,750,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	517	-0-	-134	-0-	509	2	8	9	N	7					117
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					120
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	682	2	18	9	N	16					136
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5					141
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	624	2	6	9	N	5					146
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	546	2	7	9	N	6					152
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					152
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	597	2	3	9	N	3					155
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4					159
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	577	2	6	9	N	5					164
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					164
12	589	N	191	-0-	-398	-0-	191	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
AXIS ENERGY CORPORATION //CONT.// 039136
CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	569	2	15	9	N	14					14
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					14
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

01	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	31 9	1 9	2240	2	Y	8					60
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	28 8	1 9	2053	2	Y	7					67
03	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	31 6	1 9	2167	3	Y	5					72
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	28	1	2313	2	Y	-0-					72
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	2313	2	Y	3					75
06	2130	N	1910	-0-	-220	-0-	25 15	1 9	1870	2	Y	14					89
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	2014	2	Y	8					97
08	2325	N	1996	-0-	-329	-0-	31	1	1965	2	Y	-0-					97
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1893	2	Y	16					113
10	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	28 14	1 9	1992	2	Y	13					126
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	2249	2	Y	3	122	1			7
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	2443	2	Y	24	6	1			25

TOTAL GAS PROD: 25,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (BASAL MORROW) //CONT.// 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N 221	-0-	-895	-0-	221	3			N	-0-					160
02	588	N 393	-0-	-195	-0-	385	3	8	9	N	7					167
03	745	N 745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					167
04	590	N 590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					167
05	434	N 286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					167
06	1065	N 1065	-0-	-0-	-0-	1048	3	17	9	N	15					182
07	731	N 731	-0-	-0-	-0-	728	3	3	9	N	3					185
08	279	N 50	-0-	-229	-0-	48	3	2	9	N	2					187
09	1664	N 1664	-0-	-0-	-0-	1646	3	18	9	N	16					203
10	1348	N 1348	-0-	-0-	-0-	1333	3	15	9	N	14	189	1			28
11	1030	N 1030	-0-	-0-	-0-	1024	3	6	9	N	5					33
12	1705	N 947	-0-	-758	-0-	936	3	11	9	N	10					43

TOTAL GAS PROD: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) //CONT.// 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 206858 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7732 - 7736

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

01	465	N	407	-0-	-58	-0-	29	1	378	2	N	-0-					105
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-					105
03	589	N	265	-0-	-324	-0-	31	1	151	2	N	75					180
							83	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	5					185
							6	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	35					220
							39	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	758	2	N	19	179	1			60
							21	9									
07	1054	N	872	-0-	-182	-0-	31	1	828	2	N	12					72
							13	9									
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	31	1	647	2	N	6					78
							7	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	N	12					90
							13	9									
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	28	1	685	2	N	13					103
							14	9									
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	30	1	340	2	N	19					122
							21	9									
12	837	N	210	-0-	-627	-0-	21	1	189	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	224	N	60	-0-	-164	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	810	N	511	-0-	-299	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	727	-0-	-503	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	286	-0-	-427	-0-	286	3			N	-0-					152
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					152
03	620	#	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					152
04	600	#	295	-0-	-305	-0-	295	3			N	-0-					152
05	682	#	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					152
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					152
07	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					152
08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					152
09	660	#	573	-0-	-87	-0-	573	3			N	-0-					152
10	713	#	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-	152	1			-0-
11	690	#	398	-0-	-292	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	713	#	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	243	-0-	-873	-0-	49	1	194	2	N	-0-					202
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	95	1	665	2	N	65					267
							72	9									
03	868	#	415	-0-	-453	-0-	62	1	353	2	N	-0-					267
04	450	#	360	-0-	-90	-0-	61	1	292	2	N	6					273
							7	9									
05	930	#	412	-0-	-518	-0-	380	3	32	9	N	29					302
06	900	#	565	-0-	-335	-0-	561	3	4	9	N	4					306
07	930	#	490	-0-	-440	-0-	486	3	4	9	N	4	195	1			115
08	403	#	385	-0-	-18	-0-	384	3	1	9	N	1					116
09	460	R	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	N	9					125
10	589	#	237	-0-	-352	-0-	237	3			N	-0-					125
11	570	#	506	-0-	-64	-0-	467	3	39	9	N	35					160
12	496	#	456	-0-	-40	-0-	443	3	13	9	N	12					172

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	312	-0-	-618	-0-	8	1	293	2	N	10					312
							11	9									
02	840	#	531	-0-	-309	-0-	23	1	454	2	N	49					361
							54	9									
03	837	#	660	-0-	-177	-0-	25	1	629	2	N	5					366
							6	9									
04	814	R	814	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	N	74	197	1			243
							81	9									
05	640	R	640	-0-	-0-	-0-	76	1	560	3	N	4					247
							4	9									
06	674	R	674	-0-	-0-	-0-	79	1	578	3	N	15					262
							17	9									
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	84	1	619	3	N	45					307
							50	9									
08	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	110	1	810	3	N	82	189	1			200
							90	9									
09	810	#	752	-0-	-58	-0-	86	1	633	3	N	30					230
							33	9									
10	744	#	724	-0-	-20	-0-	79	1	582	3	N	57					287
							63	9									
11	990	#	660	-0-	-330	-0-	77	1	568	3	N	14					301
							15	9									
12	1023	#	757	-0-	-266	-0-	88	1	644	3	N	23	198	1			126
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	X	761	-0-	-169	-0-	8	1	753	2	N	-0-			-0-
02	840	X	758	-0-	-82	-0-	8	1	750	2	N	-0-			-0-
03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	10	1	892	2	N	-0-			-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	10	1	886	2	N	-0-			-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1092	3	N	-0-			-0-
07	930	X	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-			-0-
08	930	X	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-			-0-
09	900	X	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-			-0-
10	1271	X	868	-0-	-403	-0-	868	3			N	-0-			-0-
11	1230	X	868	-0-	-362	-0-	868	3			N	-0-			-0-
*12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PAYNE, NONA S. WELL #: 1 RRCID -> 109181 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11179 - 11218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

01	4185	X	1448	-0-	-2737	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
02	3780	X	2166	-0-	-1614	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
03	4123	X	3270	-0-	-853	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-			-0-
05	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
06	3150	X	2390	-0-	-760	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
07	4867	X	2641	-0-	-2226	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	3137	-0-	-1730	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	3772	-0-	-938	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2275	-0-	-755	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
12	3906	X	1368	-0-	-2538	-0-	1368	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS (MORROW, UPPER) 60260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MEEK WELL #: 2041 RRCID -> 211915 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1539	2	61	9	N	55					212
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	N	23	187	1			48
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1611	2	17	9	N	15					63
04	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	1387	2	23	9	N	21					84
05	1488	N	1064	-0-	-424	-0-	1062	2	2	9	N	2					86
06	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1429	2	1	9	N	1					87
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					87
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					87
09	1440	N	532	-0-	-908	-0-	532	2			N	-0-					87
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1404	2	56	9	N	51	78	1			60
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1887	2	39	9	N	35					95
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1778	2	45	9	N	41					136

TOTAL GAS PROD: 16,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	764	2	26	9	N	24					79
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	2	14	9	N	13					92
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	N	12					104
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	N	11					115
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	756	2	10	9	N	9					124
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	706	2	13	9	N	12					136
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	765	2	10	9	N	9					145
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	735	2	6	9	N	5					150
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	691	2	13	9	N	12					162
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	698	2	7	9	N	6	125	1			43
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	691	2	13	9	N	12					55
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	689	2	17	9	N	15					70

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	703	2	22	9	N	20					134
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	545	2	3	9	N	3					137
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					137
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	679	2	56	9	N	51					188
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	N	6					194
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	592	2	15	9	N	14					208
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	642	2	6	9	N	5					213
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					213
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-	174	1			39
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	652	2	52	9	N	47					86
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	563	2	3	9	N	3					89
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	661	2	39	9	N	35					124

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

01	4991	X	4274	-0-	-717	-0-	4204	2	70	9	N	64					173
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4455	2	58	9	N	53					226
03	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	4954	2	30	9	N	27					253
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4811	2	3	9	N	3	187	1			69
05	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4850	2	2	9	N	2					71
06	4830	X	4605	-0-	-225	-0-	4594	2	11	9	N	10					81
07	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	4653	2	9	9	N	8					89
08	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	4637	2	3	9	N	3					92
09	4800	X	4426	-0-	-374	-0-	4424	2	2	9	N	2					94
10	4867	X	4364	-0-	-503	-0-	4361	2	3	9	N	3	56	1			41
11	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4307	2	10	9	N	9					50
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4169	2	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 54,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

01	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1703	2	57	9	N	52	191	1			49
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	1498	2	35	9	N	32					81
03	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1681	2	54	9	N	49					130
04	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1470	2	32	9	N	29					159
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1648	2	19	9	N	17					176
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1561	2	39	9	N	35	170	1			41
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					63
08	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1618	2	28	9	N	25					88
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1571	2	29	9	N	26					114
10	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1382	2	14	9	N	13	86	1			41
11	1590	N	1376	-0-	-214	-0-	1343	2	33	9	N	30					71
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1350	2	35	9	N	32					103

TOTAL GAS PROD: 18,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3515	2	46	9	N	42					171
02	3276	X	3222	-0-	-54	-0-	3190	2	32	9	N	29					200
03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3379	2	39	9	N	35					235
04	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	3191	2	48	9	N	44					279
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3281	2	44	9	N	40	189	1			130
06	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3042	2	36	9	N	33					163
07	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	3054	2	21	9	N	19					182
08	3348	X	2984	-0-	-364	-0-	2963	2	21	9	N	19					201
09	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2578	2	6	9	N	5	172	1			34
10	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	2830	2	36	9	N	33					67
11	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	2880	2	50	9	N	45					112
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2929	2	36	9	N	33					145

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	5720	2	184	9	N	167	189	1			266
02	5628	X	4485	-0-	-1143	-0-	4336	2	149	9	N	135	194	1			207
03	6169	X	4405	-0-	-1764	-0-	4250	2	155	9	N	141	188	1			160
04	5700	X	4294	-0-	-1406	-0-	4143	2	151	9	N	137					297
05	5890	X	4469	-0-	-1421	-0-	4330	2	139	9	N	126	185	1			238
06	4620	X	3978	-0-	-642	-0-	3867	2	111	9	N	101	183	1			156
07	4774	X	4545	-0-	-229	-0-	4416	2	129	9	N	117	188	1			85
08	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	4134	2	131	9	N	119					204
09	4320	X	4014	-0-	-306	-0-	3882	2	132	9	N	120	187	1			137
10	4557	X	4005	-0-	-552	-0-	3882	2	123	9	N	112					249
11	4410	X	3780	-0-	-630	-0-	3666	2	114	9	N	104	192	1			161
12	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	3608	2	127	9	N	115					276

TOTAL GAS PROD: 51,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72137	X	44088	-0-	-28049	-0-	43471	2	617	9	N	561	584	1			438
02	59500	X	38613	-0-	-20887	-0-	38119	2	494	9	N	449	574	1			313
03	58311	X	37269	-0-	-21042	-0-	36700	2	569	9	N	517	567	1			263
04	50400	X	31001	-0-	-19399	-0-	30571	2	430	9	N	391	379	1			275
05	47058	X	30263	-0-	-16795	-0-	29864	2	399	9	N	363	380	1			258
06	41190	X	27901	-0-	-13289	-0-	27547	2	354	9	N	322	366	1			214
07	42563	X	27226	-0-	-15337	-0-	653	1	26266	2	N	279	367	1			126
							307	9									
08	37262	X	26033	-0-	-11229	-0-	874	1	24796	2	N	330	369	1			87
							363	9									
09	30990	X	22866	-0-	-8124	-0-	970	1	21504	2	N	356	369	1			74
							392	9									
10	30256	X	23043	-0-	-7213	-0-	1079	1	21504	2	N	418	377	1			115
							460	9									
11	27900	X	21513	-0-	-6387	-0-	1035	1	20127	2	N	319	192	1			242
							351	9									
12	23932	X	20475	-0-	-3457	-0-	995	1	19176	2	N	276	382	1			136
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 350,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,581

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					163
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					163
03	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					163
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					163
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					163
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					163
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					163
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					163
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					163
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					163
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					163
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	9	1	583	2	N	15					48
							17	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	2					50
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	15					65
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	531	2	17	9	N	15					80
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	N	17					97
							19	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	8					105
							9	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	2	10	9	N	9					114
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					121
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					129
10	837	N	466	-0-	-371	-0-	456	2	10	9	N	9					138
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10	97	1			51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4898	-0-	-465	-0-	72	1	4794	2	N	29					81
							32	9									
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					81
03	5115	X	5027	-0-	-88	-0-	5027	2			N	-0-					81
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					81
05	4898	X	4681	-0-	-217	-0-	46	1	4589	2	N	42	123	1			-0-
							46	9									
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	70	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4560	-0-	-462	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4347	-0-	-453	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4332	-0-	-566	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4280	-0-	-460	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	27	1	1800	2	N	19					93
							21	9									
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	3					96
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	N	10					106
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1757	2	14	9	N	13					119
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	N	45	102	1			62
							50	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	25	1	1685	2	N	17					79
							19	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1479	2	22	9	N	20					99
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1663	2	22	9	N	20					119
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	N	15					134
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	N	17	121	1			30
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	N	16					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	21	1	1433	2	N	13					210
							14	9									
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	5					215
03	1581	N	655	-0-	-926	-0-	642	2	13	9	N	12					227
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1441	2	8	9	N	7	175	1			59
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	N	15					74
							17	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	20	1	1309	2	N	15					89
							17	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1324	2	8	9	N	7					96
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N	5					101
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	N	3					104
10	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1292	2	10	9	N	9					113
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1166	2	11	9	N	10					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 12,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	40	1	2649	2	N	14					93
							15	9									
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					93
03	2263	N	1819	-0-	-444	-0-	1819	2			N	-0-					93
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					93
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	17	1	1710	2	N	-0-					93
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					93
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2924	2	1	9	N	1					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			62
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 11,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	47	1	3101	2	N	719	719	1			102
							791	9									
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	24					126
03	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	2917	2	85	9	N	77					203
04	2940	X	2614	-0-	-326	-0-	2589	2	25	9	N	23	176	1			50
05	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	26	1	2623	2	N	34					84
							37	9									
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	38	1	2511	2	N	22					106
							24	9									
07	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2600	2	30	9	N	27	83	1			50
08	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2513	2	26	9	N	24					74
09	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	2467	2	22	9	N	20					94
10	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2518	2	28	9	N	25					119
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2400	2	N	9					128
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 27,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	86	1	5731	2	N	774	719	1			101
							851	9									
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	31					132
03	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	4891	2	64	9	N	58					190
04	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	5173	2	65	9	N	59	180	1			69
05	5828	X	4800	-0-	-1028	-0-	47	1	4697	2	N	51					120
							56	9									
06	6450	X	4359	-0-	-2091	-0-	64	1	4251	2	N	40					160
							44	9									
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5924	2	59	9	N	54					214
08	5425	X	4608	-0-	-817	-0-	4569	2	39	9	N	35	173	1			76
09	5250	X	4580	-0-	-670	-0-	4528	2	52	9	N	47					123
10	5983	X	4681	-0-	-1302	-0-	4624	2	57	9	N	52					175
11	5790	X	4456	-0-	-1334	-0-	168	1	4234	2	N	49					224
							54	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 50,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	34	1	2244	2	N	-0-					89
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					89
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1551	2			N	-0-					89
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					89
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	13	1	1276	2	N	-0-					89
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	2	N	-0-					89
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	N	1					90
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					90
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					90
10	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	2			N	-0-					90
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1428	2	N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	30	1	1982	2	N	23					173
							25	9									
02	2408	N	-0-	-0-	-2408	-0-					N	1					174
03	2573	N	2019	-0-	-554	-0-	1985	2	34	9	N	31					205
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	N	22	182	1			45
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	23					68
							25	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	29	1	1914	2	N	23					91
							25	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	N	15					106
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	N	17					123
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1520	2	18	9	N	16					139
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18					157
11	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1447	2	19	9	N	17					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 17,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	74	1	4925	2	N	26	151	1			44
							29	9									
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	9					53
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3752	2	53	9	N	48					101
04	3540	X	3048	-0-	-492	-0-	3018	2	30	9	N	27					128
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	N	40	59	1			109
							44	9									
06	4260	X	3503	-0-	-757	-0-	51	1	3391	2	N	55					164
							61	9									
07	3813	X	987	-0-	-2826	-0-	939	2	48	9	N	44	117	1			91
08	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	3302	2	45	9	N	41					132
09	3570	X	3090	-0-	-480	-0-	3056	2	34	9	N	31					163
10	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	3175	2	44	9	N	40					203
*11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	492	1	3052	2	N	36	170	1			69
							40	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 33,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	20	1	1354	2	N	-0-					79
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	35					114
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	N	3					117
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					117
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	11	1	1052	2	N	-0-					117
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	9	1	632	2	N	22					139
							24	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1110	2	10	9	N	9					148
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3					151
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					151
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					151
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	62	1	4141	2	N	9					135
							10	9									
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					135
03	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3526	2	19	9	N	17					152
04	3690	X	3102	-0-	-588	-0-	3074	2	28	9	N	25					177
05	3813	X	3158	-0-	-655	-0-	31	1	3113	2	N	13	91	1			99
							14	9									
06	4080	X	2979	-0-	-1101	-0-	44	1	2935	2	N	-0-					99
07	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3355	2	28	9	N	25					124
08	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	3003	2	25	9	N	23					147
09	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	2679	2	1	9	N	1					148
10	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2872	2	25	9	N	23					171
11	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	168	1	2708	2	N	19					190
							21	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 31,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	36	1	2409	2	N	-0-					105
02	2492	N	-0-	-0-	-2492	-0-					N	9					114
03	2170	N	1671	-0-	-499	-0-	1649	2	22	9	N	20					134
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					134
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	18	1	1768	2	N	23					157
							25	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	25	1	1650	2	N	17					174
							19	9									
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3	111	1			66
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1732	2	22	9	N	20					86
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1745	2	9	9	N	8					94
10	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	22	1	1630	2	N	-0-					94
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	120	1	1495	2	N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 17,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	29	1	1924	2	N	25					134
							28	9									
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	9					143
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25					168
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13					181
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	18	1	1771	2	N	2					183
							2	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	27	1	1785	2	N	8					191
							9	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	744	1	135	2	N	4					195
							4	9									
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	744	1	1223	2	N	-0-					195
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	720	1	1078	2	N	-0-					195
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	744	1	1195	2	N	-0-					195
11	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	720	1	934	2	N	8					203
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 17,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	33	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1617	2	198	9	N	180	180	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	N	257					257
							283	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	17	1	1108	2	N	67	167	1			157
							74	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1208	2	92	9	N	84	168	1			73
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1174	2	79	9	N	72					145
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1118	2	77	9	N	70	50	1			165
10	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1138	2	90	9	N	82					247
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	168	1	1027	2	N	69	180	1			136
							76	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4484	-0-	-631	-0-	65	1	4311	2	N	98	114	1			66
							108	9									
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	90					156
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	122	181	1			97
04	4860	X	4483	-0-	-377	-0-	4352	2	131	9	N	119					216
05	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	41	1	4061	2	N	108	179	1			145
							119	9									
06	4350	X	4147	-0-	-203	-0-	56	1	3765	2	N	296	186	1			255
							326	9									
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6485	2	119	9	N	108	186	1			177
08	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	4309	2	133	9	N	121	176	1			122
09	4470	X	3823	-0-	-647	-0-	3717	2	106	9	N	96					218
10	4929	X	3893	-0-	-1036	-0-	3790	2	103	9	N	94	186	1			126
11	4770	X	3873	-0-	-897	-0-	3739	2	134	9	N	122	85	1			163
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 39,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	52	1	3440	2	N	39	185	1			38
							43	9									
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	30					68
03	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	2631	2	28	9	N	25					93
04	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	2516	2	40	9	N	36					129
05	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	26	1	2615	2	N	36					165
							40	9									
06	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	36	1	2407	2	N	23					188
							25	9									
07	2666	X	1986	-0-	-680	-0-	1957	2	29	9	N	26					214
08	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2439	2	29	9	N	26	175	1			65
09	2580	X	2408	-0-	-172	-0-	2383	2	25	9	N	23					88
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	2	26	9	N	24					112
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	2	N	28					140
							31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 25,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6676	-0-	-237	-0-	97	1	6487	2	N	84					135
							92	9									
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	67					202
03	6913	X	6284	-0-	-629	-0-	6190	2	94	9	N	85	155	1			132
04	6690	X	5906	-0-	-784	-0-	5832	2	74	9	N	67					199
05	6913	X	5768	-0-	-1145	-0-	57	1	5653	2	N	53	86	1			166
							58	9									
06	6450	X	5490	-0-	-960	-0-	80	1	5353	2	N	52					218
							57	9									
07	6293	X	5438	-0-	-855	-0-	5363	2	75	9	N	68	181	1			105
08	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	5473	2	62	9	N	56	97	1			64
09	5910	X	5092	-0-	-818	-0-	5035	2	57	9	N	52					116
10	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5164	2	66	9	N	60					176
11	5490	X	4659	-0-	-831	-0-	60	1	4547	2	N	47	21	1			202
							52	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 56,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	254	1	16927	2	Y	198	185	1			155
							218	9									
02	16968	X	-0-	-0-	-16968	-0-					Y	200	192	1			163
03	18228	X	15936	-0-	-2292	-0-	15759	2	177	9	Y	161					324
04	17550	X	12604	-0-	-4946	-0-	12444	2	160	9	Y	145	180	1			289
05	17484	X	13582	-0-	-3902	-0-	133	1	13303	2	Y	133	180	1			242
							146	9									
06	16830	X	13232	-0-	-3598	-0-	194	1	12919	2	Y	108	185	1			165
							119	9									
07	15934	X	14292	-0-	-1642	-0-	14153	2	139	9	Y	126	184	1			107
08	15934	X	13651	-0-	-2283	-0-	13527	2	124	9	Y	113					220
09	13140	X	12548	-0-	-592	-0-	12424	2	124	9	Y	113	186	1			147
10	14291	X	12955	-0-	-1336	-0-	12826	2	129	9	Y	117					264
11	13830	X	10516	-0-	-3314	-0-	10347	2	169	9	Y	154	180	1			238
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 136,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	58	1	3865	2	Y	19					78
							21	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	8					86
03	3286	X	2712	-0-	-574	-0-	2709	2	3	9	Y	3					89
04	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2699	2			Y	-0-					89
05	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-					89
06	3810	X	2762	-0-	-1048	-0-	38	1	2531	2	Y	175					264
							193	9									
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					264
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					264
09	2700	X	2320	-0-	-380	-0-	2320	2			Y	-0-					264
10	2914	X	2045	-0-	-869	-0-	2014	2	31	9	Y	28	184	1			108
11	2820	X	1871	-0-	-949	-0-	6	1	1865	2	Y	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 26,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	17438	-0-	-2061	-0-	255	1	17015	2	Y	153	79	1			175
							168	9									
02	17612	X	-0-	-0-	-17612	-0-					Y	225	192	1			208
03	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	17917	2	389	9	Y	354	346	1			216
04	17370	X	15691	-0-	-1679	-0-	15425	2	266	9	Y	242	364	1			94
05	17949	X	14232	-0-	-3717	-0-	139	1	13896	2	Y	179	176	1			97
							197	9									
06	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	268	1	17886	2	Y	274	144	1			227
							301	9									
07	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18153	2	268	9	Y	244	354	1			117
08	18321	X	17765	-0-	-556	-0-	17495	2	270	9	Y	245	178	1			184
09	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16413	2	238	9	Y	216	184	1			216
10	19065	X	16431	-0-	-2634	-0-	8	1	16182	2	Y	219	371	1			64
							241	9									
11	18450	X	16036	-0-	-2414	-0-	15784	2	252	9	Y	229	183	1			110
12	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 169,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,580

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	261	1	17389	2	N	294	195	1			377
							323	9									
02	17584	X	-0-	-0-	-17584	-0-					N	228	191	1			414
03	19468	X	17186	-0-	-2282	-0-	16828	2	358	9	N	325	370	1			369
04	18840	X	16158	-0-	-2682	-0-	15844	2	314	9	N	285	367	1			287
05	19375	X	16345	-0-	-3030	-0-	159	1	15899	2	N	261	363	1			185
							287	9									
06	17400	X	15744	-0-	-1656	-0-	228	1	15231	2	N	259	173	1			271
							285	9									
07	17174	X	15601	-0-	-1573	-0-	1	1	15329	2	N	246	178	1			339
							271	9									
08	17174	X	15174	-0-	-2000	-0-	14914	2	260	9	N	236	357	1			218
09	16170	X	14238	-0-	-1932	-0-	16	1	13994	2	N	207	185	1			240
							228	9									
10	16337	X	14755	-0-	-1582	-0-	14539	2	216	9	N	196	167	1			269
11	15750	X	13754	-0-	-1996	-0-	13525	2	229	9	N	208	186	1			291
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 156,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,745

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18427	-0-	-2467	-0-	272 54	1 9	18101	2	Y	49	131	1			47
02	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	20					67
03	20181	X	17721	-0-	-2460	-0-	17700	2	21	9	Y	19					86
04	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20897	2	15	9	Y	14					100
05	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	211 113	1 9	21147	2	Y	103					203
06	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	298 147	1 9	19891	2	Y	134	184	1			153
07	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	695 235	1 9	22326	2	Y	214	176	1			191
08	22981	X	22981	-0-	-0-	-0-	744 7	1 9	22230	2	Y	6					197
09	20910	X	18633	-0-	-2277	-0-	720 7	1 9	17906	2	Y	6					203
10	23250	X	19177	-0-	-4073	-0-	744 34	1 9	18399	2	Y	31					234
11	22500	X	17860	-0-	-4640	-0-	696 41	1 9	17123	2	Y	37	182	1			89
12	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 200,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	17990	-0-	-2315	-0-	255 767	1 9	16968	2	Y	697	729	1			151
02	17948	X	-0-	-0-	-17948	-0-					Y	460	381	1			230
03	19468	X	17615	-0-	-1853	-0-	17072	2	543	9	Y	494	545	1			179
04	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	18697	2	201	9	Y	183					362
05	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	190 286	1 9	19015	2	Y	260	370	1			252
06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	261 232	1 9	17417	2	Y	211	183	1			280
07	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	1116 255	1 9	19717	2	Y	232	186	1			326
08	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	1116 321	1 9	23437	2	Y	292	372	1			246
09	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	1080 292	1 9	18010	2	Y	265	178	1			333
10	21080	X	19460	-0-	-1620	-0-	1116 293	1 9	18051	2	Y	266	371	1			228
11	21750	X	17968	-0-	-3782	-0-	1080 286	1 9	16602	2	Y	260	192	1			296
12	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 194,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,620

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					41
11	14B2	EXT	223	-0-	223	443	223	2			Y	-0-					41
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7268	-0-	-2466	-0-	105 145	1 9	7018	2	Y	132	184	1			100
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	176	185	1			91
03	9734	X	8708	-0-	-1026	-0-	8496	2	212	9	Y	193					284
04	9420	X	7734	-0-	-1686	-0-	7558	2	176	9	Y	160	181	1			263
05	8246	X	7930	-0-	-316	-0-	77 171	1 9	7682	2	Y	155	179	1			239
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	109 153	1 9	7264	2	Y	139	178	1			200
07	8711	X	7103	-0-	-1608	-0-	744 149	1 9	6210	2	Y	135	175	1			160
08	8711	X	7030	-0-	-1681	-0-	744 154	1 9	6132	2	Y	140					300
09	7740	X	6876	-0-	-864	-0-	716 141	1 9	6019	2	Y	128	173	1			255
10	7936	X	7006	-0-	-930	-0-	744 155	1 9	6107	2	Y	141	182	1			214
11	7530	X	6919	-0-	-611	-0-	670 161	1 9	6088	2	Y	146	180	1			180
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 74,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11831	-0-	-631	-0-	175	1	11656	2	Y	-0-					72
02	11256	X	-0-	-0-	-11256	-0-					Y	219	191	1			100
03	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	106					206
04	12060	X	11827	-0-	-233	-0-	11549	2	278	9	Y	253	362	1			97
05	12462	X	11617	-0-	-845	-0-	112 272	1 9	11233	2	Y	247	247	1			97
06	11460	X	10918	-0-	-542	-0-	158 246	1 9	10514	2	Y	224	185	1			136
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7784	2	243	9	Y	221	216	1			141
08	12214	X	9761	-0-	-2453	-0-	9522	2	239	9	Y	217	174	1			184
09	11820	X	8547	-0-	-3273	-0-	8338	2	209	9	Y	190	181	1			193
10	11625	X	10206	-0-	-1419	-0-	8 277	1 9	9921	2	Y	252	370	1			75
11	10920	X	10238	-0-	-682	-0-	9989	2	249	9	Y	226	236	1			65
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 92,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	27962	-0-	-1240	-0-	406	1	27092	2	Y	422	383	1			203
							464	9									
02	26376	X	-0-	-0-	-26376	-0-					Y	460	566	1			97
03	29202	X	26058	-0-	-3144	-0-	25523	2	535	9	Y	486	361	1			222
04	28260	X	24671	-0-	-3589	-0-	24168	2	503	9	Y	457	540	1			139
05	29202	X	26462	-0-	-2740	-0-	257	1	25742	2	Y	421	327	1			233
							463	9									
06	25380	X	25150	-0-	-230	-0-	366	1	24371	2	Y	375	393	1			215
							413	9									
07	26071	X	25351	-0-	-720	-0-	24971	2	380	9	Y	345	516	1			44
08	26071	X	25001	-0-	-1070	-0-	24608	2	393	9	Y	357	184	1			217
09	25380	X	23595	-0-	-1785	-0-	23220	2	375	9	Y	341	367	1			191
10	26226	X	24279	-0-	-1947	-0-	23904	2	375	9	Y	341	371	1			161
11	25140	X	22799	-0-	-2341	-0-	22427	2	372	9	Y	338	375	1			124
12	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 251,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,343

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10778	-0-	-2707	-0-	159	1	10619	2	N	-0-	10	7			55
02	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	24					79
03	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11475	2	7	9	N	6					85
04	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15472	2	309	9	N	281	293	1			73
05	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14148	2	216	9	N	196	183	1			86
06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	187	1	12448	2	N	-0-					86
07	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13269	2	227	9	N	206	180	1			112
08	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	19212	2	207	9	N	188	185	1			115
09	15780	X	12284	-0-	-3496	-0-	12072	2	212	9	N	193	85	1			223
10	14353	X	12261	-0-	-2092	-0-	12065	2	196	9	N	178	185	1			216
11	17880	X	11217	-0-	-6663	-0-	234	1	10781	2	N	184	184	1			216
							202	9									
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 133,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	21965	-0-	-2804	-0-	309	1	20599	2	Y	961	947	1			134
							1057	9									
02	20384	X	-0-	-0-	-20384	-0-					Y	436	442	1			128
03	22568	X	19796	-0-	-2772	-0-	19225	2	571	9	Y	519	565	1			82
04	20850	X	19754	-0-	-1096	-0-	19280	2	474	9	Y	431	329	1			184
05	21979	X	20256	-0-	-1723	-0-	198	1	19774	2	Y	258	344	1			98
							284	9									
06	19500	X	18919	-0-	-581	-0-	273	1	18206	2	Y	400	353	1			145
							440	9									
07	19809	X	19078	-0-	-731	-0-	18604	2	474	9	Y	431	497	1			79
08	20150	X	13705	-0-	-6445	-0-	13397	2	308	9	Y	280	219	1			140
09	19500	X	15571	-0-	-3929	-0-	15188	2	383	9	Y	348	293	1			195
10	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	23821	2	387	9	Y	352	431	1			116
11	18930	X	15411	-0-	-3519	-0-	15080	2	331	9	Y	301	181	1			236
12	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 188,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,717

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	21203	-0-	-156	-0-	313	1	20890	2	Y	-0-	15	7			70
02	19992	X	-0-	-0-	-19992	-0-					Y	28					98
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	5					103
04	21600	X	18532	-0-	-3068	-0-	18532	2			Y	-0-					103
05	22320	X	19343	-0-	-2977	-0-	191	1	19093	2	Y	54					157
							59	9									
06	18360	X	18189	-0-	-171	-0-	269	1	17920	2	Y	-0-					157
07	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18675	2	292	9	Y	265	175	1			247
08	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	29175	2	317	9	Y	288	356	1			179
09	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18608	2	289	9	Y	263	183	1			259
10	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	18756	2	270	9	Y	245	368	1			136
11	18360	X	18088	-0-	-272	-0-	216	1	17600	2	Y	247	180	1			203
							272	9									
12	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 181,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	240	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284					284
03	0	W	15396	-0-	15396	15396	15312	2	84	9	Y	76	360	1			-0-
04	0	W	9880	-0-	9880	25276	9682	2	198	9	Y	180	180	1			-0-
05	0	W	9589	-0-	9589	34865	93	1	9296	2	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	34865					Y	452	184	1			268
07	0	W	611	-0-	611	35476	444	1	167	9	Y	152	181	1			239
08	0	W	601	-0-	601	36077	434	1	167	9	Y	152	182	1			209
09	0	W	8003	-0-	8003	44080	420	1	7437	2	Y	133					342
							146	9									
10	51943	X	7863	-0-	-44080	-0-	434	1	7268	2	Y	146	183	1			305
							161	9									
*11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	412	1	6656	2	Y	136	179	1			262
							150	9									
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 59,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	79	1	5238	2	Y	47	86	1			61
							52	9									
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	72					133
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5002	2	43	9	Y	39	36	1			136
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3308	2	112	9	Y	102	185	1			53
05	3627	X	3311	-0-	-316	-0-	32	1	3206	2	Y	66					119
							73	9									
06	5190	X	3075	-0-	-2115	-0-	45	1	3008	2	Y	20					139
							22	9									
07	5053	X	1301	-0-	-3752	-0-	1262	2	39	9	Y	35	148	1			26
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5599	2	42	9	Y	38					64
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5242	2	39	9	Y	35					99
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	18	1	5828	2	Y	34					133
							37	9									
11	5460	X	4152	-0-	-1308	-0-	234	1	3876	2	Y	38	135	1			36
							42	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 42,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7522	-0-	-1251	-0-	7522	2			Y	-0-	40	1	21	7	45
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	158	134	1			81
03	8215	X	992	-0-	-7223	-0-	992	2			Y	-0-					81
04	7470	X	6569	-0-	-901	-0-	6427	2	142	9	Y	129	129	1			81
05	7719	X	6831	-0-	-888	-0-	65	1	6545	2	Y	201	219	1			63
							221	9									
06	7290	X	5913	-0-	-1377	-0-	87	1	5826	2	Y	-0-					63
07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5837	2	20	9	Y	18	53	1			28
08	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	6095	2	183	9	Y	166	108	1			86
09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7257	2	83	9	Y	75	147	1			14
10	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10624	2	90	9	Y	82	62	1			34
*11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6629	2	52	9	Y	47					81
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 64,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6050	-0-	6050	6050	89	1	5961	2	N	-0-					51
02	0	W	-0-	-0-	-0-	6050					N	6					57
03	0	W	5034	-0-	5034	11084	5025	2	9	9	N	8					65
04	0	W	4578	-0-	4578	15662	4564	2	14	9	N	13					78
05	21055	X	5393	-0-	-15662	-0-	53	1	5326	2	N	13	56	1			35
							14	9									
06	5850	X	5326	-0-	-524	-0-	79	1	5240	2	N	6					41
							7	9									
07	5022	X	3170	-0-	-1852	-0-	682	1	2487	2	N	1					42
							1	9									
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	659	1	4579	2	N	7					49
							8	9									
09	5220	X	4914	-0-	-306	-0-	660	1	4244	2	N	9					58
							10	9									
10	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	663	1	4150	2	N	7					65
							8	9									
11	5340	X	4000	-0-	-1340	-0-	588	1	3406	2	N	5					70
							6	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 48,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16624	-0-	-2782	-0-	237	1	15790	2	Y	543	564	1			62
							597	9									
02	17472	X	-0-	-0-	-17472	-0-					Y	597	579	1			80
03	19344	X	17519	-0-	-1825	-0-	16697	2	822	9	Y	747	728	1			99
04	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	18989	2	314	9	Y	285	309	1			75
05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	175	1	17466	2	Y	362	279	1			158
							398	9									
06	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	246	1	16375	2	Y	800	730	1			228
							880	9									
07	17515	X	17467	-0-	-48	-0-	17200	2	267	9	Y	243	368	1			103
08	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	221	185	1			139
09	19290	X	14440	-0-	-4850	-0-	14200	2	240	9	Y	218	102	1			255
10	18073	X	14168	-0-	-3905	-0-	13938	2	230	9	Y	209	186	1			278
11	17490	X	13117	-0-	-4373	-0-	216	1	12703	2	Y	180	182	1			276
							198	9									
12	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 148,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,405

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	17006	-0-	-4167		-0-	248	1	16536	2	N	202	196	1			56
								222	9									
02	19124	X	-0-	-0-	-19124		-0-					N	16					72
03	27490	X	27490	-0-	-0-		-0-	27249	2	241	9	N	219	180	1			111
04	17250	X	15783	-0-	-1467		-0-	15425	2	358	9	N	325	361	1			75
05	17794	X	15821	-0-	-1973		-0-	153	1	15326	2	N	311	300	1			86
								342	9									
06	15840	X	14945	-0-	-895		-0-	216	1	14413	2	N	287	253	1			120
								316	9									
07	16368	X	14897	-0-	-1471		-0-	14609	2	288	9	N	262	204	1			178
08	16368	X	14714	-0-	-1654		-0-	14432	2	282	9	N	256	353	1			81
09	15780	X	14070	-0-	-1710		-0-	13764	2	306	9	N	278	185	1			174
10	15810	X	14379	-0-	-1431		-0-	14089	2	290	9	N	264	391	1			47
11	14940	X	13365	-0-	-1575		-0-	13065	2	300	9	N	273	177	1			143
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911		-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 162,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3092	-0-	-1279		-0-	44	1	2961	2	Y	79	76	1			92
								87	9									
02	3948	X	-0-	-0-	-3948		-0-					Y	10					102
03	4371	X	3338	-0-	-1033		-0-	3337	2	1	9	Y	1					103
04	4443	X	4443	-0-	-0-		-0-	4443	2			Y	-0-					103
05	4232	X	4232	-0-	-0-		-0-	42	1	4190	2	Y	-0-					103
06	3981	X	3981	-0-	-0-		-0-	59	1	3922	2	Y	-0-					103
07	6671	X	6671	-0-	-0-		-0-	744	1	5927	2	Y	-0-					103
08	4736	X	4736	-0-	-0-		-0-	744	1	3990	2	Y	2					105
								2	9									
09	4440	X	3952	-0-	-488		-0-	716	1	3228	2	Y	7					112
								8	9									
10	5084	X	4094	-0-	-990		-0-	721	1	3373	2	Y	-0-					112
11	4920	X	3719	-0-	-1201		-0-	704	1	3012	2	Y	3					115
								3	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185		-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 42,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	159	1	10614	2	N	221	276	1	81
							243	9							
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					N	64			145
03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	11754	2	370	9	N	336	384	1	97
04	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12766	2	138	9	N	125			222
05	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	128	1	12781	2	N	305	411	1	116
							336	9							
06	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	180	1	12018	2	N	218	179	1	155
							240	9							
07	12121	X	12088	-0-	-33	-0-	12038	2	50	9	N	45	157	1	43
08	13330	X	9912	-0-	-3418	-0-	9873	2	39	9	N	35	33	1	45
09	12900	X	10569	-0-	-2331	-0-	10488	2	81	9	N	74	107	1	12
10	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15869	2	89	9	N	81	60	1	33
11	12450	X	8962	-0-	-3488	-0-	8910	2	52	9	N	47			80
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 119,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	109	1	7259	2	N	235	172	1	166
							259	9							
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	170	191	1	145
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7330	2	244	9	N	222	180	1	187
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6439	2	210	9	N	191	175	1	203
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	64	1	6375	2	N	10			213
							11	9							
06	7170	X	6177	-0-	-993	-0-	88	1	5900	2	N	172	184	1	201
							189	9							
07	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	11991	2	196	9	N	178	176	1	203
08	7409	X	6004	-0-	-1405	-0-	5813	2	191	9	N	174	173	1	204
09	6660	X	5507	-0-	-1153	-0-	5338	2	169	9	N	154	184	1	174
10	7409	X	5567	-0-	-1842	-0-	5390	2	177	9	N	161	185	1	150
11	7170	X	6145	-0-	-1025	-0-	216	1	5758	2	N	155	180	1	125
							171	9							
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			125

TOTAL GAS PROD: 69,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	114	1	7573	2	N	224	121	1			137
							246	9									
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	192	192	1			137
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	16					153
04	6540	X	6134	-0-	-406	-0-	6131	2	3	9	N	3					156
05	7936	X	6511	-0-	-1425	-0-	63	1	6258	2	N	173	181	1			148
							190	9									
06	6240	X	6008	-0-	-232	-0-	86	1	5739	2	N	166	296	1			18
							183	9									
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7442	2	216	9	N	196					214
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7204	2	201	9	N	183	185	1			212
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6314	2	185	9	N	168	187	1			193
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6442	2	195	9	N	177	229	1			141
*11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6264	2	174	9	N	158	132	1			167
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 61,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 4H RRCID -> 267463 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 1829 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	13352	-0-	-319	-0-	194	1	12910	2	N	225	191	1			106
							248	9									
02	12096	X	-0-	-0-	-12096	-0-					N	220	198	1			128
03	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	258	181	1			205
04	12690	X	11814	-0-	-876	-0-	11553	2	261	9	N	237	184	1			258
05	13361	X	12086	-0-	-1275	-0-	117	1	11710	2	N	235	365	1			128
							259	9									
06	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	165	1	11028	2	N	214	181	1			161
							235	9									
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	36	1	7913	2	N	149	173	1			137
							164	9									
08	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	72	1	13416	2	N	60					197
							66	9									
09	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	36	1	11128	2	N	205	344	1			58
							226	9									
10	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11221	2	232	9	N	211	179	1			90
*11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	216	1	10463	2	N	190	193	1			87
							209	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 104,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	14323	-0-	-5114	-0-	206 389	1 9	13728	2	N	354	373	1			135
02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-					N	484	370	1			249
03	18941	X	16771	-0-	-2170	-0-	16136	2	635	9	N	577	544	1			282
04	17610	X	15713	-0-	-1897	-0-	15316	2	397	9	N	361	361	1			282
05	17546	X	15886	-0-	-1660	-0-	153 398	1 9	15335	2	N	362	551	1			93
06	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	221 350	1 9	14764	2	N	318	185	1			226
07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15557	2	347	9	N	315	365	1			176
08	15872	X	15561	-0-	-311	-0-	15219	2	342	9	N	311	351	1			136
09	15360	X	14695	-0-	-665	-0-	14383	2	312	9	N	284	178	1			242
10	15872	X	15136	-0-	-736	-0-	14806	2	330	9	N	300	367	1			175
11	15360	X	14353	-0-	-1007	-0-	126 292	1 9	13935	2	N	265	181	1			259
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 153,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,931

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74586	X	46533	-0-	-28053	-0-	687 31	1 9	45815	2	N	28					290
02	61208	X	-0-	-0-	-61208	-0-					N	479	188	1			581
03	61566	X	41978	-0-	-19588	-0-	41353	2	625	9	N	568	727	1			422
04	54030	X	38504	-0-	-15526	-0-	37964	2	540	9	N	491	363	1			550
05	48205	X	38018	-0-	-10187	-0-	371 524	1 9	37123	2	N	476	543	1			483
06	37560	X	35516	-0-	-2044	-0-	518 468	1 9	34530	2	N	425	360	1			548
07	38812	X	35280	-0-	-3532	-0-	34838	1	442	9	N	402	359	1			591
08	38812	X	33861	-0-	-4951	-0-	33437	1	424	9	N	385	554	1			422
09	37560	X	30718	-0-	-6842	-0-	30324	2	394	9	N	358	365	1			415
10	38006	X	35099	-0-	-2907	-0-	34691	2	408	9	N	371	183	1			603
11	35520	X	27957	-0-	-7563	-0-	24 392	1 9	27541	2	N	356	367	1			592
12	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT					592

TOTAL GAS PROD: 363,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,339

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127596	X	NO RPT	-0-	-127596	210913					N	NO RPT					286
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	210913					N	NO RPT					286
03	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	183943					N	NO RPT					286
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	183943					N	NO RPT					286
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	183943					N	NO RPT					286
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	183943					N	NO RPT					286
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	183943					N	NO RPT					286
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	183943					N	NO RPT					286
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	183943					N	NO RPT					286
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	183943					N	NO RPT					286
11	DELQ PR		291	-0-	291	184234	80	1	211	9	N	192	192	1			113
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	184234					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	2519	3	3	9	N	3					147
02	2324	X	2275	-0-	-49	-0-	2264	3	11	9	N	10					157
03	2573	X	2118	-0-	-455	-0-	2107	3	11	9	N	10					167
04	2490	X	2283	-0-	-207	-0-	2283	3			N	-0-					167
05	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2378	3			N	-0-					167
06	2430	X	2107	-0-	-323	-0-	2106	3	1	9	N	1					168
07	2511	X	2508	-0-	-3	-0-	2501	3	7	9	N	6	157	1			17
08	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	2318	3			N	-0-					17
09	2310	X	2307	-0-	-3	-0-	2307	3			N	-0-					17
10	2511	X	1862	-0-	-649	-0-	1861	3	1	9	N	1					18
11	2430	X	2160	-0-	-270	-0-	2149	3	11	9	N	10					28
12	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	2326	3	10	9	N	9					37

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					22
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					22
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					22
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					22
05	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					22
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	62	1	1668	2	N	-0-					62
02	1540	N	1312	-0-	-228	-0-	56	1	1256	2	N	-0-					62
03	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	36	1	1057	2	N	-0-					62
04	1680	N	1063	-0-	-617	-0-	42	1	1021	2	N	-0-					62
05	1457	N	1089	-0-	-368	-0-	22	1	1067	2	N	-0-					62
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	N	-0-					62
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	26	1	1471	2	N	-0-					62
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	40	1	1615	2	N	-0-					62
09	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					62
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	34	1	1718	2	N	-0-					62
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	34	1	1512	2	N	-0-					62
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	58	1	1537	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER) 60459 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CAMPBELL, -A- WELL #: 2041 RRCID -> 082616 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12012 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT 'C' WELL #: 4 RRCID -> 224645 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11180 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2657	2	1	9	N	1					170
02	2492	X	2307	-0-	-185	-0-	2304	2	3	9	N	3					173
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3222	2	13	9	N	12					185
04	2670	X	2431	-0-	-239	-0-	2417	2	14	9	N	13					198
05	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2473	2			N	-0-					198
06	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	2941	2	25	9	N	23					221
07	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	2			N	-0-					221
08	3224	X	2526	-0-	-698	-0-	2526	2			N	-0-					221
09	2970	X	2246	-0-	-724	-0-	2246	2			N	-0-					221
10	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	2217	2			N	-0-					221
11	2970	X	2209	-0-	-761	-0-	2209	2			N	-0-					221
12	3069	X	1963	-0-	-1106	-0-	1963	2			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 30,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4316	-0-	-799	-0-	4314	2	2	9	N	2					197
02	4620	X	4543	-0-	-77	-0-	4543	2			N	-0-					197
03	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2			N	-0-					197
04	4950	X	4646	-0-	-304	-0-	4646	2			N	-0-					197
05	5022	X	4697	-0-	-325	-0-	4697	2			N	-0-					197
06	4860	X	3689	-0-	-1171	-0-	3688	2	1	9	N	1					198
07	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	2			N	-0-					198
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					198
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					198
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					198
11	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					198
*12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 61,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	2	1	219	3	N	-0-					111
							1	4									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	3	1	192	3	N	10					121
							2	4	11	9							
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	2	1	213	3	N	-0-					121
							1	4									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					121
							2	4									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	N	-0-					121
							2	4									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					121
							1	4									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-					121
							1	4									
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	228	3	N	-0-					121
							2	4									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	226	3	N	-0-					121
							2	4									
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	3	1	234	3	N	-0-					121
							2	4									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	N	2					123
							2	4	2	9							
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	4	1	237	3	N	1					124
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	73	1	1056	3	N	-0-					40
							1	4									
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	22	1	754	3	N	51					91
							2	4	56	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	22	1	1015	3	N	-0-					91
							1	4									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	3	N	-0-					91
							2	4									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	18	1	1184	3	N	60					151
							2	4	66	9							
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	3	N	-0-					151
							1	4									
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	15	1	1095	3	N	-0-					151
							1	4									
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	17	1	1137	3	N	-0-					151
							2	4									
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	18	1	1089	3	N	-0-					151
							2	4									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	19	1	1099	3	N	-0-					151
							2	4									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	N	20					171
							2	4	22	9							
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	46	1	1400	3	N	-0-					171
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	630	-0-	-114	-0-	9	1	620	3	N	-0-					124
							1	4									
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	6	1	512	3	N	-0-					124
							2	4									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	5	1	580	3	N	-0-					124
							1	4									
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	7	1	547	3	N	4					128
							2	4	4	9							
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	16	1	539	3	N	-0-					128
							2	4									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	566	3	N	-0-					128
							1	4									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	594	3	N	-0-					128
							1	4									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	9	1	649	3	N	6					134
							2	4	7	9							
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	9	1	624	3	N	-0-					134
							2	4									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	N	-0-					134
							2	4									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	N	10					144
							2	4	11	9							
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	7	1	482	3	N	2					146
							3	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	61	3	N	-0-			2
							1	4							
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	1	1	66	3	N	-0-			2
							2	4							
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	1	80	3	N	-0-			2
							1	4							
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	N	-0-			2
							2	4							
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	N	-0-			2
							2	4							
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	233	3	N	-0-			2
							1	4							
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	4	1	192	3	N	-0-			2
							2	4							
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	4	1	184	3	N	-0-			2
							2	4							
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	3	1	148	3	N	-0-			2
							2	4							
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	2	1	88	3	N	-0-			2
							2	4							
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	2	1	84	3	N	-0-			2
							2	4							
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	2	1	86	3	N	-0-			2
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	535	-0-	-116	-0-	4	1	519	3	N	10			30
							1	4	11	9					
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	11	1	441	3	N	10			40
							2	4	11	9					
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	N	-0-			40
							1	4							
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	5	1	502	3	N	-0-			40
							2	4							
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	543	3	N	10			50
							2	4	11	9					
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	N	4			54
							1	4	4	9					
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	621	3	N	6			60
							1	4	7	9					
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	667	3	N	21			81
							2	4	23	9					
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	7	1	609	3	N	20			101
							2	4	22	9					
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	7	1	639	3	N	-0-			101
							2	4							
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	8	1	697	3	N	30			131
							2	4	33	9					
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	5	1	528	3	N	10			141
							3	4	11	9					

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	3	1	259	3	N	-0-					111
							1	4									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	N	10					121
							2	4	11	9							
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	2	1	230	3	N	-0-					121
							1	4									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	5					126
							2	4	6	9							
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	N	-0-					126
							2	4									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					126
							1	4									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	290	3	N	-0-					126
							1	4									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	5					131
							2	4	6	9							
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	10					141
							2	4	11	9							
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	N	-0-					141
							2	4									
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	5	1	264	3	N	-0-					141
							2	4									
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	5	1	248	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1000	3	N	15					40
							1	4	17	9							
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	958	3	N	10					50
							2	4	11	9							
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	12	1	786	3	N	10					60
							1	4	11	9							
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	13	1	979	3	N	-0-					60
							2	4									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	3	N	32					92
							2	4	35	9							
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	N	-0-					92
							1	4									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	15	1	1062	3	N	9					101
							1	4	10	9							
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	16	1	1103	3	N	20					121
							2	4	22	9							
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	3	N	20					141
							2	4	22	9							
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	19	1	1078	3	N	-0-					141
							2	4									
11	1110	N	988	-0-	-122	-0-	16	1	970	3	N	-0-					141
							2	4									
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	21	1	1004	3	N	14					155
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	11 1 1 4	745 3	N	-0-			20
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	12 1 2 4	637 3	N	-0-			20
03	744 N	678	-0-	-66	-0-	9 1 1 4	668 3	N	-0-			20
04	720 N	663	-0-	-57	-0-	14 1 2 4	647 3	N	-0-			20
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	818 3	N	-0-			20
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	759 3	N	-0-			20
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	753 3 44 9	N	40			60
08	837 N	701	-0-	-136	-0-	16 1 2 4	683 3	N	-0-			60
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	798 3	N	-0-			60
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	805 3 45 9	N	41			101
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	862 3	N	-0-			101
12	837 N	782	-0-	-55	-0-	17 1 2 4	763 3	N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	12	1	1002	3	N	33					40
							1	4	36	9							
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	10	1	891	3	N	4					44
							2	4	4	9							
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	8	1	972	3	N	3					47
							1	4	3	9							
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	13	1	929	3	N	24					71
							2	4	26	9							
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	14	1	982	3	N	10					81
							2	4	11	9							
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	8	1	961	3	N	10					91
							1	4	11	9							
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	9	1	1025	3	N	40					131
							1	4	44	9							
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	10	1	1054	3	N	-0-					131
							2	4									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	12	1	1038	3	N	77	183	1			25
							2	4	85	9							
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	12	1	1041	3	N	20					45
							2	4	22	9							
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1027	3	N	44					89
							2	4	48	9							
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	17	1	1019	3	N	30					119
							3	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	37	1	2042	3	N	-0-					20
							1	4									
02	1820	N	1797	-0-	-23	-0-	36	1	1726	3	N	30					50
							2	4	33	9							
03	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	24	1	1816	3	N	61					111
							1	4	67	9							
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	33	1	1809	3	N	30					141
							2	4	33	9							
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	39	1	2150	3	N	10					151
							2	4	11	9							
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	39	1	2059	3	N	-0-					151
							1	4									
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	37	1	1981	3	N	61	183	1			29
							1	4	67	9							
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	44	1	2199	3	N	11					40
							2	4	12	9							
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	45	1	2074	3	N	41					81
							2	4	45	9							
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	47	1	2186	3	N	40					121
							2	4	44	9							
11	1950	N	1248	-0-	-702	-0-	24	1	1189	3	N	30					151
							2	4	33	9							
12	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	48	1	1777	3	N	-0-					151
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

01	2697	X	1951	-0-	-746	-0-	23	1	1915	3	N	11					176
							1	4	12	9							
02	2436	X	2057	-0-	-379	-0-	21	1	2034	3	N	-0-					176
							2	4									
03	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	14	1	2127	3	N	-0-					176
							1	4									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	22	1	2339	3	N	58					234
							2	4	64	9							
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	24	1	2302	3	N	108	178	1			164
							2	4	119	9							
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	20	1	2227	3	N	2					166
							1	4	2	9							
07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	21	1	2359	3	N	81					247
							1	4	89	9							
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	23	1	2424	3	N	69	188	1			128
							2	4	76	9							
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	25	1	2329	3	N	58					186
							2	4	64	9							
10	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	27	1	2352	3	N	61					247
							2	4	67	9							
11	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	26	1	2085	3	N	63	176	1			134
							2	4	69	9							
12	2511	N	1984	-0-	-527	-0-	20	1	1962	3	N	-0-					134
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 27,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	10	1	1183	3	N	25	179	1			27
							1	4	28	9							
02	1288	N	999	-0-	-289	-0-	11	1	927	3	N	54					81
							2	4	59	9							
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	9	1	970	3	N	5					86
							1	4	6	9							
04	1170	N	952	-0-	-218	-0-	12	1	938	3	N	-0-					86
							2	4									
05	1116	N	701	-0-	-415	-0-	17	1	682	3	N	-0-					86
							2	4									
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	15	1	796	3	N	-0-					86
							1	4									
07	992	N	534	-0-	-458	-0-	13	1	520	3	N	-0-					86
							1	4									
08	713	N	423	-0-	-290	-0-	16	1	405	3	N	-0-					86
							2	4									
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	16	1	746	3	N	-0-					86
							2	4									
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	620	3	N	27					113
							2	4	30	9							
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	495	3	N	8					121
							2	4	9	9							
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	17	1	832	3	N	-0-					121
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ISAACS WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5464	-0-		-550	-0-	25	1	5426	2	N	12					107
								13	9									
02	5600	X	4778	-0-		-822	-0-	20	1	4746	2	N	11					118
								12	9									
03	6607	X	6607	-0-		-0-	-0-	29	1	6578	2	N	-0-					118
04	6030	X	5688	-0-		-342	-0-	30	1	5650	2	N	7					125
								8	9									
05	6231	X	5757	-0-		-474	-0-	31	1	5715	2	N	10					135
								11	9									
06	6390	X	5605	-0-		-785	-0-	30	1	5566	2	N	8					143
								9	9									
07	6603	X	5759	-0-		-844	-0-	31	1	5717	2	N	10					153
								11	9									
08	6603	X	5732	-0-		-871	-0-	31	1	5699	2	N	2					155
								2	9									
09	5700	X	5499	-0-		-201	-0-	30	1	5461	2	N	7					162
								8	9									
10	5797	X	5734	-0-		-63	-0-	31	1	5703	2	N	-0-					162
11	5610	X	5530	-0-		-80	-0-	29	1	5487	2	N	13					175
								14	9									
*12	5947	X	5947	-0-		-0-	-0-	29	1	5918	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 68,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	X	2152	-0-		-0-	-0-	2119	2	33	9	N	30					127
02	1876	X	771	-0-		-1105	-0-	759	2	12	9	N	11					138
03	2077	X	596	-0-		-1481	-0-	590	2	6	9	N	5					143
04	2010	X	850	-0-		-1160	-0-	835	2	15	9	N	14					157
05	2077	X	451	-0-		-1626	-0-	442	2	9	9	N	8					165
06	570	N	523	-0-		-47	-0-	509	2	14	9	N	13					178
07	868	N	679	-0-		-189	-0-	668	2	11	9	N	10					188
08	559	N	559	-0-		-0-	-0-	551	2	8	9	N	7					195
09	837	N	837	-0-		-0-	-0-	823	2	14	9	N	13					208
10	813	N	813	-0-		-0-	-0-	798	2	15	9	N	14					222
11	650	N	650	-0-		-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					233
12	757	N	605	-0-		-152	-0-	592	2	13	9	N	12					245

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	1708	2	246	9	N	224	186	1			395
02	1400	N	1281	-0-		-119	-0-	1280	2	1	9	N	1					396
03	1550	N	1540	-0-		-10	-0-	1486	2	54	9	N	49					445
04	1890	N	1289	-0-		-601	-0-	1250	2	39	9	N	35					480
05	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	1364	2	41	9	N	37					517
06	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	1302	2	34	9	N	31					548
07	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1357	2			N	-0-	192	1			356
08	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	1317	2	35	9	N	32					388
09	1350	N	1302	-0-		-48	-0-	1263	2	39	9	N	35					423
10	1364	N	-0-	-0-		-1364	-0-					N	-0-					423
*11	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	1105	2	13	9	N	12	186	1			249
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 13,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

01	1426 #	1172	-0-	-254	-0-	21 1	1150 3	N	-0-					20
						1 4								
02	1288 #	1133	-0-	-155	-0-	14 1	1115 3	N	2					22
						2 4	2 9							
03	1519 #	573	-0-	-946	-0-	3 1	567 3	N	2					24
						1 4	2 9							
04	1470 #	1435	-0-	-35	-0-	16 1	1373 3	N	40					64
						2 4	44 9							
05	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	21 1	1831 3	N	-0-					64
						2 4								
06	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	20 1	1616 3	N	5					69
						1 4	6 9							
07	1488 #	1407	-0-	-81	-0-	17 1	1387 3	N	2					71
						1 4	2 9							
08	1860 #	1087	-0-	-773	-0-	13 1	1071 3	N	1					72
						2 4	1 9							
09	1800 #	1348	-0-	-452	-0-	24 1	1318 3	N	4					76
						2 4	4 9							
10	1860 #	200	-0-	-1660	-0-	3 1	196 3	N	-0-					76
						1 4								
11	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-					76
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1579	3	67	9	N	61					164
02	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	1478	3	12	9	N	11					175
03	1643	#	1590	-0-	-53	-0-	1576	3	14	9	N	13					188
04	1590	#	1551	-0-	-39	-0-	1528	3	23	9	N	21	184	1			25
05	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1663	3	50	9	N	45					70
06	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	1657	3	35	9	N	32					102
07	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1705	3	22	9	N	20					122
08	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1891	3	14	9	N	13					135
09	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1702	3	55	9	N	50					185
10	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1775	3	2	9	N	2					187
11	1830	#	1781	-0-	-49	-0-	1762	3	19	9	N	17	172	1			32
*12	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1830	3	150	9	N	136					168

TOTAL GAS PROD: 20,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

01	0	W	603	-0-	603	9853	602	3	1	4	N	-0-					62
02	0	W	950	-0-	950	10803	948	3	2	4	N	-0-					62
03	0	W	998	-0-	998	11801	996	3	2	4	N	-0-					62
04	0	W	866	-0-	866	12667	864	3	2	4	N	-0-					62
05	0	W	991	-0-	991	13658	989	3	2	4	N	-0-					62
06	0	W	935	-0-	935	14593	934	3	1	4	N	-0-					62
07	0	W	1015	-0-	1015	15608	1014	3	1	4	N	-0-					62
08	0	W	1072	-0-	1072	16680	1070	3	2	4	N	-0-					62
09	0	W	928	-0-	928	17608	926	3	2	4	N	-0-					62
10	0	W	1072	-0-	1072	18680	1070	3	2	4	N	-0-					62
11	0	W	876	-0-	876	19556	874	3	2	4	N	-0-					62
*12	20251	R	695	-0-	-19556	-0-	682	3	2	4	N	10					72
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

01	2263	#	2168	-0-	-95	-0-	30	1	2135	3	N	3						59
							3	9										
02	2044	#	1821	-0-	-223	-0-	28	1	1787	3	N	5						64
							6	9										
03	2159	R	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	3	N	3						67
							3	9										
04	2100	#	2061	-0-	-39	-0-	30	1	2027	3	N	4						71
							4	9										
05	2170	#	1695	-0-	-475	-0-	31	1	1661	3	N	3						74
							3	9										
06	2100	#	1363	-0-	-737	-0-	30	1	1330	3	N	3						77
							3	9										
07	2170	#	1297	-0-	-873	-0-	30	1	1267	3	N	-0-						77
08	2170	#	1214	-0-	-956	-0-	31	1	1182	3	N	1	58	1				20
							1	9										
09	2070	#	1123	-0-	-947	-0-	30	1	1090	3	N	3	1	1				22
							3	9										
10	1705	#	1045	-0-	-660	-0-	31	1	1014	3	N	-0-						22
11	1350	#	936	-0-	-414	-0-	30	1	906	3	N	-0-						22
12	1302	#	696	-0-	-606	-0-	18	1	678	3	N	-0-						22

TOTAL GAS PROD: 17,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	769	-0-	769	24053	750	2	19	9	N	17					286
02	0	W	819	-0-	819	24872	797	2	22	9	N	20					306
03	0	W	981	-0-	981	25853	895	2	86	9	N	78	123	1			261
04	0	W	858	-0-	858	26711	830	2	28	9	N	25					286
05	27532	R	821	-0-	-26711	-0-	821	2			N	-0-					286
06	870	#	676	-0-	-194	-0-	668	2	8	9	N	7					293
07	992	#	817	-0-	-175	-0-	4	1	807	2	N	5					298
							6	9									
08	992	#	770	-0-	-222	-0-	758	2	12	9	N	11					309
09	870	#	817	-0-	-53	-0-	804	2	13	9	N	12					321
10	880	R	880	-0-	-0-	-0-	863	2	17	9	N	15					336
11	839	R	839	-0-	-0-	-0-	825	2	14	9	N	13					349
*12	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	142	1			207

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1076	3	6	9	N	5					52
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	925	3	28	9	N	25					77
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	790	3	15	9	N	14					91
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	980	3	14	9	N	13					104
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	3	17	9	N	15					119
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1151	3	8	9	N	7					126
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	N	10					136
08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	984	3	9	9	N	8					144
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1087	3	12	9	N	11					155
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1096	3	52	9	N	47	185	1			17
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	949	3	13	9	N	12					29
12	1147	N	580	-0-	-567	-0-	569	3	11	9	N	10					39

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	5			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	5	1	2738	3	N	-0-	5	5			125
							1	4									
02	2716	N	2296	-0-	-420	-0-	13	1	2281	3	N	-0-					125
							2	4									
03	2666	N	2107	-0-	-559	-0-	8	1	2098	3	N	-0-					125
							1	4									
04	2670	N	866	-0-	-1804	-0-	11	1	853	3	N	-0-					125
							2	4									
05	2542	N	517	-0-	-2025	-0-	11	1	504	3	N	-0-					125
							2	4									
06	2040	N	481	-0-	-1559	-0-	9	1	471	3	N	-0-					125
							1	4									
07	899	N	470	-0-	-429	-0-	9	1	460	3	N	-0-					125
							1	4									
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	10	1	482	3	N	-0-					125
							2	4									
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	11	1	466	3	N	-0-					125
							2	4									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	N	-0-					125
							2	4									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	N	-0-					125
							2	4									
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	N	-0-					125
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	4			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1265	-0-	-1029	-0-	14	1	1240	3	N	9					86
							1	4	10	9							
02	1792	N	559	-0-	-1233	-0-	13	1	535	3	N	8					94
							2	4	9	9							
03	2077	N	347	-0-	-1730	-0-	5	1	338	3	N	3					97
							1	4	3	9							
04	1230	N	249	-0-	-981	-0-	3	1	240	3	N	4					101
							2	4	4	9							
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	15	1	580	3	N	-0-					101
							2	4									
06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	4			N	-0-					101
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-					101
							1	4									
08	589	N	8	-0-	-581	-0-	6	3	2	4	N	-0-					101
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	N	-0-					101
							2	4									
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	22	1	1997	3	N	5					106
							2	4	6	9							
11	3000	N	3542	-0-	542	542	45	1	3495	3	N	-0-					106
							2	4									
*12	2258	N	1716	-0-	-542	-0-	20	1	1666	3	N	25					131
							2	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 11,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	646	-0-	-2454	-0-	98	1	547	2	N	-0-					59
							1	4									
02	1820	X	893	-0-	-927	-0-	158	1	733	2	N	-0-					59
							2	4									
03	1581	X	963	-0-	-618	-0-	129	1	813	2	N	17					76
							2	4	19	9							
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	217	1	1195	2	N	-0-					76
							2	4									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	296	1	1548	2	N	84					160
							2	4	92	9							
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	265	1	2058	2	N	242	179	1			223
							1	4	266	9							
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	274	1	2474	2	N	221	175	1			269
							1	4	243	9							
08	3100	N	3514	-0-	414	414	288	1	2866	2	N	325	366	1			228
							2	4	358	9							
09	3000	N	3598	-0-	598	1012	319	1	3126	2	N	137	202	5			163
							2	4	151	9							
10	3100	N	3353	-0-	253	1265	3240	2	113	9	N	103	189	1			77
11	4903	X	3638	-0-	-1265	-0-	313	1	3135	2	N	171	190	1			58
							2	4	188	9							
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	166	1	1550	2	N	196					254
							1579	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 29,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	13	1	1292	3	N	28					62
							1	4	31	9							
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	13	1	1168	3	N	47					109
							2	4	52	9							
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	9	1	1228	3	N	22					131
							1	4	24	9							
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1275	3	N	29					160
							2	4	32	9							
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	16	1	1372	3	N	29	178	1			11
							2	4	32	9							
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	15	1	1325	3	N	4					15
							1	4	4	9							
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1331	3	N	17					32
							1	4	19	9							
08	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	12	1	1284	3	N	13					45
							2	4	14	9							
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	15	1	1264	3	N	17					62
							2	4	19	9							
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	17	1	1313	3	N	147	190	1			19
							2	4	162	9							
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	N	26					45
							2	4	29	9							
12	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	15	1	1146	3	N	21					66
							2	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10535 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	2	1	453	3	N	-0-					29
							1	4									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	15					44
							2	4	17	9							
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	428	3	N	-0-					44
							1	4									
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	2	1	337	3	N	1					45
							2	4	1	9							
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	485	3	N	2					47
							2	4	2	9							
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	15					62
							1	4	17	9							
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	N	-0-					62
							1	4									
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	3	1	463	3	N	4					66
							2	4	4	9							
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	3	1	451	3	N	3					69
							2	4	3	9							
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	2					71
							2	4	2	9							
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	1					72
							2	4	1	9							
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	4	1	456	3	N	-0-					72
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

01	1736	N	929	-0-	-807	-0-	16	1	906	3	N	5					128
							1	4	6	9							
02	1372	N	725	-0-	-647	-0-	10	1	672	3	N	37	165	1			-0-
							2	4	41	9							
03	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	12	1	1082	3	N	15					15
							1	4	17	9							
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	12	1	902	3	N	10					25
							2	4	11	9							
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	19	1	1125	3	N	37					62
							2	4	41	9							
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	11	1	906	3	N	22					84
							1	4	24	9							
07	961	N	785	-0-	-176	-0-	10	1	755	3	N	17					101
							1	4	19	9							
08	1178	N	829	-0-	-349	-0-	10	1	803	3	N	13					114
							2	4	14	9							
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	13	1	980	3	N	34					148
							2	4	37	9							
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	936	3	N	-0-					148
							2	4									
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	10	1	730	3	N	36	180	1			4
							2	4	40	9							
12	1054	N	761	-0-	-293	-0-	8	1	750	3	N	1					5
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	14	1	1721	3	N	45					181
							1	4	50	9							
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	17	1	1584	3	N	31	22	1			190
							2	4	34	9							
03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	10	1	1623	3	N	38	194	1			34
							1	4	42	9							
04	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	21	1	1646	3	N	21					55
							2	4	23	9							
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	19	1	1866	3	N	37					92
							2	4	41	9							
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	17	1	1892	3	N	66					158
							1	4	73	9							
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	14	1	1748	3	N	-0-					158
							1	4									
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	19	1	1852	3	N	39					197
							2	4	43	9							
09	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	21	1	1799	3	N	52					249
							2	4	57	9							
10	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	21	1	1720	3	N	3	195	1			57
							2	4	3	9							
11	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	16	1	1288	3	N	77					134
							2	4	85	9							
12	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	18	1	1529	3	N	-0-					134
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	39	1	2788	3	N	50					202
							2	4	55	9							
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	65	1	3487	3	N	93	38	5			257
							2	4	102	9							
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	34	1	2713	3	N	64					321
							1	4	70	9							
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	63	1	3895	3	N	58					379
							2	4	64	9							
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	67	1	2848	3	N	114	192	1	92	5	209
							2	4	125	9							
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	95	1	5083	3	N	5					214
							1	4	6	9							
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	69	1	3743	3	N	170	187	1			197
							1	4	187	9							
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	80	1	4175	3	N	145					342
							2	4	160	9							
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	90	1	3970	3	N	-0-					342
							2	4									
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	67	1	3731	3	N	2					344
							2	4	2	9							
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	62	1	3934	3	N	20	184	1			180
							2	4	22	9							
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	48	1	3240	3	N	9					189
							2	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 45,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	6	1	663	3	N	9					81
							1	4	10	9							
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	7	1	616	3	N	10					91
							2	4	11	9							
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	5	1	661	3	N	5					96
							1	4	6	9							
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	647	3	N	3					99
							2	4	3	9							
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	9	1	705	3	N	-0-					99
							2	4									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	7	1	696	3	N	61					160
							1	4	67	9							
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	6	1	698	3	N	8					168
							1	4	9	9							
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	725	3	N	25	180	1			13
							2	4	28	9							
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	8	1	695	3	N	16					29
							2	4	18	9							
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	9	1	715	3	N	-0-					29
							2	4									
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	7	1	666	3	N	31					60
							2	4	34	9							
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	8	1	710	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	11	1	811	3	N	-0-					129
							1	4									
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	15	1	754	3	N	7					136
							2	4	8	9							
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	11	1	756	3	N	12					148
							1	4	13	9							
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	27	1	851	3	N	5					153
							2	4	6	9							
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	20	1	960	3	N	5					158
							2	4	6	9							
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	N	5					163
							1	4	6	9							
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	16	1	856	3	N	5					168
							1	4	6	9							
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	19	1	790	3	N	30					198
							2	4	33	9							
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	18	1	826	3	N	-0-	189	1			9
							2	4									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	20	1	961	3	N	4					13
							2	4	4	9							
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	19	1	760	3	N	16					29
							2	4	18	9							
12	868	N	455	-0-	-413	-0-	14	1	438	3	N	1					30
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

01	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	22	1	1147	3	N	2					52
							1	4	2	9							
02	1344	N	1165	-0-	-179	-0-	12	1	1142	3	N	8					60
							2	4	9	9							
03	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	8	1	1188	3	N	6					66
							1	4	7	9							
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	3	N	1					67
							2	4	1	9							
05	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	15	1	1052	3	N	4					71
							2	4	4	9							
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	1154	3	N	3					74
							1	4	3	9							
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	11	1	1085	3	N	2					76
							1	4	2	9							
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	25	1	1107	3	N	1					77
							2	4	1	9							
09	1170	N	953	-0-	-217	-0-	15	1	936	3	N	-0-					77
							2	4									
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	17	1	959	3	N	-0-					77
							2	4									
11	1110	N	781	-0-	-329	-0-	17	1	760	3	N	2					79
							2	4	2	9							
12	992	N	528	-0-	-464	-0-	14	1	512	3	N	-0-					79
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					113
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	16	1	908	3	N	6					119
							2	4	7	9							
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	518	3	N	2					121
							1	4	2	9							
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	N	2					123
							3	4	2	9							
05	1023	N	385	-0-	-638	-0-	8	1	333	3	N	38					161
							2	4	42	9							
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	6	1	290	3	N	4					165
							1	4	4	9							
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	5	1	268	3	N	5					170
							1	4	6	9							
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	5	1	268	3	N	10					180
							2	4	11	9							
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	7	1	289	3	N	-0-					180
							2	4									
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	N	-0-					180
							2	4									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	288	3	N	-0-					180
							2	4									
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	N	15					195
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					166
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					166
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					166
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					166
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-	10	5			156
06	360	N	68	-0-	-292	-0-	68	3			N	-0-					156
07	775	N	39	-0-	-736	-0-	39	3			N	-0-					156
08	465	N	17	-0-	-448	-0-	17	3			N	-0-					156
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					156
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					156
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2					158
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	N	2					160

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	45	1	2049	3	N	-0-					129
							1	4									
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	29	1	1509	3	N	22					151
							2	4	24	9							
03	2108	N	1532	-0-	-576	-0-	17	1	1514	3	N	-0-					151
							1	4									
04	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	32	1	1678	3	N	62					213
							2	4	68	9							
05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	37	1	1615	3	N	-0-					213
							2	4									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	19	1	2245	3	N	-0-					213
							1	4									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	24	1	1905	3	N	-0-					213
							1	4									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	3	N	-0-					213
							2	4									
09	2280	N	1897	-0-	-383	-0-	34	1	1861	3	N	-0-					213
							2	4									
10	1922	N	1662	-0-	-260	-0-	36	1	1624	3	N	-0-					213
							2	4									
11	2010	N	1311	-0-	-699	-0-	29	1	1280	3	N	-0-					213
							2	4									
12	1953	N	1094	-0-	-859	-0-	21	1	1071	3	N	-0-					213
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	11	1	917	3	N	2					131
							1	4	2	9							
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	14	1	954	3	N	17					148
							2	4	19	9							
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	8	1	715	3	N	3					151
							1	4	3	9							
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	14	1	934	3	N	5					156
							2	4	6	9							
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	16	1	1018	3	N	29					185
							2	4	32	9							
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	14	1	907	3	N	11	181	1			15
							1	4	12	9							
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	13	1	909	3	N	12					27
							1	4	13	9							
08	1054	N	953	-0-	-101	-0-	16	1	929	3	N	5					32
							2	4	6	9							
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	902	3	N	13					45
							2	4	14	9							
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	17	1	876	3	N	5					50
							2	4	6	9							
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	16	1	864	3	N	12					62
							2	4	13	9							
12	961	N	799	-0-	-162	-0-	15	1	778	3	N	4					66
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	3	3	9	N	3					35
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	3	2	9	N	2					37
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	N	2					39
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					39
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					39
06	1350	N	880	-0-	-470	-0-	871	3	9	9	N	8					47
07	1953	N	1245	-0-	-708	-0-	1245	3			N	-0-					47
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	940	3	11	9	N	10					57
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	801	3	13	9	N	12					69
10	1240	N	475	-0-	-765	-0-	469	3	6	9	N	5					74
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8					82
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

01	403	N	241	-0-	-162	-0-	7	1	233	3	N	-0-					86
							1	4									
02	392	N	101	-0-	-291	-0-	2	1	97	3	N	-0-					86
							2	4									
03	403	N	176	-0-	-227	-0-	2	1	173	3	N	-0-					86
							1	4									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	N	-0-					86
							2	4									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	325	3	N	-0-					86
							2	4									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	N	-0-					86
							1	4									
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	8	1	276	3	N	-0-					86
							1	4									
08	341	N	156	-0-	-185	-0-	5	1	149	3	N	-0-					86
							2	4									
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	2	1	109	3	N	-0-					86
							2	4									
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	4	1	140	3	N	-0-					86
							2	4									
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	2	1	89	3	N	-0-					86
							2	4									
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	94	3	N	-0-					86
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	662	-0-	-175	-0-	12	1	649	3	N	-0-					30
							1	4									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	775	3	N	-0-					30
							2	4									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	8	1	748	3	N	7					37
							1	4	8	9							
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	11	1	712	3	N	-0-					37
							2	4									
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	13	1	766	3	N	-0-					37
							2	4									
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	12	1	704	3	N	-0-					37
							1	4									
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	11	1	653	3	N	-0-					37
							1	4									
08	775	N	658	-0-	-117	-0-	10	1	646	3	N	-0-					37
							2	4									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	706	3	N	-0-					37
							2	4									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	736	3	N	-0-					37
							2	4									
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	12	1	633	3	N	27					64
							2	4	30	9							
12	744	N	522	-0-	-222	-0-	9	1	503	3	N	7					71
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	42	1	1875	3	N	20					146
							1	4	22	9							
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	45	1	1955	3	N	19					165
							2	4	21	9							
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1895	3	N	5					170
							1	4	6	9							
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	36	1	1983	3	N	5					175
							2	4	6	9							
05	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	25	1	1587	3	N	30					205
							2	4	33	9							
06	1860	N	1281	-0-	-579	-0-	21	1	1259	3	N	-0-					205
							1	4									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	40	1	2575	3	N	1	179	1			27
							1	4	1	9							
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	33	1	2057	3	N	37					64
							2	4	41	9							
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	35	1	2001	3	N	10					74
							2	4	11	9							
10	2604	N	2061	-0-	-543	-0-	37	1	2022	3	N	-0-					74
							2	4									
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	33	1	1944	3	N	22					96
							2	4	24	9							
12	2108	N	1701	-0-	-407	-0-	27	1	1604	3	N	62					158
							2	4	68	9							

TOTAL GAS PROD: 23,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 191543 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9845 - 11058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	19	1	1131	3	N	10					144
							1	4	11	9							
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	19	1	973	3	N	22					166
							2	4	24	9							
03	1178	N	979	-0-	-199	-0-	12	1	944	3	N	20					186
							1	4	22	9							
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	20	1	1091	3	N	5	176	1			15
							2	4	6	9							
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	25	1	1285	3	N	12					27
							2	4	13	9							
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	24	1	1230	3	N	3					30
							1	4	3	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	19	1	1173	3	N	19					49
							1	4	21	9							
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	19	1	1108	3	N	25					74
							2	4	28	9							
09	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	23	1	1135	3	N	7					81
							2	4	8	9							
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	25	1	1049	3	N	16					97
							2	4	18	9							
*11	1110	N	130	-0-	-980	-0-	2	4	128	9	N	116	99	1			114
12	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2	4			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

*01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	2972	3	77	9	N	70					181
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2478	3	29	9	N	26	203	1			4
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2635	3	40	9	N	36					40
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2626	3	51	9	N	46					86
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					86
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2693	3	11	9	N	10					96
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					96
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2820	3	131	9	N	119	193	1			22
09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2890	3	28	9	N	25					47
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					47
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2785	3	67	9	N	61					108
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2585	3	44	9	N	40					148

TOTAL GAS PROD: 33,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

*01	403	N	352	-0-	-51	-0-	333	3	19	9	N	17					178
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	314	3	41	9	N	37					215
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					215
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					215
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					215
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					215
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					215
08	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-					215
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					215
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					215
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	319	3	30	9	N	27					242
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	344	3	9	9	N	8					250

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2685	N	2358	-0-	-327	-0-	27	1	2296	3	N	31					152
							1	4	34	9							
02	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	28	1	2046	3	N	19	18	5			153
							2	4	21	9							
03	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	18	1	1979	3	N	49					202
							1	4	54	9							
04	2280	N	1822	-0-	-458	-0-	18	1	1802	3	N	-0-					202
							2	4									
05	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	22	1	1908	3	N	131					333
							2	4	144	9							
06	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	20	1	1866	3	N	18					351
							1	4	20	9							
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	20	1	1960	3	N	22					373
							1	4	24	9							
08	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	21	1	1982	3	N	34					407
							2	4	37	9							
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	25	1	1910	3	N	21					428
							2	4	23	9							
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	26	1	1965	3	N	24					452
							2	4	26	9							
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	27	1	1945	3	N	22					474
							2	4	24	9							
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	27	1	2014	3	N	-0-					474
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 24,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

01	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			N	-0-					203
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	1202	2	54	9	N	49	188	1			64
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					67
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					67
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1599	2	8	9	N	7					74
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-					74
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1530	2	37	9	N	34					108
08	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1581	2	11	9	N	10					118
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1526	2	11	9	N	10					128
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					128
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1484	2	64	9	N	58					186
12	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1496	2	37	9	N	34					220

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

*01	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					161
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					161
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-	20	5			141
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					141
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					141
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					141
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					141
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					141
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					141
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					141
11	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	3			N	-0-					141
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	36	1	2424	3	N	11					234
							1	4	12	9							
02	2240	N	2182	-0-	-58	-0-	36	1	2091	3	N	48					282
							2	4	53	9							
03	2511	N	2105	-0-	-406	-0-	23	1	2029	3	N	47					329
							1	4	52	9							
04	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	34	1	2296	3	N	14	175	1			168
							2	4	15	9							
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	44	1	2560	3	N	30					198
							2	4	33	9							
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	37	1	2350	3	N	71					269
							1	4	78	9							
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	35	1	2332	3	N	116	183	1			202
							1	4	128	9							
08	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	41	1	2394	3	N	-0-					202
							2	4									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	46	1	2554	3	N	60					262
							2	4	66	9							
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	49	1	2828	3	N	-0-					262
							2	4									
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	48	1	2806	3	N	67					329
							2	4	74	9							
12	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	42	1	2681	3	N	-0-					329
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6107	X	3445	-0-	-2662	-0-	3388	3	57	9	N	52					136
*02	4368	X	1638	-0-	-2730	-0-	1617	3	21	9	N	19					155
*03	4123	X	1894	-0-	-2229	-0-	1882	3	12	9	N	11					166
*04	3630	X	1891	-0-	-1739	-0-	1889	3	2	4	N	-0-					166
*05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5476	3	10	9	N	9					175
*06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5992	3	33	9	N	30					205
*07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					205
*08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5564	3	3	9	N	3					208
*09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5208	3	289	9	N	263	368	1			103
*10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5322	3	29	9	N	26					129
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3015	3	98	9	N	89					218
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 48,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	2121	3	61	9	N	55					184
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1932	3	11	9	N	10					194
03	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1972	3	14	9	N	13					207
04	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	2078	3			N	-0-					207
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2278	3	39	9	N	35	187	1			55
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2170	3	46	9	N	42					97
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2174	3	35	9	N	32					129
08	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	2071	3			N	-0-					129
09	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2052	3	35	9	N	32					161
10	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2039	3	3	9	N	3					164
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1984	3	89	9	N	81	81	1			164
12	2170	N	1932	-0-	-238	-0-	1880	3	52	9	N	47					211

TOTAL GAS PROD: 25,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2271	3	13	9	N	12					138
02	2128	N	2086	-0-	-42	-0-	2086	3			N	-0-					138
03	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	2186	3	19	9	N	17					155
04	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2221	3	3	9	N	3					158
05	2325	N	2051	-0-	-274	-0-	2051	3			N	-0-					158
06	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2072	3	24	9	N	22					180
07	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	1932	3			N	-0-					180
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2335	3	17	9	N	15					195
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-	174	1			21
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2271	3	15	9	N	14					35
11	2280	N	2127	-0-	-153	-0-	2099	3	28	9	N	25					60
12	2294	N	1786	-0-	-508	-0-	1699	3	87	9	N	79					139

TOTAL GAS PROD: 25,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3985	3	133	9	N	121					163
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2743	3	13	9	N	12					175
*03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3193	3	7	9	N	6					181
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3191	3	31	9	N	28	168	1			41
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					41
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3475	3	25	9	N	23					64
*07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3647	3	17	9	N	15					79
*08	2418	X	219	-0-	-2199	-0-	208	3	11	9	N	10					89
*09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					89
*10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					89
*11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					89
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 24,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2744	3	46	9	N	42	163	1			50
02	2632	X	2574	-0-	-58	-0-	2563	3	11	9	N	10					60
03	2914	N	2766	-0-	-148	-0-	2732	3	34	9	N	31					91
04	2820	N	2784	-0-	-36	-0-	2756	3	28	9	N	25					116
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2842	3	50	9	N	45					161
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					161
07	2883	N	2790	-0-	-93	-0-	2790	3			N	-0-					161
08	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	2779	3	89	9	N	81	198	1			44
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2729	3	11	9	N	10					54
10	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	2744	3	44	9	N	40					94
11	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2728	3	22	9	N	20					114
12	2821	N	2681	-0-	-140	-0-	2659	3	22	9	N	20					134

TOTAL GAS PROD: 33,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6913	X	3603	-0-	-3310	-0-	3602	3	1	4	N	-0-					205
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	113	1	4935	3	N	40					245
							2	4	44	9							
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	253	1	9735	3	N	270	363	1			152
							1	4	297	9							
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	213	1	7005	3	N	1					153
							1	4	1	9							
05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	294	1	8293	3	N	179	184	1			148
							2	4	197	9							
06	9960	X	8068	-0-	-1892	-0-	209	1	7619	3	N	217	193	1			172
							1	4	239	9							
07	10292	X	7341	-0-	-2951	-0-	180	1	6969	3	N	174	186	1			160
							1	4	191	9							
08	10292	X	4112	-0-	-6180	-0-	105	1	3933	3	N	65					225
							2	4	72	9							
09	8490	X	7808	-0-	-682	-0-	212	1	7344	3	N	227	187	1			265
							2	4	250	9							
10	8773	X	3722	-0-	-5051	-0-	118	1	3602	3	N	-0-					265
							2	4									
11	8070	X	3611	-0-	-4459	-0-	106	1	3295	3	N	189					454
							2	4	208	9							
12	496	X	390	-0-	-106	-0-	20	1	282	3	N	78	179	1			353
							2	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 70,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4867	X	2363	-0-	-2504	-0-	2362	3	1	4	N	-0-					188
*02	4396	X	2691	-0-	-1705	-0-	2616	3	1	4	N	67					255
							74	9									
*03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4767	3	1	4	N	153	186	1			222
							168	9									
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3227	3	3	4	N	42					264
							46	9									
*05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4741	3	2	4	N	76	180	1			160
							84	9									
*06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5220	3	1	4	N	94					254
							103	9									
*07	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	4789	3	2	4	N	81	170	1			165
							89	9									
*08	4929	X	3882	-0-	-1047	-0-	3722	3	2	4	N	144					309
							158	9									
*09	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	5114	3	2	4	N	125	177	1			257
							138	9									
*10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7323	3	2	4	N	207	172	1			292
							228	9									
*11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5354	3	1	4	N	150	181	1			261
							165	9									
12	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	5354	3	2	4	N	3					264
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11383	-0-		-1885	-0-	645	1	10623	3	N	104					358
								1	4	114	9							
02	11984	X	9654	-0-		-2330	-0-	573	1	8980	3	N	90	188	1			260
								2	4	99	9							
03	12923	X	12923	-0-		-0-	-0-	434	1	12240	3	N	225	371	1			114
								1	4	248	9							
04	12305	X	12305	-0-		-0-	-0-	604	1	11528	3	N	155					269
								2	4	171	9							
05	13361	X	13361	-0-		-0-	-0-	687	1	12251	3	N	383	560	1			92
								2	4	421	9							
06	12756	X	12756	-0-		-0-	-0-	625	1	11877	3	N	230	196	1			126
								1	4	253	9							
07	12050	X	12050	-0-		-0-	-0-	594	1	11343	3	N	101					227
								2	4	111	9							
08	12005	X	12005	-0-		-0-	-0-	628	1	11248	3	N	115	186	1			156
								2	4	127	9							
09	11819	X	11819	-0-		-0-	-0-	713	1	10921	3	N	166	188	1			134
								2	4	183	9							
10	11818	X	11818	-0-		-0-	-0-	725	1	10856	3	N	214	186	1			162
								2	4	235	9							
11	11400	X	10798	-0-		-602	-0-	672	1	9917	3	N	188	183	1			167
								2	4	207	9							
12	12214	X	9945	-0-		-2269	-0-	648	1	9088	3	N	188	183	1			172
								2	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 140,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5085	-0-		-1456	-0-	406	1	4678	3	N	-0-					220
								1	4									
02	5544	X	5318	-0-		-226	-0-	611	1	4595	3	N	100	186	1			134
								2	4	110	9							
03	5580	X	4359	-0-		-1221	-0-	325	1	3955	3	N	71					205
								1	4	78	9							
04	5400	X	5383	-0-		-17	-0-	291	1	4957	3	N	120	181	1			144
								3	4	132	9							
05	5890	X	4664	-0-		-1226	-0-	298	1	4272	3	N	84					228
								2	4	92	9							
06	4357	X	4357	-0-		-0-	-0-	217	1	4004	3	N	123	191	1			160
								1	4	135	9							
07	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	159	1	2955	3	N	90					250
								2	4	99	9							
08	1295	X	1295	-0-		-0-	-0-	144	1	1086	3	N	57	177	1			130
								2	4	63	9							
09	1110	X	759	-0-		-351	-0-	149	1	547	3	N	55					185
								2	4	61	9							
10	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	138	1	3517	3	N	368	360	1			193
								2	4	405	9							
11	3031	X	3031	-0-		-0-	-0-	305	1	2582	3	N	130					323
								1	4	143	9							
*12	6271	X	6271	-0-		-0-	-0-	692	1	5360	3	N	197	185	1	129	5	206
								2	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 47,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	2	-0-	-9360	-0-	2	1			N	-0-					18
02	8092	X	195	-0-	-7897	-0-	2	1	193	3	N	-0-					18
03	8804	X	1	-0-	-8803	-0-	1	1			N	-0-					18
04	3420	X	9	-0-	-3411	-0-	9	3			N	-0-					18
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	2	1	9633	3	N	-0-					18
07	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	2	1	12196	3	N	103					121
							113	9									
08	3100	N	13457	-0-	10357	10357	2	1	13363	3	N	84	181	1			24
							92	9									
09	21970	X	11613	-0-	-10357	-0-	2	1	11480	3	N	119					143
							131	9									
*10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	2	1	4460	3	N	64	188	1			19
							70	9									
*11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	2	1	4279	3	N	87					106
							96	9									
*12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	2	1	4413	3	N	40					146
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 60,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	10978	3	194	9	N	176	194	1			217
02	9716	X	9513	-0-	-203	-0-	9423	3	90	9	N	82					299
03	10757	X	10252	-0-	-505	-0-	9887	3	365	9	N	332	392	1	101	5	138
04	10410	X	9744	-0-	-666	-0-	9531	3	213	9	N	194	188	1			144
05	10757	X	9646	-0-	-1111	-0-	9620	3	26	9	N	24					168
06	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	8938	3	279	9	N	254	190	1			232
07	10540	X	9387	-0-	-1153	-0-	9281	3	106	9	N	96					328
08	10261	X	9422	-0-	-839	-0-	9313	3	109	9	N	99	188	1			239
09	9750	X	8889	-0-	-861	-0-	8667	3	222	9	N	202	186	1			255
10	9641	X	8595	-0-	-1046	-0-	8554	3	41	9	N	37	111	5			181
11	9210	X	8701	-0-	-509	-0-	8497	3	204	9	N	185					366
12	9424	X	8339	-0-	-1085	-0-	8283	3	56	9	N	51					417

TOTAL GAS PROD: 112,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12012	-0-	-2093	-0-	11838	3	174	9	N	158	179	1			131
02	12348	X	10544	-0-	-1804	-0-	10323	3	221	9	N	201	104	5			228
03	13454	X	11135	-0-	-2319	-0-	10999	3	136	9	N	124	182	1	76	5	94
04	12360	X	11100	-0-	-1260	-0-	11100	3			N	-0-					94
05	12276	X	11848	-0-	-428	-0-	11146	3	702	9	N	638	372	1			360
06	11610	X	10591	-0-	-1019	-0-	10511	3	80	9	N	73					433
07	11687	X	11060	-0-	-627	-0-	11023	3	37	9	N	34					467
08	11842	X	10893	-0-	-949	-0-	10489	3	404	9	N	367	355	1			479
09	11460	X	9838	-0-	-1622	-0-	9838	3			N	-0-					479
10	11842	X	9885	-0-	-1957	-0-	9885	3			N	-0-					479
11	10710	X	3675	-0-	-7035	-0-	3605	3	70	9	N	64					543
12	10540	X	4369	-0-	-6171	-0-	4369	3			N	-0-					543

TOTAL GAS PROD: 116,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8103	-0-	-2716	-0-	7893	3	1	4	N	190					388
							209	9									
02	9156	X	8589	-0-	-567	-0-	8435	3	2	4	N	138	377	1			149
							152	9									
03	10137	X	9935	-0-	-202	-0-	9820	3	1	4	N	104					253
							114	9									
04	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9436	3	2	4	N	236	366	1			123
							260	9									
05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10454	3	2	4	N	189					312
							208	9									
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	9863	3	1	4	N	243	365	1			190
							267	9									
07	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9600	3	2	4	N	244	182	1			252
							268	9									
08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8336	3	2	4	N	79	187	1			144
							87	9									
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8411	3	2	4	N	182					326
							200	9									
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7784	3	2	4	N	134					460
							147	9									
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6918	3	2	4	N	86					546
							95	9									
*12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7435	3	2	4	N	250	374	1			422
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 106,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	16300	-0-	-1277	-0-	738	1	15492	3	N	63					302
							1	4	69	9							
02	15876	X	14449	-0-	-1427	-0-	795	1	13472	3	N	164	195	1	66	5	205
							2	4	180	9							
03	17577	X	14731	-0-	-2846	-0-	709	1	13877	3	N	131	152	1	97	5	87
							1	4	144	9							
04	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	852	1	16315	3	N	71					158
							3	4	78	9							
05	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	880	1	16854	3	N	397	367	1	89	5	99
							2	4	437	9							
06	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	738	1	16347	3	N	71					170
							1	4	78	9							
07	16523	X	14748	-0-	-1775	-0-	738	1	14009	3	N	-0-					170
							1	4									
08	16523	X	11904	-0-	-4619	-0-	624	1	11181	3	N	89					259
							1	4	98	9							
09	15990	X	10072	-0-	-5918	-0-	852	1	9075	3	N	130	178	1	22	5	189
							2	4	143	9							
10	16523	X	10628	-0-	-5895	-0-	882	1	9744	3	N	-0-					189
							2	4									
11	15990	X	6478	-0-	-9512	-0-	852	1	5610	3	N	13					202
							2	4	14	9							
*12	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	880	1	13680	3	N	186	185	1			203
							2	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 166,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	279	-0-	-7378	-0-	16	3	263	9	N	239					316
02	6916	X	6853	-0-	-63	-0-	6853	3			N	-0-	141	5			175
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10621	3	211	9	N	192	192	1			175
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	3			N	-0-					175
05	7595	X	7345	-0-	-250	-0-	7301	3	44	9	N	40					215
06	10470	X	6776	-0-	-3694	-0-	6581	3	195	9	N	177	177	1			215
07	10819	X	6799	-0-	-4020	-0-	6423	3	376	9	N	342	376	1			181
08	10819	X	6204	-0-	-4615	-0-	6123	3	81	9	N	74					255
09	8100	X	5190	-0-	-2910	-0-	5071	3	119	9	N	108	178	1			185
10	7347	X	4933	-0-	-2414	-0-	4933	3			N	-0-					185
11	6780	X	6674	-0-	-106	-0-	6632	3	42	9	N	38					223
12	6572	X	4649	-0-	-1923	-0-	4615	3	34	9	N	31					254

TOTAL GAS PROD: 74,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

01	15345	X	12781	-0-	-2564	-0-	12401	3	380	9	N	345					425
02	13860	X	9951	-0-	-3909	-0-	9887	3	64	9	N	58	186	1			297
03	15345	X	10451	-0-	-4894	-0-	10299	3	152	9	N	138	359	1			76
04	14850	X	6805	-0-	-8045	-0-	6576	3	229	9	N	208	171	1			113
05	15345	X	150	-0-	-15195	-0-	108	3	42	9	N	38					151
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					151
07	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					151
08	10447	X	4761	-0-	-5686	-0-	114	1	4647	3	N	-0-					151
09	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	852	1	25488	3	N	117	182	1			86
							2	4	129	9							
*10	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	880	1	10596	3	N	418	361	1			143
							2	4	460	9							
*11	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	851	1	10465	3	N	261	183	1			221
							2	4	287	9							
*12	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	874	1	9430	3	N	391	197	1			415
							2	4	430	9							

TOTAL GAS PROD: 105,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,974

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

01	8370	X	6840	-0-	-1530	-0-	337	1	6478	3	N	20					148
							3	4	22	9							
02	7560	X	6635	-0-	-925	-0-	352	1	6147	3	N	122	193	1			77
							2	4	134	9							
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	272	1	6133	3	N	305	378	1			4
							1	4	336	9							
04	6630	X	5832	-0-	-798	-0-	347	1	5483	3	N	-0-					4
							2	4									
05	7347	X	6368	-0-	-979	-0-	413	1	5665	3	N	262	177	1			89
							2	4	288	9							
06	6420	X	6043	-0-	-377	-0-	296	1	5577	3	N	154	177	1			66
							1	4	169	9							
07	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	292	1	5975	3	N	-0-					66
							2	4									
08	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	315	1	5933	3	N	141	187	1			20
							2	4	155	9							
09	6150	X	5551	-0-	-599	-0-	334	1	5126	3	N	81					101
							2	4	89	9							
10	6355	X	5522	-0-	-833	-0-	321	1	5081	3	N	107	185	1			23
							2	4	118	9							
11	6210	X	4803	-0-	-1407	-0-	324	1	4453	3	N	22					45
							2	4	24	9							
*12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	300	1	4860	3	N	185	178	1			52
							2	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 72,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	16752	-0-	-1383	-0-	1	1	16751	3	N	-0-					143
02	16380	X	12030	-0-	-4350	-0-	2	1	12028	3	N	-0-					143
03	17856	X	15045	-0-	-2811	-0-	1	1	15044	3	N	-0-					143
04	16920	X	14332	-0-	-2588	-0-	3	1	14329	3	N	-0-					143
05	17019	X	14692	-0-	-2327	-0-	2	1	14690	3	N	-0-	20	5			123
06	15420	X	13617	-0-	-1803	-0-	1	1	13616	3	N	-0-					123
07	15035	X	13702	-0-	-1333	-0-	1	1	13701	3	N	-0-					123
08	15035	X	13650	-0-	-1385	-0-	2	1	13648	3	N	-0-					123
09	14340	X	12923	-0-	-1417	-0-	2	1	12921	3	N	-0-					123
10	14694	X	12592	-0-	-2102	-0-	2	1	12590	3	N	-0-					123
11	13620	X	12125	-0-	-1495	-0-	2	1	12123	3	N	-0-					123
12	13671	X	11373	-0-	-2298	-0-	3	1	11370	3	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 162,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	44003	-0-	-14215	-0-	42876	2	1	4	N	1024	1129	1			123
							1126	9									
02	52584	X	38076	-0-	-14508	-0-	37458	2	2	4	N	560	553	1			130
							616	9									
03	58218	X	41102	-0-	-17116	-0-	40065	2	1	4	N	942	926	1			146
							1036	9									
04	56340	X	38273	-0-	-18067	-0-	37646	2	2	4	N	568	558	1			156
							625	9									
05	45756	X	38464	-0-	-7292	-0-	37803	2	3	4	N	598	544	1			210
							658	9									
06	40140	X	36606	-0-	-3534	-0-	35779	2	1	4	N	751	722	1			239
							826	9									
07	41478	X	31819	-0-	-9659	-0-	31435	2	1	4	N	348	366	1			221
							383	9									
08	41106	X	34077	-0-	-7029	-0-	33534	2	2	4	N	492	369	1			344
							541	9									
09	38280	X	31134	-0-	-7146	-0-	30755	2	2	4	N	343	378	1			309
							377	9									
*10	38471	X	30455	-0-	-8016	-0-	30053	2	3	4	N	363	366	1			306
							399	9									
11	36600	X	28155	-0-	-8445	-0-	27721	2	2	4	N	393	360	1			339
							432	9									
12	34069	X	28271	-0-	-5798	-0-	27808	2	2	4	N	419	381	1			377
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 420,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,801

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	16089	-0-	-5642	-0-	15893	2	3	4	N	175	192	1			217
							193	9									
02	19628	X	15405	-0-	-4223	-0-	14979	2	2	4	N	385	382	1			220
							424	9									
03	19964	X	16230	-0-	-3734	-0-	15816	2	1	4	N	375	369	1			226
							413	9									
04	18780	X	15587	-0-	-3193	-0-	15187	2	3	4	N	361	373	1			214
							397	9									
05	17670	X	12691	-0-	-4979	-0-	12434	2	1	4	N	233	197	1			250
							256	9									
06	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	22671	2	2	4	N	131	186	1			195
							144	9									
07	16802	X	14441	-0-	-2361	-0-	13977	2	2	4	N	420	366	1			249
							462	9									
08	16244	X	13640	-0-	-2604	-0-	13438	2	2	4	N	182	187	1			244
							200	9									
09	16260	X	13187	-0-	-3073	-0-	12825	2	2	4	N	327	363	1			208
							360	9									
10	16802	X	13863	-0-	-2939	-0-	13626	2	2	4	N	214	194	1			228
							235	9									
11	16260	X	13228	-0-	-3032	-0-	12851	2	3	4	N	340	181	1			387
							374	9									
12	14446	X	13117	-0-	-1329	-0-	12715	2	2	4	N	364	357	1			394
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 180,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,507

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 9 RRCID -> 275631 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10131

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					121
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A' WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		79251	-0-	79251	100598	71806	2	7445	9	N	6768	6574	1			764
02	0	W	104448	-0-	104448	205046	93658	2	10790	9	N	9809	9578	1			995
03	0	W	116452	-0-	116452	321498	108180	2	8272	9	N	7520	8183	1			332
04	421188	X	99690	-0-	-321498	-0-	91514	2	8176	9	N	7433	6728	1			1037
05	97289	X	97289	-0-	-0-	-0-	90812	2	6477	9	N	5888	6443	1			482
*06	83353	X	83353	-0-	-0-	-0-	78371	3	4982	9	N	4529	4929	1	42	5	40
*07	79712	X	79712	-0-	-0-	-0-	74663	3	1	4	N	4589	4421	1			208
							5048	9									
*08	79267	X	72679	-0-	-6588	-0-	68386	3	2	4	N	3901	3875	1			234
							4291	9									
*09	76710	X	64227	-0-	-12483	-0-	60692	3	2	4	N	3212	3127	1			319
							3533	9									
*10	79267	X	60718	-0-	-18549	-0-	58052	3	2	4	N	2422	2571	1			170
							2664	9									
*11	76710	X	54613	-0-	-22097	-0-	51473	3	2	4	N	2853	2418	1			605
							3138	9									
12	65720	X	53136	-0-	-12584	-0-	49707	3	2	4	N	3115	3452	1			268
							3427	9									

TOTAL GAS PROD: 965,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,039

MAHLER 106 WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50674	-0-	50674	318446	46022	2	4652	9	N	4229	4302	1			1039
02	0	W	42619	-0-	42619	361065	38319	2	4300	9	N	3909	3766	1			1182
03	0	W	43295	-0-	43295	404360	39158	2	4137	9	N	3761	3859	1			1084
04	0	W	37515	-0-	37515	441875	34308	2	3207	9	N	2915	2930	1			1069
05	0	W	37427	-0-	37427	479302	33948	2	3479	9	N	3163	3447	1			785
06	0	W	31687	-0-	31687	510989	28948	2	2739	9	N	2490	3063	1			212
07	0	W	29256	-0-	29256	540245	26801	2	2455	9	N	2232	2214	1			230
08	0	W	27258	-0-	27258	567503	24509	2	2749	9	N	2499	2483	1			246
09	0	W	23876	-0-	23876	591379	21932	2	1944	9	N	1767	1625	1	121	5	267
10	0	W	22632	-0-	22632	614011	21117	2	1515	9	N	1377	1530	1			114
*11	0	W	20829	-0-	20829	634840	19452	2	1377	9	N	1252	1158	1			208
12	0	W	20679	-0-	20679	655519	19127	2	1552	9	N	1411	1504	1			115

TOTAL GAS PROD: 387,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,005

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		51849	-0-	51849	51849	43832	2	8017	9	N	7288	6910	1			378
04	0		107021	-0-	107021	158870	99022	2	7999	9	N	7272	6928	1			722
05	0	W	92656	-0-	92656	251526	85917	2	6739	9	N	6126	6848	1			-0-
06	0	W	86137	-0-	86137	337663	80767	3	5370	9	N	4882	4412	1			470
*07	0	W	97510	-0-	97510	435173	93057	3	1	4	N	4047	4223	1			294
							4452	9									
*08	0	W	97981	-0-	97981	533154	93195	3	2	4	N	4349	4415	1			228
							4784	9									
*09	0	W	89998	-0-	89998	623152	86656	3	2	4	N	3036	2967	1			297
							3340	9									
*10	0	W	82030	-0-	82030	705182	78733	3	2	4	N	2995	2827	1			465
							3295	9									
*11	0	W	70385	-0-	70385	775567	67772	3	2	4	N	2374	2307	1			532
							2611	9									
*12	843350	X	67783	-0-	-775567	-0-	64827	3	2	4	N	2685	2894	1			323
							2954	9									

TOTAL GAS PROD: 843,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,054

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER 106 SL WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

01	0	Z	14594	-0-	14594	14594	11843	2	2751	9	N	2501	1509	1			992
02	0	Z	54965	-0-	54965	69559	49219	2	5746	9	N	5224	6061	1			155
03	0	Z	58156	-0-	58156	127715	53545	2	4611	9	N	4192	3575	1			772
04	0	Z	44635	-0-	44635	172350	42134	2	2501	9	N	2274	2119	1			927
*05	0	Z	36621	-0-	36621	208971	35278	2	1343	9	N	1221	2148	1			-0-
*06	0	Z	30018	-0-	30018	238989	28678	2	1340	9	N	1218	1074	1			144
*07	0	Z	26895	-0-	26895	265884	26058	2	1	4	N	760	770	1			134
							836	9									
*08	0	Z	20021	-0-	20021	285905	19386	2	2	4	N	575	567	1			142
							633	9									
*09	0	Z	15750	-0-	15750	301655	15496	2	2	4	N	229	186	1			185
							252	9									
*10	0	Z	16723	-0-	16723	318378	16093	2	3	4	N	570	574	1			181
							627	9									
*11	0	Z	15709	-0-	15709	334087	15115	2	2	4	N	538	553	1			166
							592	9									
12	0	Z	15380	-0-	15380	349467	14797	2	3	4	N	527	563	1			130
							580	9									

TOTAL GAS PROD: 349,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,829

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					187
02	1092	N	798	-0-	-294	-0-	798	2			N	-0-					187
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-	163	1			24
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					24
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					24
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					24
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					24
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					24
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					24
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2877	2	53	9	N	48					203
02	2744	X	2605	-0-	-139	-0-	42	1	2512	2	N	46	197	1			52
							51	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	47	1	2807	2	N	204	196	1			60
							224	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2888	2	146	9	N	133					193
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					193
06	2940	N	2783	-0-	-157	-0-	2698	2	85	9	N	77	195	1			75
07	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	2715	2	64	9	N	58					133
08	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	2864	2	50	9	N	45					178
09	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	2765	2	75	9	N	68	193	1			53
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2845	2	189	9	N	172	196	1			29
11	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	45	1	2593	2	N	-0-					29
*12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	47	1	2818	2	N	198	200	1			27
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 34,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					141
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					141
03	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					141
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1242	2	1	9	N	1					142
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					142
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					142
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					142
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					142
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1518	2	3	9	N	3					145
10	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			145
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					145
12	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1701	2	7	9	N	6	90	1			2
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1					3
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1782	2	114	9	N	104					107
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1607	2	17	9	N	15	105	1			17
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					17
06	1830	N	1279	-0-	-551	-0-	1279	2			N	-0-					17
07	1674	N	1105	-0-	-569	-0-	1105	2			N	-0-					17
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					17
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-					17
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					17
11	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			N	-0-					17
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3347	2	15	9	N	14					190
02	1848	X	1203	-0-	-645	-0-	1183	2	20	9	N	18					208
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3211	2	68	9	N	62	201	1			69
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3505	2	2	9	N	2					71
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					71
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2926	2	1	9	N	1					72
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					72
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2768	2	30	9	N	27					99
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2793	2	9	9	N	8	1	8			106
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3104	2	39	9	N	35					141
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2991	2	15	9	N	14	89	1			66
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3126	2	18	9	N	16					82

TOTAL GAS PROD: 34,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	1175	2			N	-0-					88
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					88
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					88
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	N	2					90
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	N	2					92
06	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1433	2	29	9	N	26	34	1			84
07	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	1457	2	37	9	N	34	54	1			64
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1773	2	37	9	N	34					98
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1872	2	51	9	N	46	74	1			70
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	2	44	9	N	40	3	8			107
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1669	2	42	9	N	38	90	1			55
12	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1786	2	50	9	N	45					100

TOTAL GAS PROD: 20,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2299	2	69	9	N	63					292
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1957	2	79	9	N	72	172	1			192
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2220	2	84	9	N	76	168	1			100
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-	53	1			47
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2241	2	31	9	N	28					75
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2057	2	40	9	N	36	79	1			32
07	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1465	2	36	9	N	33					65
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2987	2	43	9	N	39	1	8			103
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1994	2	22	9	N	20	69	1	1	8	53
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2568	2	29	9	N	26	1	8			78
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2134	2	26	9	N	24	65	1			37
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2353	2	42	9	N	38					75

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1837	2	44	9	N	40					172
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3569	2	2	9	N	2	78	1			96
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3275	2	25	9	N	23	72	1			47
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3005	2	75	9	N	68					115
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3393	2	43	9	N	39					154
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3148	2	51	9	N	46	124	1			76
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3154	2	53	9	N	48	94	1			30
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3133	2	52	9	N	47	2	8			75
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3279	2	59	9	N	54					129
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3135	2	42	9	N	38	96	1	1	8	70
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3208	2	26	9	N	24					94
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3867	2	50	9	N	45	2	8			137

TOTAL GAS PROD: 38,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

ISAACS, JOHN C. WELL #: 1197 RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	238	-0-	-320	-0-	226	2	12	9	N	11					30
02	588	N	407	-0-	-181	-0-	371	2	36	9	N	33					63
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	539	2	21	9	N	19					82
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	64	1			18
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	843	2	41	9	N	37					104
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	846	2	46	9	N	42	123	1			23
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	892	2	30	9	N	27					50
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					50
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					50
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2328	2	12	9	N	11					162
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3373	2	61	9	N	55	164	1			53
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3883	2	54	9	N	49	76	1			26
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3435	2	21	9	N	19					45
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3750	2	55	9	N	50					95
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3588	2	42	9	N	38	95	1			38
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3534	2	12	9	N	11					49
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3359	2	28	9	N	25					74
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3033	2	31	9	N	28					102
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2964	2	37	9	N	34	70	1	1	8	65
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3263	2	25	9	N	23					88
*12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2964	2	34	9	N	31					119

TOTAL GAS PROD: 39,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2132	2			N	-0-					109
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					109
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2941	2	40	9	N	36					145
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					145
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					145
06	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2548	2			N	-0-					145
07	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	2483	2			N	-0-					145
08	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	2576	2			N	-0-					145
09	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	2670	2			N	-0-					145
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					145
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					145
*12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 37,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3373	2	39	9	N	35					144
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2628	2	42	9	N	38	150	1			32
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3167	2	44	9	N	40					72
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2522	2	39	9	N	35					107
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2445	2	9	9	N	8					115
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-	81	1			34
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2182	2	25	9	N	23					57
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2125	2	18	9	N	16					73
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2110	2	48	9	N	44					117
10	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	N	22	70	1			69
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2111	2	33	9	N	30					99
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2392	2	23	9	N	21					120

TOTAL GAS PROD: 29,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					27
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1783	2	53	9	N	48					75
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2260	2	101	9	N	92	128	1			39
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2154	2	61	9	N	55					94
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2182	2	92	9	N	84	28	1			150
06	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	2062	2	51	9	N	46	114	1			82
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2247	2	55	9	N	50	85	1			47
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2567	2	53	9	N	48					95
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2131	2	41	9	N	37	100	1			32
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2566	2	58	9	N	53	1	8			84
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2312	2	35	9	N	32	79	1			37
12	2232	N	1967	-0-	-265	-0-	1912	2	55	9	N	50					87

TOTAL GAS PROD: 26,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1152	2	1	9	N	1	3	1			7
02	1232	N	958	-0-	-274	-0-	956	2	2	9	N	2	2	1			7
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	N	6	8	1			5
04	1110	N	659	-0-	-451	-0-	655	2	4	9	N	4	2	1			7
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	N	7	6	1			8
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1068	2	7	9	N	6	6	1			8
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	N	5	6	1			7
08	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1130	2	7	9	N	6	6	1			7
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6	6	1			7
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1153	2	7	9	N	6	5	1			8
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	837	2	7	9	N	6	5	1			9
12	1364	N	963	-0-	-401	-0-	956	2	7	9	N	6	4	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					220
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2470	2	15	9	N	14					234
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2319	2	15	9	N	14	108	1			140
04	1500	X	887	-0-	-613	-0-	876	2	11	9	N	10					150
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2919	2	66	9	N	60	96	1			114
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2047	2	32	9	N	29	31	1			112
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1731	2	31	9	N	28					140
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2012	2	35	9	N	32	2	8			170
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1729	2	15	9	N	14	82	1			102
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	N	8	1	8			109
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14	78	1			45
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	N	12	2	8			55

TOTAL GAS PROD: 25,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2783	2	44	9	N	40					179
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2056	2	51	9	N	46	148	1			77
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2637	2	72	9	N	65					142
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2580	2	80	9	N	73	115	1			100
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2597	2	41	9	N	37					137
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2888	2	24	9	N	22					159
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3248	2	24	9	N	22	126	1			55
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3499	2	68	9	N	62					117
09	3000	N	3558	-0-	558	558	3335	2	223	9	N	203	247	1			73
10	4038	X	3480	-0-	-558	-0-	3372	2	108	9	N	98	1	8			170
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3299	2	128	9	N	116	221	1			65
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3362	2	74	9	N	67					132

TOTAL GAS PROD: 36,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					271
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2399	2	74	9	N	67	106	1			232
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2668	2	8	9	N	7	112	1			127
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2412	2	40	9	N	36					163
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2641	2	45	9	N	41					204
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2468	2	36	9	N	33	104	1			133
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2778	2	95	9	N	86	72	1			147
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2862	2	23	9	N	21	2	8			166
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2541	2	42	9	N	38	74	1			130
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2557	2	47	9	N	43	1	8			172
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2531	2	40	9	N	36	86	1			122
*12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2696	2	40	9	N	36					158

TOTAL GAS PROD: 32,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	234	-0-	-1285	-0-	233	2	1	9	N	1	5	1			12
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	2	1			10
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	655	2	3	9	N	3	6	1			7
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1824	2	10	9	N	9	4	1			12
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1775	2	11	9	N	10	10	1			12
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2280	2	14	9	N	13	11	1			14
07	1891	N	652	-0-	-1239	-0-	644	2	8	9	N	7	10	1			11
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2094	2	14	9	N	13	13	1			11
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	N	9	9	1			11
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15	12	1			14
11	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1855	2	7	9	N	6	7	1			13
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1775	2	13	9	N	12	6	1			19

TOTAL GAS PROD: 17,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1840	-0-	-516	-0-	1837	2	3	9	N	3					120
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1501	2	10	9	N	9					129
03	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1504	2	7	9	N	6	77	1			58
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2573	2	30	9	N	27					85
05	3100	N	3530	-0-	430	430	3491	2	39	9	N	35					120
06	3000	N	3262	-0-	262	692	3225	2	37	9	N	34	76	1			78
07	3100	N	3506	-0-	406	1098	3460	2	46	9	N	42	94	1			26
08	4705	X	3607	-0-	-1098	-0-	3545	2	62	9	N	56	2	8			80
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3189	2	32	9	N	29					109
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3380	2	46	9	N	42	117	1			34
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	N	44					78
*12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4027	2	64	9	N	58	1	8			135

TOTAL GAS PROD: 35,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	2387	2	30	9	N	27	151	1			127
02	2408	N	1952	-0-	-456	-0-	16	1	1922	2	N	13					140
							14	9									
03	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	2402	2	116	9	N	105					245
04	2580	X	2361	-0-	-219	-0-	2280	2	81	9	N	74	195	1			124
05	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	2233	2	105	9	N	95					219
06	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	2076	2	97	9	N	88	190	1			117
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2735	2	118	9	N	107					224
08	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	2377	2	128	9	N	116	181	1	1	8	158
09	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	1944	2	59	9	N	54	177	1			35
10	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	2056	2	114	9	N	104	2	8			137
11	2430	N	1776	-0-	-654	-0-	1776	2			N	-0-					137
12	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1833	2	66	9	N	60					197

TOTAL GAS PROD: 26,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					138
02	1848	N	852	-0-	-996	-0-	7	1	845	2	N	-0-					138
03	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					138
04	1200	N	752	-0-	-448	-0-	750	2	2	9	N	2					140
05	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	2			N	-0-					140
06	900	N	500	-0-	-400	-0-	500	2			N	-0-					140
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	848	2	54	9	N	49					189
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1366	2	64	9	N	58					247
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1611	2	212	9	N	193	185	1			255
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1732	2	174	9	N	158	185	1	1	8	227
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1471	2	68	9	N	62	190	1			99
12	1891	N	1125	-0-	-766	-0-	1064	2	61	9	N	55					154

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

01	2534	N	2454	-0-	-80	-0-	2454	2			N	-0-					155
02	2268	N	1010	-0-	-1258	-0-	1008	2	2	9	N	2	94	1			63
03	2511	X	1879	-0-	-632	-0-	1879	2			N	-0-					63
04	2430	X	1479	-0-	-951	-0-	1479	2			N	-0-					63
05	2511	X	1566	-0-	-945	-0-	1566	2			N	-0-					63
06	2370	X	1297	-0-	-1073	-0-	1297	2			N	-0-					63
07	1891	X	1354	-0-	-537	-0-	1354	2			N	-0-					63
08	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	1436	2			N	-0-					63
09	1290	N	696	-0-	-594	-0-	696	2			N	-0-					63
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					63
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					63
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 17,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

01	6634	X	38	-0-	-6596	-0-	38	2			N	-0-					196
02	5572	X	126	-0-	-5446	-0-	126	2			N	-0-					196
03	5766	X	82	-0-	-5684	-0-	56	2	26	9	N	24					220
04	4830	X	153	-0-	-4677	-0-	153	2			N	-0-					220
05	4371	X	47	-0-	-4324	-0-	47	2			N	-0-					220
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					220
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1470	-0-	-514	-0-	1440	2	30	9	N	27	165	1			46
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2199	2	34	9	N	31					77
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2172	2	75	9	N	68	95	1			50
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2005	2	43	9	N	39					89
05	2480	N	2176	-0-	-304	-0-	2125	2	51	9	N	46					135
06	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	1861	2	28	9	N	25	55	1			105
07	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1929	2	9	9	N	8	63	1			50
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2281	2	57	9	N	52					102
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2670	2	45	9	N	41	53	1			90
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2779	2	94	9	N	85	119	1	1	8	55
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2490	2	41	9	N	37					92
12	2821	N	2730	-0-	-91	-0-	2693	2	37	9	N	34	1	8			125

TOTAL GAS PROD: 27,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2019	-0-	-337	-0-	1911	2	108	9	N	98					194
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	19	1	2255	2	N	205					399
							226	9									
03	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	1591	2	20	9	N	18	365	1			52
04	2280	X	1081	-0-	-1199	-0-	1078	2	3	9	N	3					55
05	2356	X	1485	-0-	-871	-0-	1485	2			N	-0-					55
06	2280	X	1368	-0-	-912	-0-	1368	2			N	-0-					55
07	2356	X	1343	-0-	-1013	-0-	1332	2	11	9	N	10					65
08	1612	X	310	-0-	-1302	-0-	310	2			N	-0-					65
09	1380	N	874	-0-	-506	-0-	842	2	32	9	N	29					94
10	3100	N	3531	-0-	431	431	3056	2	475	9	N	432	192	1			334
11	3000	N	3052	-0-	52	483	2804	2	248	9	N	225	199	1			360
*12	3088	N	2605	-0-	-483	-0-	2460	2	145	9	N	132	195	1			297

TOTAL GAS PROD: 21,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					135
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3137	2	39	9	N	35	74	1			96
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3367	2	31	9	N	28	73	1			51
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3060	2	64	9	N	58					109
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3120	2	45	9	N	41					150
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2974	2	7	9	N	6	91	1			65
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3116	2	24	9	N	22					87
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3208	2	37	9	N	34	1	8			120
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3205	2	37	9	N	34	105	1	2	8	47
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3219	2	46	9	N	42	4	8			85
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3112	2	31	9	N	28	51	1			62
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3696	2	39	9	N	35	2	8			95

TOTAL GAS PROD: 40,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	4054	2	98	9	N	89	115	1			219
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3986	2	98	9	N	89	174	1			134
03	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	4061	2	122	9	N	111	108	1			137
04	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	3955	2	54	9	N	49	105	1			81
05	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4029	2	59	9	N	54					135
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3837	2	66	9	N	60	136	1			59
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3931	2	51	9	N	46					105
08	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3829	2	50	9	N	45	3	8			147
09	3780	X	3725	-0-	-55	-0-	3642	2	83	9	N	75	86	1	1	8	135
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4153	2	48	9	N	44	102	1	2	8	75
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3747	2	43	9	N	39					114
12	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	3582	2	66	9	N	60					174

TOTAL GAS PROD: 47,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3826	-0-	726	726	3751	2	75	9	N	68					109
02	2537	X	1811	-0-	-726	-0-	1761	2	50	9	N	45					154
03	2604	X	1421	-0-	-1183	-0-	1413	2	8	9	N	7	99	1			62
04	2520	X	1789	-0-	-731	-0-	1756	2	33	9	N	30	49	1			43
05	2604	X	1847	-0-	-757	-0-	1802	2	45	9	N	41					84
06	2520	X	1727	-0-	-793	-0-	1684	2	43	9	N	39	33	1			90
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1991	2	50	9	N	45	87	1			48
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1979	2	37	9	N	34	2	8			80
09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1929	2	22	9	N	20	30	1			70
10	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1800	2	53	9	N	48	3	8			115
11	1950	N	1737	-0-	-213	-0-	1701	2	36	9	N	33	70	1			78
12	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1687	2	35	9	N	32					110

TOTAL GAS PROD: 23,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4189	2	7	9	N	6	21	1			14
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4271	2	10	9	N	9	11	1			12
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6660	2	44	9	N	40	52	1			-0-
04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7035	2	55	9	N	50	27	1			23
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5532	2	51	9	N	46	49	1			20
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6468	2	45	9	N	41	41	1			20
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6101	2	39	9	N	35	43	1			12
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6134	2	42	9	N	38	43	1			7
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5480	2	47	9	N	43	42	1			8
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5158	2	46	9	N	42	37	1	1	8	12
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4649	2	42	9	N	38	34	1			16
*12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4575	2	26	9	N	24	17	1			23

TOTAL GAS PROD: 66,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	9185	-0-	-7648	-0-	9124	2	61	9	N	55	146	1			114
02	15204	X	8815	-0-	-6389	-0-	8742	2	73	9	N	66	81	1			99
03	16833	X	7116	-0-	-9717	-0-	6929	2	187	9	N	170	266	1			3
04	14070	X	12521	-0-	-1549	-0-	12199	2	322	9	N	293	155	1			141
05	14539	X	11685	-0-	-2854	-0-	11371	2	314	9	N	285	301	1			125
06	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	14958	2	344	9	N	313	290	1			148
07	12927	X	11279	-0-	-1648	-0-	11020	2	259	9	N	235	300	1			83
08	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	14863	2	315	9	N	286	316	1			53
09	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14190	2	359	9	N	326	319	1	1	8	59
10	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15366	2	354	9	N	322	280	1	3	8	98
11	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	13892	2	337	9	N	306	267	1			137
12	13051	X	10816	-0-	-2235	-0-	10526	2	290	9	N	264	164	1	3	8	234

TOTAL GAS PROD: 146,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,921

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

*01	1395	N	642	-0-	-753	-0-	642	2			N	-0-					200
*02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			N	-0-					200
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	156	1			44
*04	T. A.		-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					44
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

01	40052	X	33162	-0-	-6890	-0-	31776	2	1386	9	N	1260	1329	1			369
02	34636	X	29424	-0-	-5212	-0-	237	1	28089	2	N	998	933	1			434
							1098	9									
03	36983	X	31163	-0-	-5820	-0-	29839	2	1324	9	N	1204	1335	1			303
04	34020	X	27818	-0-	-6202	-0-	26777	2	1041	9	N	946	1150	1			99
05	34720	X	28819	-0-	-5901	-0-	27548	2	1271	9	N	1155	968	1			286
06	29100	X	15986	-0-	-13114	-0-	15443	2	543	9	N	494	588	1			192
07	30070	X	24139	-0-	-5931	-0-	22947	2	1192	9	N	1084	980	1			296
08	30070	X	22918	-0-	-7152	-0-	21634	2	1284	9	N	1167	972	1	6	8	485
09	27900	X	21522	-0-	-6378	-0-	20316	2	1206	9	N	1096	973	1	2	8	606
10	28830	X	21706	-0-	-7124	-0-	20572	2	1134	9	N	1031	1154	1	4	8	479
11	23370	X	20329	-0-	-3041	-0-	19240	2	1089	9	N	990	773	1			696
12	24149	X	19049	-0-	-5100	-0-	18151	2	898	9	N	816	1171	1			341

TOTAL GAS PROD: 296,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,241

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28958	-0-	28958	552851	27574	2	1384	9	N	1258	1314	1			457
02	0	W	27426	-0-	27426	580277	25908	2	1518	9	N	1380	1031	1			806
03	611208	X	30931	-0-	-580277	-0-	29376	2	1555	9	N	1414	1859	1			361
04	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	28002	2	776	9	N	705	524	1			542
05	32206	X	32206	-0-	-0-	-0-	30515	2	1691	9	N	1537	1564	1			515
06	29740	X	29740	-0-	-0-	-0-	28256	2	1484	9	N	1349	1372	1			492
07	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	29170	2	1504	9	N	1367	1354	1			505
08	31009	X	31009	-0-	-0-	-0-	29726	2	1283	9	N	1166	1374	1	1	8	296
09	29400	X	29364	-0-	-36	-0-	28207	2	1157	9	N	1052	767	1			581
10	32093	X	32093	-0-	-0-	-0-	30908	2	1185	9	N	1077	1151	1	2	8	505
11	30156	X	30156	-0-	-0-	-0-	29171	2	985	9	N	895	975	1			425
12	31000	X	29404	-0-	-1596	-0-	28489	2	915	9	N	832	570	1			687

TOTAL GAS PROD: 360,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,032

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	505	1	47	9	N	43	3	8			128
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	512	1	30	9	N	27	7	8			148
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	556	1	61	9	N	55	6	8			197
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	497	1	9	9	N	8	5	8			200
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	603	1	35	9	N	32	185	1	10	8	37
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	578	1	34	9	N	31	6	8			62
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	541	1	65	9	N	59	7	8			114
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	564	1	46	9	N	42					156
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	460	1	33	9	N	30					186
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	568	1	67	9	N	61	184	1	7	8	56
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	510	1	44	9	N	40					96
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	471	1	39	9	N	35					131

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	2308	3	1	9	N	1					168
02	2660	X	2214	-0-	-446	-0-	2208	3	6	9	N	5					173
03	2945	X	2630	-0-	-315	-0-	2508	3	122	9	N	111	195	1			89
04	2730	X	2458	-0-	-272	-0-	2427	3	31	9	N	28					117
05	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	2613	3	46	9	N	42					159
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2385	3	62	9	N	56					215
07	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2382	3	50	9	N	45	184	1			76
08	2666	N	2180	-0-	-486	-0-	2160	3	20	9	N	18					94
09	2460	N	2071	-0-	-389	-0-	2051	3	20	9	N	18					112
10	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2219	3	26	9	N	24					136
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2157	3	39	9	N	35					171
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2146	3	33	9	N	30					201

TOTAL GAS PROD: 28,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	757	-0-	-235	-0-	757	3			N	-0-					100
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	690	3	6	9	N	5					105
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	678	3	4	9	N	4					109
04	720	N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	N	1					110
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					110
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	560	3	4	9	N	4					114
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	N	3					117
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	522	3	6	9	N	5					122
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					122
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					122
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					122
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2024	3	15	9	N	14	1	8			65
02	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	1561	3	13	9	N	12					77
03	1891	X	1722	-0-	-169	-0-	1702	3	20	9	N	18					95
04	1980	X	1759	-0-	-221	-0-	1746	3	13	9	N	12					107
05	2046	X	1880	-0-	-166	-0-	1849	3	31	9	N	28	1	8			134
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1836	3	18	9	N	16	1	8			149
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2007	3	23	9	N	21					170
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2073	3	19	9	N	17					187
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2026	3	19	9	N	17	181	1	1	8	22
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2067	3	19	9	N	17	1	8			38
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2000	3	19	9	N	17					55
12	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1983	3	14	9	N	13					68

TOTAL GAS PROD: 23,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2682	-0-	-511	-0-	2654	3	28	9	N	25	1	8			72
02	2884	X	2479	-0-	-405	-0-	2458	3	21	9	N	19	2	8			89
03	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2673	3	32	9	N	29	1	8			117
04	2940	X	2473	-0-	-467	-0-	2447	3	26	9	N	24	1	8			140
05	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	2615	3	29	9	N	26	1	8			165
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2679	3	35	9	N	32	2	8			195
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2630	3	31	9	N	28	1	8			222
08	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2547	3	17	9	N	15	184	1	1	8	52
09	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	2506	3	31	9	N	28					80
10	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2544	3	29	9	N	26	1	8			105
11	2490	N	2479	-0-	-11	-0-	2449	3	30	9	N	27					132
12	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2539	3	34	9	N	31	1	8			162

TOTAL GAS PROD: 31,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1387	-0-	-504	-0-	1368	3	19	9	N	17	2	8			107
02	1624	N	1195	-0-	-429	-0-	1178	3	17	9	N	15					122
03	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1314	3	20	9	N	18					140
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1270	3	31	9	N	28	1	8			167
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1283	3	22	9	N	20					187
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1266	3	12	9	N	11	183	1	3	8	12
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1282	3	35	9	N	32					44
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1271	3	21	9	N	19	1	8			62
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1230	3	24	9	N	22					84
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1238	3	19	9	N	17					101
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1238	3	25	9	N	23					124
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1257	3	18	9	N	16	1	8			139

TOTAL GAS PROD: 15,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2543	-0-	-464	-0-	2521	3	22	9	N	20					136
02	3052	X	2364	-0-	-688	-0-	2334	3	30	9	N	27					163
03	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	2499	3	28	9	N	25					188
04	3270	X	2291	-0-	-979	-0-	2277	3	14	9	N	13	1	8			200
05	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2509	3	40	9	N	36	190	1	1	8	45
06	2520	X	2513	-0-	-7	-0-	2480	3	33	9	N	30					75
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2602	3	32	9	N	29	2	8			102
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2592	3	33	9	N	30	1	8			131
09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2424	3	30	9	N	27					158
10	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	2396	3	23	9	N	21					179
11	2550	X	2525	-0-	-25	-0-	2488	3	37	9	N	34	179	1	1	8	33
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2544	3	35	9	N	32	1	8			64

TOTAL GAS PROD: 30,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10538 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	3	8	9	N	7					154
02	1624	N	1581	-0-	-43	-0-	1563	3	18	9	N	16	1	8			169
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	3	22	9	N	20					189
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1582	3	19	9	N	17					206
05	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1502	3	12	9	N	11					217
06	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3			N	-0-					217
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	3			N	-0-					217
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1320	3	1	9	N	1	1	8			217
09	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	3			N	-0-	188	1			29
10	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	3			N	-0-					29
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	N	15					44
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1531	3	67	9	N	61					105

TOTAL GAS PROD: 17,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	1256	3	22	9	N	20					79
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1149	3	29	9	N	26	1	8			104
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1591	3	19	9	N	17					121
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	3	15	9	N	14	1	8			134
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	3	3	9	N	3					137
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1505	3	18	9	N	16	2	8			151
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1552	3	7	9	N	6	3	8			154
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1676	3	13	9	N	12					166
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1610	3	23	9	N	21	1	8			186
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	3	20	9	N	18					204
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1573	3	23	9	N	21	182	1	1	8	42
12	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1474	3	18	9	N	16	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 17,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	648	1	3224	3	N	81	5	8			249
							89	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	590	1	2598	3	N	92	193	1	4	8	144
							101	9									
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	681	1	2980	3	N	89	4	8			229
							98	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	578	1	2881	3	N	80	189	1	5	8	115
							88	9									
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	680	1	2845	3	N	66	4	8			177
							73	9									
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	659	1	2780	3	N	64	4	8			237
							70	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	682	1	3019	3	N	48	191	1	4	8	90
							53	9									
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	682	1	2999	3	N	50					140
							55	9									
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	660	1	2906	3	N	45					185
							50	9									
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	680	1	3015	3	N	55	189	1	4	8	47
							61	9									
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	647	1	2971	3	N	45					92
							50	9									
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	631	1	3071	3	N	48					140
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 43,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3199	3	22	9	N	20					199
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2824	3	3	9	N	3					202
03	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3061	3	25	9	N	23					225
04	3120	X	2937	-0-	-183	-0-	2926	3	11	9	N	10					235
05	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2966	3	24	9	N	22					257
06	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	2888	3	32	9	N	29	189	1			97
07	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2927	3	24	9	N	22					119
08	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2915	3	7	9	N	6					125
09	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	2802	3	26	9	N	24					149
10	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	2764	3	13	9	N	12					161
11	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2723	3	39	9	N	35					196
12	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	2709	3	8	9	N	7					203

TOTAL GAS PROD: 34,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					164
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					164
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					164
04	2550	N	1478	-0-	-1072	-0-	1478	3			N	-0-					164
05	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	3			N	-0-					164
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					164
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					164
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	3	6	9	N	5					169
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					169
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	3	1	9	N	1					170
11	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1460	3			N	-0-					170
12	1736	N	1176	-0-	-560	-0-	1176	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 19,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	3	22	9	N	20	1	8			57
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1878	3	62	9	N	56	1	8			112
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2317	3	85	9	N	77					189
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2155	3	68	9	N	62					251
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2179	3	74	9	N	67	183	1	6	8	129
06	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2140	3	70	9	N	64	4	8			189
07	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2217	3	69	9	N	63	3	8			249
08	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2146	3	52	9	N	47	183	1	1	8	112
09	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2098	3	51	9	N	46	1	8			157
10	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2099	3	44	9	N	40	1	8			196
11	2130	N	1111	-0-	-1019	-0-	1099	3	12	9	N	11	1	8			206
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2338	3	74	9	N	67	182	1	1	8	90

TOTAL GAS PROD: 25,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4493	3	10	9	N	9	4	8			132
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3603	3	40	9	N	36	4	8			164
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4042	3	42	9	N	38	2	8			200
04	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	3567	3	43	9	N	39	2	8			237
05	3937	X	3469	-0-	-468	-0-	3424	3	45	9	N	41	183	1	1	8	94
06	4350	X	3413	-0-	-937	-0-	3389	3	24	9	N	22	2	8			114
07	4092	X	3401	-0-	-691	-0-	3362	3	39	9	N	35	2	8			147
08	4092	X	3374	-0-	-718	-0-	3341	3	33	9	N	30					177
09	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	3270	3	33	9	N	30	191	1	1	8	15
10	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3238	3	30	9	N	27	2	8			40
11	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	3000	3	31	9	N	28					68
12	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3144	3	40	9	N	36					104

TOTAL GAS PROD: 42,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1643	3	29	9	N	26					94
02	1512	N	1483	-0-	-29	-0-	1468	3	15	9	N	14					108
03	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1472	3	23	9	N	21					129
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1544	3	23	9	N	21					150
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1666	3	35	9	N	32					182
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1583	3	31	9	N	28					210
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1625	3	15	9	N	14					224
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1647	3	51	9	N	46					270
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1580	3	42	9	N	38	187	1			121
10	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1518	3	21	9	N	19					140
11	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	1452	3	7	9	N	6					146
12	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1429	3	11	9	N	10					156

TOTAL GAS PROD: 18,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3724	3	19	9	N	17	5	8			47
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2864	3	10	9	N	9	3	8			53
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3051	3	23	9	N	21	2	8			72
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2752	3	21	9	N	19	3	8			88
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3005	3	20	9	N	18	3	8			103
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2552	3	11	9	N	10	3	8			110
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2647	3	18	9	N	16	4	8			122
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2578	3	18	9	N	16	1	8			137
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2594	3	9	9	N	8	1	8			144
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2708	3	11	9	N	10	4	8			150
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2591	3	13	9	N	12					162
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2687	3	13	9	N	12	2	8			172

TOTAL GAS PROD: 33,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

01	4323	X	2721	-0-	-1602	-0-	399	1	2278	3	N	40	10	8			107
							44	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	571	1	2305	3	N	48	10	8			145
							53	9									
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	677	1	2599	3	N	50	10	8			185
							55	9									
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	659	1	2559	3	N	55	11	8			229
							61	9									
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	682	1	2360	3	N	45	186	1	10	8	78
							50	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	659	1	2276	3	N	85	9	8			154
							94	9									
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	631	1	2316	3	N	44	8	8			190
							48	9									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	667	1	2392	3	N	25	184	1	1	8	30
							28	9									
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	645	1	2359	3	N	43					73
							47	9									
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	680	1	2388	3	N	25	13	8			85
							28	9									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	608	1	2091	3	N	40					125
							44	9									
*12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	644	1	2038	3	N	62					187
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 36,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-		495	1	2647	3	N	57	17	8			232
								63	9									
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		448	1	2612	3	N	38	13	8			257
								42	9									
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-		494	1	2796	3	N	125	181	1	15	8	186
								138	9									
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-		413	1	2543	3	N	46	11	8			221
								51	9									
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-		459	1	2483	3	N	39	188	1	8	8	64
								43	9									
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-		480	1	2403	3	N	48	11	8			101
								53	9									
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-		450	1	2592	3	N	45	12	8			134
								50	9									
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-		496	1	2534	3	N	29	1	8			162
								32	9									
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-		480	1	2250	3	N	42					204
								46	9									
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-		481	1	2330	3	N	66	184	1	11	8	75
								73	9									
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-		476	1	2106	3	N	44					119
								48	9									
*12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-		389	1	2264	3	N	36	1	8			154
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 35,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-		1091	1	1596	3	N	41	4	8			164
								45	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		1010	1	325	3	N	24	2	8			186
								26	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		997	1	894	3	N	19	181	1	2	8	22
								21	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-		135	1	1135	3	N	25	2	8			45
								28	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-		319	1	1959	3	N	23	3	8			65
								25	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		279	1	1672	3	N	22	3	8			84
								24	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		147	1	1529	3	N	2	2	8			84
								2	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		177	1	1545	3	N	-0-					84
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		162	1	1616	3	N	15					99
								17	9									
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		150	1	1465	3	N	28	3	8			124
								31	9									
11	1020	N	782	-0-	-238	-0-		76	1	675	3	N	28					152
								31	9									
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		153	1	1388	3	N	44					196
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 20,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2297	-0-	-1578	-0-	995	1	1283	3	N	17	5	8			72
							19	9									
02	3388	X	2023	-0-	-1365	-0-	1375	1	628	3	N	18	5	8			85
							20	9									
03	3565	X	2824	-0-	-741	-0-	1547	1	1237	3	N	36	4	8			117
							40	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1609	1	1745	3	N	39	6	8			150
							43	9									
05	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	1533	1	1212	3	N	63	29	8			184
							69	9									
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1467	1	1479	3	N	48	15	8			217
							53	9									
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1705	1	2195	3	N	62	23	8			256
							68	9									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1696	1	1914	3	N	32	4	8			284
							35	9									
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1650	1	1855	3	N	47	192	1	9	8	130
							52	9									
10	3968	X	3558	-0-	-410	-0-	1705	1	1822	3	N	28	11	8			147
							31	9									
11	3840	X	3469	-0-	-371	-0-	1641	1	1802	3	N	24	4	8			167
							26	9									
12	3906	X	3301	-0-	-605	-0-	1343	1	1937	3	N	19	8	8			178
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					94
02	1540	N	747	-0-	-793	-0-	728	3	19	9	N	17					111
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1165	3	39	9	N	35	2	8			144
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	962	3	22	9	N	20	1	8			163
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1119	3	23	9	N	21	2	8			182
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1201	3	30	9	N	27	2	8			207
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1296	3	30	9	N	27	2	8			232
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1190	3	25	9	N	23	1	8			254
09	1230	N	891	-0-	-339	-0-	871	3	20	9	N	18	1	8			271
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1225	3	25	9	N	23	1	8			293
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1037	3	31	9	N	28	188	1			133
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	N	17	1	8			149

TOTAL GAS PROD: 12,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1138	3	68	9	N	62	176	1			143
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	1012	3	31	9	N	28					171
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1130	3	48	9	N	44					215
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1160	3	41	9	N	37					252
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1148	3	39	9	N	35					287
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1135	3	68	9	N	62	182	1			167
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1178	3	42	9	N	38					205
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1157	3	48	9	N	44					249
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1114	3	44	9	N	40					289
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1132	3	55	9	N	50	175	1			164
11	1170	N	995	-0-	-175	-0-	973	3	22	9	N	20					184
12	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1090	3	39	9	N	35					219

TOTAL GAS PROD: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					129
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	710	3			N	-0-					129
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					129
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					129
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					129
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					129
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					129
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					129
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					129
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					129
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					129
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	1 64	1 9	16	3	N	58					185
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 31	1 9	28	3	N	28	1	8			212
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	28	3	N	3	191	1			24
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2 9	1 9	46	3	N	8					32
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2 12	1 9	38	3	N	11					43
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	72	3	N	7					50
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2 2	1 9	46	3	N	2					52
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	1 22	1 9	29	3	N	20					72
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	2 19	1 9	42	3	N	17					89
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2 14	1 9	28	3	N	13					102
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2 13	1 9	32	3	N	12					114
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	755	-0-	-175	-0-		356	1	391	3	N	7	2	8			172
								8	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-		346	1	601	3	N	9	2	8			179
								10	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		431	1	697	3	N	22	2	8			199
								24	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-		434	1	931	3	N	5	2	8			202
								6	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		430	1	739	3	N	18	191	1	2	8	27
								20	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		438	1	774	3	N	8	2	8			33
								9	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		479	1	1062	3	N	11	2	8			42
								12	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		511	1	1026	3	N	11					53
								12	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		477	1	809	3	N	10					63
								11	9									
10	1550	N	1037	-0-	-513	-0-		425	1	601	3	N	10	1	8			72
								11	9									
11	1500	N	992	-0-	-508	-0-		408	1	584	3	N	-0-					72
12	1333	N	961	-0-	-372	-0-		402	1	553	3	N	5					77
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1521	-0-	-153	-0-		427	1	1074	3	N	18	3	8			137
								20	9									
02	2044	N	1261	-0-	-783	-0-		401	1	845	3	N	14	4	8			147
								15	9									
03	1922	N	1714	-0-	-208	-0-		574	1	1110	3	N	27	5	8			169
								30	9									
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		479	1	1112	3	N	12	6	8			175
								13	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		533	1	1332	3	N	34	5	8			204
								37	9									
06	1650	N	1457	-0-	-193	-0-		389	1	1029	3	N	35	186	1	5	8	48
								39	9									
07	1643	N	1553	-0-	-90	-0-		439	1	1066	3	N	44	3	8			89
								48	9									
*08	1891	N	1571	-0-	-320	-0-		446	1	1086	3	N	35					124
								39	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-		469	1	1132	3	N	33					157
								36	9									
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-		429	1	927	3	N	26	3	8			180
								29	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-		606	1	1196	3	N	32	185	1			27
								35	9									
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-		560	1	1094	3	N	16					43
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-		20	1			N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 10509 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	823	-0-	-200	-0-		221	1	555	3	N	43	8	8			190
								47	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-		273	1	574	3	N	60	194	1	8	8	48
								66	9									
03	1240	N	745	-0-	-495	-0-		234	1	453	3	N	53	6	8			95
								58	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-		241	1	560	3	N	42	10	8			127
								46	9									
05	1023	N	727	-0-	-296	-0-		198	1	495	3	N	31	8	8			150
								34	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-		214	1	565	3	N	19	9	8			160
								21	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-		246	1	597	3	N	30	10	8			180
								33	9									
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-		215	1	522	3	N	20					200
								22	9									
09	810	N	762	-0-	-48	-0-		214	1	517	3	N	28	187	1	1	8	40
								31	9									
10	868	N	633	-0-	-235	-0-		194	1	421	3	N	16	8	8			48
								18	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-					48
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	777	1	1955	3	N	74	193	1	4	8	57
							81	9									
02	2492	X	2274	-0-	-218	-0-	721	1	1518	3	N	32	4	8			85
							35	9									
03	2852	X	2345	-0-	-507	-0-	781	1	1512	3	N	47	2	8			130
							52	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	806	1	1870	3	N	79	4	8			205
							87	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	817	1	2040	3	N	48	193	1	3	8	57
							53	9									
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	764	1	2021	3	N	54	4	8			107
							59	9									
07	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	793	1	1925	3	N	48	3	8			152
							53	9									
*08	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	758	1	1843	3	N	30					182
							33	9									
09	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	752	1	1816	3	N	33					215
							36	9									
10	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	827	1	1789	3	N	37	184	1	5	8	63
							41	9									
11	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	795	1	1571	3	N	29					92
							32	9									
12	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	912	1	1783	3	N	55					147
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 31,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	665	1	1873	3	N	61	6	8			116
							67	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	612	1	1757	3	N	54	5	8			165
							59	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	668	1	2250	3	N	60	5	8			220
							66	9									
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	658	1	2031	3	N	52	5	8			267
							57	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	664	1	1942	3	N	50	190	1	7	8	120
							55	9									
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	622	1	1863	3	N	40	5	8			155
							44	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	682	1	1812	3	N	37	5	8			187
							41	9									
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	682	1	1797	3	N	28					215
							31	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	645	1	1758	3	N	31	188	1			58
							34	9									
10	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	662	1	1739	3	N	51	5	8			104
							56	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	644	1	1794	3	N	34					138
							37	9									
12	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	620	1	1767	3	N	33					171
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 30,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	N	4	1	8			65
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	N	4					69
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					69
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					69
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	148	3	3	9	N	3					72
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					72
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					72
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					72
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2011	-0-	-624	-0-	167 20	1 9	1824	3	N	18					145
02	2380	N	2333	-0-	-47	-0-	677 14	1 9	1642	3	N	13	1	8			157
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	761 34	1 9	2120	3	N	31	1	8			187
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	736 18	1 9	2044	3	N	16	1	8			202
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	626 29	1 9	2164	3	N	26	1	8			227
06	2730	N	1540	-0-	-1190	-0-	1531	3	9	9	N	8	188	1	1	8	46
07	2821	N	1720	-0-	-1101	-0-	1713	3	7	9	N	6	1	8			51
08	2821	N	1793	-0-	-1028	-0-	1776	3	17	9	N	15					66
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1705	3	23	9	N	21					87
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	3	25	9	N	23	1	8			109
11	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1655	3	20	9	N	18					127
12	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1647	3	19	9	N	17					144

TOTAL GAS PROD: 24,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1991	-0-	-241	-0-	559	1	1407	3	N	23	1	8			100
							25	9									
02	1932	X	1664	-0-	-268	-0-	528	1	1112	3	N	22					122
							24	9									
03	2015	X	1819	-0-	-196	-0-	612	1	1183	3	N	22					144
							24	9									
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	577	1	1339	3	N	24	1	8			167
							26	9									
05	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	523	1	1307	3	N	34	1	8			200
							37	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	607	1	1605	3	N	25	1	8			224
							28	9									
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	723	1	1756	3	N	29	180	1	1	8	72
							32	9									
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	647	1	1575	3	N	27					99
							30	9									
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	666	1	1609	3	N	24	1	8			122
							26	9									
10	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	688	1	1488	3	N	34	2	8			154
							37	9									
11	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	675	1	1334	3	N	26					180
							29	9									
12	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	602	1	1178	3	N	29					209
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2190	-0-	-290	-0-	562	1	1564	3	N	31	8	8			108
							30	5	34	9							
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	522	1	1486	3	N	32	8	8			132
							3	5	35	9							
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	573	1	1360	3	N	16	5	8			143
							17	5	18	9							
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	590	1	1513	3	N	23	6	8			160
							48	5	25	9							
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	538	1	10	2	N	31	4	8			187
							1647	3	34	9							
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	484	1	31	2	N	16	5	8			198
							1540	3	18	9							
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	526	1	44	2	N	21	188	1	8	8	23
							1935	3	23	9							
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	567	1	16	2	N	20					43
							2159	3	22	9							
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	613	1	1765	3	N	22					65
							24	9									
10	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	459	1	1999	3	N	29	7	8			87
							32	9									
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	570	1	2146	3	N	26					113
							29	9									
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	649	1	2173	3	N	22					135
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 28,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3670	-0-	-1042	-0-	3574	3	96	9	N	87					239
02	4256	X	3157	-0-	-1099	-0-	3069	3	88	9	N	80	192	1			127
03	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	3340	3	72	9	N	65					192
04	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	3172	3	76	9	N	69	174	1			87
05	3906	X	3497	-0-	-409	-0-	3396	3	101	9	N	92					179
06	3540	X	2076	-0-	-1464	-0-	2040	3	36	9	N	33					212
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3825	3	65	9	N	59	176	1			95
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3502	3	98	9	N	89					184
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3347	3	117	9	N	106	183	1			107
10	3875	X	2074	-0-	-1801	-0-	2033	3	41	9	N	37					144
11	3750	X	3170	-0-	-580	-0-	3083	3	87	9	N	79					223
12	3844	X	2538	-0-	-1306	-0-	2486	3	52	9	N	47	187	1			83

TOTAL GAS PROD: 37,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	1364	1	7983	3	N	71	195	1	5	8	79
							78	9									
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1230	1	5384	3	N	76	4	8			151
							84	9									
03	7316	X	6233	-0-	-1083	-0-	617	1	5537	3	N	72	5	8			218
							79	9									
04	7500	X	3225	-0-	-4275	-0-	337	1	2832	3	N	51	191	1	5	8	73
							56	9									
05	7750	X	376	-0-	-7374	-0-	52	1	323	3	N	1					74
							1	9									
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	4					78
07	7409	X	6550	-0-	-859	-0-	570	1	5911	3	N	63	7	8			134
							69	9									
08	6231	X	3326	-0-	-2905	-0-	338	1	2945	3	N	39	1	8			172
							43	9									
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	593	1	5903	3	N	61	1	8			232
							67	9									
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	604	1	5913	3	N	67	191	1	8	8	100
							74	9									
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	658	1	5864	3	N	60					160
							66	9									
12	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	632	1	5728	3	N	49					209
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 61,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4073	-0-	-1569	-0-	554	1	3429	3	N	82	3	8			169
							90	9									
02	4564	X	4433	-0-	-131	-0-	513	1	3844	3	N	69	4	8			234
							76	9									
03	4929	X	4759	-0-	-170	-0-	610	1	4044	3	N	95	194	1	6	8	129
							105	9									
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	598	1	4444	3	N	82	6	8			205
							90	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	615	1	4747	3	N	88	6	8			287
							97	9									
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	617	1	4840	3	N	80	184	1	6	8	177
							88	9									
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	676	1	6620	3	N	72	191	1	8	8	50
							79	9									
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	710	1	5977	3	N	72					122
							79	9									
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	672	1	4963	3	N	72					194
							79	9									
10	6758	X	4651	-0-	-2107	-0-	604	1	3949	3	N	89	187	1	6	8	90
							98	9									
11	6540	X	4311	-0-	-2229	-0-	574	1	3650	3	N	79					169
							87	9									
12	7378	X	4396	-0-	-2982	-0-	568	1	3748	3	N	73					242
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 62,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2378	3	37	9	N	34	2	8			174
02	2492	X	2105	-0-	-387	-0-	2068	3	37	9	N	34	1	8			207
03	2759	X	2330	-0-	-429	-0-	2302	3	28	9	N	25	2	8			230
04	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	2224	3	46	9	N	42	186	1	1	8	85
05	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2270	3	37	9	N	34	4	8			115
06	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	2170	3	42	9	N	38	1	8			152
07	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	2212	3	44	9	N	40	3	8			189
08	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2182	3	31	9	N	28					217
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2090	3	37	9	N	34					251
10	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2124	3	36	9	N	33	189	1	3	8	92
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2015	3	33	9	N	30					122
12	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2058	3	36	9	N	33	1	8			154

TOTAL GAS PROD: 26,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6521	3	66	9	N	60	3	8			149
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5773	3	58	9	N	53	2	8			200
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6463	3	46	9	N	42	3	8			239
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6085	3	58	9	N	53	191	1	2	8	99
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6393	3	54	9	N	49	3	8			145
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6144	3	59	9	N	54	2	8			197
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6291	3	46	9	N	42	189	1			50
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6241	3	52	9	N	47					97
09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6007	3	44	9	N	40					137
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6177	3	57	9	N	52	2	8			187
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5943	3	57	9	N	52					239
*12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6096	3	58	9	N	53	188	1			104

TOTAL GAS PROD: 74,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	3552	3	43	9	N	39	5	8			214
02	4200	X	3260	-0-	-940	-0-	3197	3	63	9	N	57	4	8			267
03	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	3726	3	67	9	N	61	186	1	4	8	138
04	3750	X	3543	-0-	-207	-0-	3485	3	58	9	N	53	4	8			187
05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3401	3	74	9	N	67	5	8			249
06	3660	X	3483	-0-	-177	-0-	3420	3	63	9	N	57	179	1	5	8	122
07	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	3496	3	62	9	N	56	4	8			174
08	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3467	3	46	9	N	42					216
09	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3323	3	45	9	N	41	191	1			66
10	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3334	3	65	9	N	59	4	8			121
11	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	3205	3	35	9	N	32					153
12	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	3290	3	72	9	N	65					218

TOTAL GAS PROD: 41,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10482	3	212	9	N	193	187	1	6	8	192
02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9680	3	210	9	N	191	199	1	5	8	179
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10759	3	220	9	N	200	193	1	4	8	182
04	10350	X	10315	-0-	-35	-0-	10089	3	226	9	N	205	194	1	4	8	189
05	10943	X	10101	-0-	-842	-0-	9903	3	198	9	N	180	185	1	4	8	180
06	10620	X	9523	-0-	-1097	-0-	9346	3	177	9	N	161	192	1	4	8	145
07	10974	X	9348	-0-	-1626	-0-	9191	3	157	9	N	143	191	1	3	8	94
*08	10974	X	9411	-0-	-1563	-0-	9240	3	171	9	N	155					249
09	10320	X	9139	-0-	-1181	-0-	8961	3	178	9	N	162	192	1			219
10	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9227	3	173	9	N	157	192	1	4	8	180
11	9510	X	8554	-0-	-956	-0-	8408	3	146	9	N	133	192	1			121
12	9455	X	8158	-0-	-1297	-0-	7976	3	182	9	N	165	191	1			95

TOTAL GAS PROD: 115,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	4306	-0-	-4064	-0-	736 129	1 9	3441	3	N	117	191	1	5	8	114
02	7560	X	6196	-0-	-1364	-0-	324 101	1 9	5771	3	N	92	5	8			201
03	8246	X	7576	-0-	-670	-0-	747 131	1 9	6698	3	N	119	192	1	5	8	123
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	799 113	1 9	6713	3	N	103	5	8			221
05	7068	X	7040	-0-	-28	-0-	969 110	1 9	5961	3	N	100	193	1	5	8	123
06	7320	X	7193	-0-	-127	-0-	1015 101	1 9	6077	3	N	92	5	8			210
07	7874	X	7000	-0-	-874	-0-	607 98	1 9	6295	3	N	89	192	1	6	8	101
08	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	736 90	1 9	6408	3	N	82					183
09	7620	X	5949	-0-	-1671	-0-	535 86	1 9	5328	3	N	78	185	1			76
10	7440	X	6379	-0-	-1061	-0-	582 98	1 9	5699	3	N	89	6	8			159
11	7200	X	5828	-0-	-1372	-0-	578 100	1 9	5150	3	N	91					250
12	7223	X	5907	-0-	-1316	-0-	576 105	1 9	5226	3	N	95	180	1			165

TOTAL GAS PROD: 78,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	110	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	158	-0-	-338	-0-	150	3	8	9	N	7					92
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					92
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					92
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					92
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					92
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3					95
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1					96
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	N	3					99
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	3	8	9	N	7					106
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					106
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14376	-0-	-163	-0-	467 262	1 9	13647	3	N	238	194	1	11	8	220
02	13132	X	12267	-0-	-865	-0-	370 259	1 9	11638	3	N	235	186	1	7	8	262
03	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	478 375	1 9	13878	3	N	341	372	1	9	8	222
04	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	466 250	1 9	13474	3	N	227	179	1	8	8	262
05	14384	X	14264	-0-	-120	-0-	475 250	1 9	13539	3	N	227	185	1	8	8	296
06	14250	X	13909	-0-	-341	-0-	441 271	1 9	13197	3	N	246	355	1	8	8	179
07	14725	X	13704	-0-	-1021	-0-	437 205	1 9	13062	3	N	186	174	1	6	8	185
08	14725	X	14149	-0-	-576	-0-	495 293	1 9	13361	3	N	266	185	1	2	8	264
09	14190	X	13150	-0-	-1040	-0-	475 243	1 9	12432	3	N	221	369	1	4	8	112
10	14384	X	12714	-0-	-1670	-0-	492 315	1 9	11907	3	N	286	182	1	9	8	207
11	13920	X	12282	-0-	-1638	-0-	431 237	1 9	11614	3	N	215	181	1	2	8	239
12	14136	X	11547	-0-	-2589	-0-	441 242	1 9	10864	3	N	220	181	1	1	8	277

TOTAL GAS PROD: 161,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,908

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

01	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	3316	3	40	9	N	36	1	8			104
02	3052	X	2926	-0-	-126	-0-	2898	3	28	9	N	25	2	8			127
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3276	3	25	9	N	23	1	8			149
04	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3068	3	45	9	N	41	1	8			189
05	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3115	3	39	9	N	35	179	1	2	8	43
06	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	2985	3	41	9	N	37	2	8			78
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3012	3	30	9	N	27	3	8			102
08	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3026	3	40	9	N	36	1	8			137
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2903	3	36	9	N	33	1	8			169
10	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2961	3	22	9	N	20	2	8			187
11	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	2839	3	29	9	N	26	1	8			212
12	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	2853	3	44	9	N	40	169	1			83

TOTAL GAS PROD: 36,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5079	-0-	-5	-0-	820	1	4146	3	N	103	4	8			162
							113	9									
02	4592	X	3993	-0-	-599	-0-	689	1	3236	3	N	62	4	8			220
							68	9									
03	5084	X	4458	-0-	-626	-0-	849	1	3530	3	N	72	192	1	5	8	95
							79	9									
04	4920	X	3574	-0-	-1346	-0-	777	1	2709	3	N	80	5	8			170
							88	9									
05	5084	X	3706	-0-	-1378	-0-	770	1	2840	3	N	87	6	8			251
							96	9									
06	4920	X	3366	-0-	-1554	-0-	772	1	2517	3	N	70	188	1	6	8	127
							77	9									
07	4464	X	1382	-0-	-3082	-0-	711	1	595	3	N	69	2	8			194
							76	9									
08	4464	X	2020	-0-	-2444	-0-	649	1	1315	3	N	51					245
							56	9									
09	3600	X	3100	-0-	-500	-0-	669	1	2364	3	N	61	184	1	1	8	121
							67	9									
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	838	1	3930	3	N	73	6	8			188
							80	9									
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	816	1	3660	3	N	78					266
							86	9									
*12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	796	1	3689	3	N	80	184	1			162
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 44,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	16792	-0-	-1994	-0-	16538	3	254	9	N	231	384	1	2	8	281
02	15792	X	13759	-0-	-2033	-0-	13596	3	163	9	N	148	1	8			428
03	17174	X	15368	-0-	-1806	-0-	15102	3	266	9	N	242	387	1	2	8	281
04	16620	X	14552	-0-	-2068	-0-	14378	3	174	9	N	158	193	1	1	8	245
05	17174	X	14704	-0-	-2470	-0-	14486	3	218	9	N	198	175	1	2	8	266
06	16260	X	12263	-0-	-3997	-0-	12140	3	123	9	N	112	193	1			185
07	15376	X	15201	-0-	-175	-0-	15056	3	145	9	N	132	185	1	2	8	130
08	15376	X	14582	-0-	-794	-0-	14427	3	155	9	N	141					271
09	14550	X	13787	-0-	-763	-0-	13649	3	138	9	N	125	186	1			210
10	15190	X	13073	-0-	-2117	-0-	12967	3	106	9	N	96	1	8			305
11	14700	X	13396	-0-	-1304	-0-	13275	3	121	9	N	110	191	1			224
12	15190	X	12685	-0-	-2505	-0-	12521	3	164	9	N	149	190	1			183

TOTAL GAS PROD: 170,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9184	-0-	-519	-0-	1093	1	7754	3	N	306	186	1	16	8	349
							337	9									
02	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	1170	1	7526	3	N	327	374	1	20	8	282
							360	9									
03	9424	X	9336	-0-	-88	-0-	1362	1	7608	3	N	333	371	1	20	8	224
							366	9									
04	8910	X	8765	-0-	-145	-0-	1320	1	7094	3	N	319	376	1	22	8	145
							351	9									
05	10013	X	9038	-0-	-975	-0-	1364	1	7301	3	N	339	185	1	23	8	276
							373	9									
06	9690	X	8725	-0-	-965	-0-	1320	1	7071	3	N	304	370	1	21	8	189
							334	9									
07	10013	X	8826	-0-	-1187	-0-	1364	1	7125	3	N	306	184	1	25	8	286
							337	9									
08	9331	X	8792	-0-	-539	-0-	1326	1	7189	3	N	252	369	1			169
							277	9									
09	8760	X	8532	-0-	-228	-0-	1217	1	7039	3	N	251	186	1			234
							276	9									
10	9052	X	8506	-0-	-546	-0-	1360	1	6820	3	N	296	185	1	21	8	324
							326	9									
11	8730	X	8226	-0-	-504	-0-	1320	1	6645	3	N	237	366	1	1	8	194
							261	9									
12	8835	X	8421	-0-	-414	-0-	1219	1	6912	3	N	264	182	1			276
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 105,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,534

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60330	-0-	60330	629184	59272	3	1058	9	N	962	754	1			578
02	0		49740	-0-	49740	678924	49035	3	705	9	N	641	937	1			282
03	0		51304	-0-	51304	730228	50379	3	925	9	N	841	732	1			391
04	776952	X	46724	-0-	-730228	-0-	45866	3	858	9	N	780	926	1			245
05	56079	X	46732	-0-	-9347	-0-	45974	3	758	9	N	689	379	1			555
06	54270	X	42576	-0-	-11694	-0-	41940	3	636	9	N	578	930	1			203
07	56079	X	43682	-0-	-12397	-0-	43040	3	642	9	N	584	558	1			229
08	56079	X	39309	-0-	-16770	-0-	38737	3	572	9	N	520	368	1			381
09	54270	X	36157	-0-	-18113	-0-	35629	3	528	9	N	480	552	1			309
10	56079	X	33172	-0-	-22907	-0-	32669	3	503	9	N	457	376	1			390
11	54270	X	31923	-0-	-22347	-0-	31439	3	484	9	N	440	376	1			454
12	56079	X	31006	-0-	-25073	-0-	30435	3	571	9	N	519	561	1			412

TOTAL GAS PROD: 512,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,491

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2498	-0-	-75	-0-		883	1	1594	3	N	19	1	8			77
								21	9									
02	2380	X	2234	-0-	-146	-0-		773	1	1441	3	N	18					95
								20	9									
03	2697	X	2424	-0-	-273	-0-		907	1	1452	3	N	59					154
								65	9									
04	2610	X	2409	-0-	-201	-0-		843	1	1542	3	N	22	2	8			174
								24	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-		923	1	2169	3	N	42	9	8			207
								46	9									
06	2430	X	2380	-0-	-50	-0-		854	1	1472	3	N	49	190	1	1	8	65
								54	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-		899	1	1631	3	N	42	2	8			105
								46	9									
08	3131	X	2368	-0-	-763	-0-		884	1	1463	3	N	19					124
								21	9									
09	3030	X	2924	-0-	-106	-0-		919	1	1982	3	N	21					145
								23	9									
10	3131	X	2256	-0-	-875	-0-		850	1	1384	3	N	20	3	8			162
								22	9									
11	2490	X	2383	-0-	-107	-0-		857	1	1513	3	N	12					174
								13	9									
12	3007	X	2383	-0-	-624	-0-		871	1	1459	3	N	48	1	8			221
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 29,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10218 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-		141	2	3	9	N	3					80
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-		104	2	10	9	N	9					89
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-		179	2	31	9	N	28					117
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-		156	2	22	9	N	20					137
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-		140	2	21	9	N	19					156
06	210	N	151	-0-	-59	-0-		129	2	22	9	N	20					176
07	186	N	167	-0-	-19	-0-		166	2	1	9	N	1					177
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-					177
09	150	N	135	-0-	-15	-0-		135	2			N	-0-					177
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-		162	2	19	9	N	17					194
11	180	N	163	-0-	-17	-0-		146	2	17	9	N	15					209
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-		154	2	26	9	N	24	179	1			54

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		1120	3	17	9	N	15					247
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		1017	3	15	9	N	14					261
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-		1101	3	20	9	N	18					279
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-		1062	3	6	9	N	5					284
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-		1091	3	14	9	N	13					297
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-		1006	3	21	9	N	19	182	1			134
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-		1056	3	18	9	N	16					150
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-		1029	3	28	9	N	25					175
09	1020	N	979	-0-	-41	-0-		955	3	24	9	N	22					197
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		1114	3	24	9	N	22					219
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-		990	3	22	9	N	20					239
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		1006	3	19	9	N	17					256

TOTAL GAS PROD: 12,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	781	1	1546	3	N	39	5	8			139
							43	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	650	1	1064	3	N	16	1	8			154
							18	9									
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	796	1	1397	3	N	17	4	8			167
							19	9									
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	761	1	1676	3	N	32	5	8			194
							35	9									
05	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	699	1	1092	3	N	43	5	8			232
							47	9									
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	768	1	1564	3	N	37	181	1	6	8	82
							41	9									
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	806	1	1764	3	N	59	7	8			134
							65	9									
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	821	1	1884	3	N	53					187
							58	9									
09	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	731	1	897	3	N	38	1	8			224
							42	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	790	1	1628	3	N	48	184	1	8	8	80
							53	9									
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	783	1	1624	3	N	50					130
							55	9									
*12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	801	1	1634	3	N	54					184
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 27,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10056 - 10594

01	3100	N	3361	-0-	261	261	3338	2	23	9	N	21					180
02	2800	N	3031	-0-	231	492	3016	2	15	9	N	14					194
03	2071	N	1579	-0-	-492	-0-	1548	2	31	9	N	28					222
04	1770	X	1172	-0-	-598	-0-	1155	2	17	9	N	15					237
05	1829	X	1298	-0-	-531	-0-	1270	2	28	9	N	25					262
06	1770	X	978	-0-	-792	-0-	960	2	18	9	N	16					278
07	1829	X	827	-0-	-1002	-0-	813	2	14	9	N	13	192	1			99
08	1581	X	871	-0-	-710	-0-	853	2	18	9	N	16					115
09	1260	X	421	-0-	-839	-0-	401	2	20	9	N	18					133
10	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	1174	2	11	9	N	10					143
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1557	2	18	9	N	16					159
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	2	20	9	N	18					177

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2244	2	65	9	N	59	182	1	2	8	124
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2129	2	68	9	N	62	2	8			184
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2333	2	79	9	N	72					256
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2208	2	79	9	N	72	184	1	2	8	142
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2122	2	75	9	N	68	3	8			207
06	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	1801	2	97	9	N	88	6	8			289
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1838	2	98	9	N	89	177	1	6	8	195
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2577	2	77	9	N	70	1	8			264
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2436	2	50	9	N	45	181	1	1	8	127
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2472	2	63	9	N	57	2	8			182
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2085	2	54	9	N	49	1	8			230
12	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	1987	2	47	9	N	43	182	1	2	8	89

TOTAL GAS PROD: 27,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	1705	1	2332	2	N	117	186	1	12	8	104
							129	9									
02	4032	X	3673	-0-	-359	-0-	1540	1	2035	2	N	89	11	8			182
							98	9									
03	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	1705	1	2256	2	N	114	10	8			286
							125	9									
04	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	1613	1	2101	2	N	108	180	1	10	8	204
							119	9									
05	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	1705	1	2177	2	N	124	11	8			317
							136	9									
06	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	1648	1	2068	2	N	103	180	1	11	8	229
							113	9									
07	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	1586	1	2015	2	N	94	181	1	10	8	132
							103	9									
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	1705	1	2307	2	N	92					224
							101	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	1643	1	2228	2	N	86	178	1			132
							95	9									
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	1691	1	2192	2	N	105	10	8			227
							116	9									
11	3990	X	3747	-0-	-243	-0-	1645	1	1996	2	N	96	179	1	1	8	143
							106	9									
12	4123	X	3370	-0-	-753	-0-	1705	1	1591	2	N	67					210
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 46,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1659	1	2298	2	N	79	13	8			114
							87	9									
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1462	1	2155	2	N	68	12	8			170
							75	9									
03	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	1645	1	2265	2	N	56	9	8			217
							62	9									
04	4050	X	3369	-0-	-681	-0-	1648	1	1676	2	N	41	190	1	8	8	60
							45	9									
05	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	1623	1	2348	2	N	79	14	8			125
							87	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1636	1	2306	2	N	75	13	8			187
							83	9									
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1705	1	2495	2	N	54	189	1	13	8	39
							59	9									
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1705	1	2541	2	N	48					87
							53	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1650	1	2372	2	N	48					135
							53	9									
10	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	1705	1	2297	2	N	50	11	8			174
							55	9									
11	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	1595	1	2455	2	N	35					209
							39	9									
12	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	1687	1	2272	2	N	33	1	8			241
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 47,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	1525	3	13	9	N	12	2	8			257
02	1400	N	1181	-0-	-219	-0-	1172	3	9	9	N	8	1	8			264
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1679	3	9	9	N	8					272
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1435	3	12	9	N	11	2	8			281
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	3	24	9	N	22	12	8			291
06	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	1452	3	12	9	N	11	178	1	4	8	120
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1485	3	24	9	N	22	5	8			137
08	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1454	3	14	9	N	13	1	8			149
09	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1425	3	18	9	N	16	3	8			162
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1445	3	28	9	N	25	3	8			184
11	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	1148	3	12	9	N	11	1	8			194
12	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1450	3	10	9	N	9	1	8			202

TOTAL GAS PROD: 17,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	380	1	201	2	N	8	1	8			82
							9	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	448	1	144	2	N	16	1	8			97
							18	9									
03	1085	N	633	-0-	-452	-0-	492	1	116	2	N	23					120
							25	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	423	1	202	2	N	16	1	8			135
							18	9									
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	437	1	158	2	N	16	9	8			142
							18	9									
06	600	N	257	-0-	-343	-0-	48	1	207	2	N	2					144
							2	9									
07	651	N	219	-0-	-432	-0-	216	2	3	9	N	3	2	8			145
08	620	N	168	-0-	-452	-0-	168	2			N	-0-					145
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2	127	1			20
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					20
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					20
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	829	-0-	-194	-0-	797	2	32	9	N	29	4	8			87
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	446	2	356	3	N	31	3	8			115
							34	9									
03	775	X	411	-0-	-364	-0-	398	2	13	9	N	12	2	8			125
04	810	X	577	-0-	-233	-0-	501	2	57	3	N	17	2	8			140
							19	9									
05	930	X	886	-0-	-44	-0-	303	2	550	3	N	30	5	8			165
							33	9									
06	900	X	879	-0-	-21	-0-	451	2	382	3	N	42	7	8			200
							46	9									
07	930	X	459	-0-	-471	-0-	446	2	13	9	N	12	180	1	3	8	29
08	899	X	621	-0-	-278	-0-	551	2	49	3	N	19	1	8			47
							21	9									
09	870	X	653	-0-	-217	-0-	632	2	21	9	N	19	1	8			65
10	909	X	909	-0-	-0-	-0-	411	2	455	3	N	39	4	8			100
							43	9									
11	870	X	494	-0-	-376	-0-	482	2	12	9	N	11	1	8			110
12	682	X	645	-0-	-37	-0-	60	2	557	3	N	25	1	8			134
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4381	-0-	-734	-0-	1705	1	2644	3	N	29	3	8			135
							32	9									
02	4564	X	4492	-0-	-72	-0-	1485	1	2977	3	N	27	2	8			160
							30	9									
03	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	1705	1	2721	3	N	20					180
							22	9									
04	4950	X	4222	-0-	-728	-0-	1650	1	2548	3	N	22	2	8			200
							24	9									
05	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	1705	1	2675	3	N	52	12	8			240
							57	9									
06	4800	X	4133	-0-	-667	-0-	1650	1	2439	3	N	40	4	8			276
							44	9									
07	4960	X	3276	-0-	-1684	-0-	651	1	2568	3	N	52	186	1	7	8	135
							57	9									
08	4433	X	3107	-0-	-1326	-0-	651	1	2419	3	N	34	1	8			168
							37	9									
09	4290	X	3038	-0-	-1252	-0-	611	1	2387	3	N	36	4	8			200
							40	9									
10	4433	X	3112	-0-	-1321	-0-	635	1	2449	3	N	25	5	8			220
							28	9									
11	4140	X	2735	-0-	-1405	-0-	630	1	2084	3	N	19	188	1	1	8	50
							21	9									
12	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	651	1	2404	3	N	13	2	8			61
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 44,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3979	-0-	-1539		-0-	1391	1	2518	3	N	64	9	8			205
								70	9									
02	4872	X	3994	-0-	-878		-0-	1492	1	2435	3	N	61	9	8			257
								67	9									
03	4123	X	3859	-0-	-264		-0-	1705	1	2100	3	N	49	9	8			297
								54	9									
04	4896	X	4896	-0-	-0-		-0-	1650	1	3184	3	N	56	190	1	11	8	152
								62	9									
05	4758	X	4758	-0-	-0-		-0-	1636	1	3049	3	N	66	8	8			210
								73	9									
06	4290	X	4015	-0-	-275		-0-	1506	1	2436	3	N	66	12	8			264
								73	9									
07	5053	X	3116	-0-	-1937		-0-	1095	1	1982	3	N	35	189	1	7	8	103
								39	9									
08	5053	X	3954	-0-	-1099		-0-	1561	1	2339	3	N	49					152
								54	9									
09	4890	X	4000	-0-	-890		-0-	1632	1	2329	3	N	35					187
								39	9									
10	4743	X	4322	-0-	-421		-0-	1694	1	2576	3	N	47	11	8			223
								52	9									
11	4020	X	3349	-0-	-671		-0-	1345	1	1965	3	N	35					258
								39	9									
12	4123	X	4091	-0-	-32		-0-	1513	1	2549	3	N	26	189	1			95
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 48,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3517	-0-	3517		32456	1293	1	1272	2	N	107	2	8			209
								834	3	118	9							
02	0	W	3662	-0-	3662		36118	1519	1	890	2	N	114	2	8			321
								1128	3	125	9							
03	40510	X	4392	-0-	-36118		-0-	1586	1	1393	2	N	127	184	1			264
								1273	3	140	9							
04	4405	X	4405	-0-	-0-		-0-	1650	1	1280	2	N	125	182	1	2	8	205
								1337	3	138	9							
05	4405	X	4405	-0-	-0-		-0-	1705	1	1425	2	N	137	187	1	13	8	142
								1124	3	151	9							
06	4327	X	4327	-0-	-0-		-0-	1650	1	1290	2	N	112	7	8			247
								1264	3	123	9							
07	4364	X	4364	-0-	-0-		-0-	1629	1	1445	2	N	111	182	1	7	8	169
								1168	3	122	9							
08	4553	X	4553	-0-	-0-		-0-	1696	1	1176	2	N	96	179	1	2	8	84
								1575	3	106	9							
09	6338	X	6338	-0-	-0-		-0-	1650	1	2834	2	N	111	3	8			192
								1732	3	122	9							
10	5259	X	5259	-0-	-0-		-0-	1604	1	1320	2	N	113	184	1	4	8	117
								2211	3	124	9							
11	5595	X	5595	-0-	-0-		-0-	1542	1	1316	2	N	99	2	8			214
								2628	3	109	9							
*12	4238	X	4238	-0-	-0-		-0-	1540	1	1265	2	N	92	180	1	2	8	124
								1332	3	101	9							

TOTAL GAS PROD: 55,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	1554	1	916	3	N	40	3	8			179
							44	9									
02	2800	X	2523	-0-	-277	-0-	1526	1	968	3	N	26	3	8			202
							29	9									
03	2511	X	2508	-0-	-3	-0-	1474	1	990	3	N	40	2	8			240
							44	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	1545	1	1003	3	N	41	185	1	4	8	92
							45	9									
05	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	1705	1	959	3	N	53	6	8			139
							58	9									
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	1645	1	916	3	N	41	6	8			174
							45	9									
07	2666	N	1318	-0-	-1348	-0-	527	1	748	3	N	39	6	8			207
							43	9									
08	2728	N	1596	-0-	-1132	-0-	527	1	1039	3	N	27					234
							30	9									
09	2610	N	1551	-0-	-1059	-0-	476	1	1042	3	N	30	184	1			80
							33	9									
10	1333	N	858	-0-	-475	-0-	118	1	719	3	N	19	2	8			97
							21	9									
*11	1530	N	867	-0-	-663	-0-	847	3	20	9	N	18					115
12	1612	N	609	-0-	-1003	-0-	588	3	21	9	N	19					134

TOTAL GAS PROD: 22,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	6893	-0-	-5042	-0-	103	2	6723	3	N	61	1	8			102
							67	9									
02	10612	X	10577	-0-	-35	-0-	679	2	9758	3	N	127	1	8			228
							140	9									
03	11656	X	10975	-0-	-681	-0-	4	2	10833	3	N	125	195	1	1	8	157
							138	9									
04	11100	X	10394	-0-	-706	-0-	10260	3	134	9	N	122	191	1	1	8	87
05	11718	X	10998	-0-	-720	-0-	10852	3	146	9	N	133	1	8			219
06	11340	X	10538	-0-	-802	-0-	10409	3	129	9	N	117	186	1	1	8	149
07	11718	X	10586	-0-	-1132	-0-	10465	3	121	9	N	110	186	1	1	8	72
08	11005	X	10379	-0-	-626	-0-	46	2	10221	3	N	102					174
							112	9									
09	10650	X	9764	-0-	-886	-0-	225	2	9445	3	N	85	184	1			75
							94	9									
10	11005	X	10480	-0-	-525	-0-	43	2	10305	3	N	120					195
							132	9									
11	10530	X	9938	-0-	-592	-0-	9804	3	134	9	N	122	186	1	1	8	130
12	10571	X	8962	-0-	-1609	-0-	8835	3	127	9	N	115					245

TOTAL GAS PROD: 120,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3201	-0-	-1077	-0-	1315	1	1181	2	N	61	11	8			225
							638	3	67	9							
02	3668	X	3586	-0-	-82	-0-	1212	1	1401	2	N	38	11	8			252
							931	3	42	9							
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1678	1	1125	2	N	55	193	1			114
							1266	3	61	9							
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	1538	1	1157	2	N	54	8	8			160
							1519	3	59	9							
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	1629	1	2180	2	N	119	60	8			219
							767	3	131	9							
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1407	1	1621	2	N	75	189	1	25	8	80
							1129	3	83	9							
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	1678	1	2479	2	N	80	35	8			125
							893	3	88	9							
08	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	1627	1	2022	2	N	59	7	8			177
							920	3	65	9							
09	4560	X	4027	-0-	-533	-0-	1494	1	2221	2	N	38	58	1	15	8	142
							270	3	42	9							
10	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	1687	1	1832	2	N	50	17	8			175
							1309	3	55	9							
11	4980	X	4026	-0-	-954	-0-	1439	1	2540	2	N	43	8	8			210
							47	9									
12	5146	X	3921	-0-	-1225	-0-	1338	1	2550	2	N	30	8	8			232
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 50,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	22768	-0-	-2032	-0-	22205	3	563	9	N	512	376	1			415
02	21980	X	20139	-0-	-1841	-0-	19604	3	535	9	N	486	374	1			527
03	23374	X	22190	-0-	-1184	-0-	21680	3	510	9	N	464	549	1			442
04	22230	X	21082	-0-	-1148	-0-	20611	3	471	9	N	428	552	1			318
05	22971	X	21620	-0-	-1351	-0-	21138	3	482	9	N	438	376	1			380
06	22020	X	20492	-0-	-1528	-0-	20052	3	440	9	N	400	375	1			405
07	22289	X	20750	-0-	-1539	-0-	20241	3	509	9	N	463	546	1			322
08	22196	X	20011	-0-	-2185	-0-	19490	3	521	9	N	474	566	1			230
09	21090	X	19606	-0-	-1484	-0-	19131	3	475	9	N	432	368	1			294
10	21607	X	18962	-0-	-2645	-0-	18563	3	399	9	N	363	371	1			286
11	20490	X	18711	-0-	-1779	-0-	18341	3	370	9	N	336	189	1			433
12	20739	X	18837	-0-	-1902	-0-	18494	3	343	9	N	312	186	1			559

TOTAL GAS PROD: 245,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,108

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9704	-0-	-2324	-0-	9683	3	21	9	N	19					267
02	10444	X	8680	-0-	-1764	-0-	8594	3	86	9	N	78					345
03	10912	X	10016	-0-	-896	-0-	9932	3	84	9	N	76					421
04	10290	X	8984	-0-	-1306	-0-	8903	3	81	9	N	74	189	1			306
05	10633	X	9532	-0-	-1101	-0-	9431	3	101	9	N	92	180	1			218
06	9690	X	9047	-0-	-643	-0-	8959	3	88	9	N	80					298
07	10013	X	9079	-0-	-934	-0-	9016	3	63	9	N	57	182	1			173
08	10013	X	8909	-0-	-1104	-0-	8779	3	130	9	N	118					291
09	9210	X	8429	-0-	-781	-0-	8357	3	72	9	N	65	181	1			175
10	9517	X	8655	-0-	-862	-0-	8585	3	70	9	N	64					239
11	9060	X	6863	-0-	-2197	-0-	6823	3	40	9	N	36					275
12	9083	X	7790	-0-	-1293	-0-	7720	3	70	9	N	64					339

TOTAL GAS PROD: 105,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					25
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	3			Y	-0-					25
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					25
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					25
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					25
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					25
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					25
08	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			Y	-0-					25
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	101	3			Y	-0-					25
10	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			Y	-0-					25
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	51	3	44	9	Y	40					65
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	64	3	6	9	Y	5					70

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-MAHLER 98 WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7423	-0-	-3024	-0-	22	1	7252	3	Y	135	184	1			228
							149	9									
02	9436	X	5393	-0-	-4043	-0-	36	1	5270	3	Y	79	182	1			125
							87	9									
03	10447	X	7190	-0-	-3257	-0-	2	1	7057	3	Y	119	187	1			57
							131	9									
04	9630	X	7002	-0-	-2628	-0-	45	1	6822	3	Y	123					180
							135	9									
05	9951	X	7018	-0-	-2933	-0-	155	1	6728	3	Y	123	182	1			121
							135	9									
06	7170	X	6999	-0-	-171	-0-	145	1	6731	3	Y	112	179	1			54
							123	9									
07	7223	X	6673	-0-	-550	-0-	6551	3	122	9	Y	111					165
08	7223	X	5318	-0-	-1905	-0-	5232	3	86	9	Y	78	181	1			62
09	6990	X	5168	-0-	-1822	-0-	5082	3	86	9	Y	78					140
10	7223	X	4039	-0-	-3184	-0-	3996	3	43	9	Y	39					179
11	6990	X	3151	-0-	-3839	-0-	3059	3	92	9	Y	84	178	1			85
12	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	4481	3	96	9	Y	87					172

TOTAL GAS PROD: 69,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

FLOWERS B 5 WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10966	-0-	-2178	-0-	10725	3	241	9	Y	219	189	1			152
02	11872	X	10676	-0-	-1196	-0-	10427	3	249	9	Y	226	176	1			202
03	13020	X	12031	-0-	-989	-0-	11721	3	310	9	Y	282	350	1			134
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10778	3	272	9	Y	247	182	1			199
05	11811	X	11001	-0-	-810	-0-	10747	3	254	9	Y	231	176	1			254
06	11640	X	10666	-0-	-974	-0-	10444	3	222	9	Y	202	359	1			97
07	12028	X	10970	-0-	-1058	-0-	10716	3	254	9	Y	231	183	1			145
08	12028	X	10713	-0-	-1315	-0-	10454	3	259	9	Y	235	180	1			200
09	11040	X	9827	-0-	-1213	-0-	9597	3	230	9	Y	209	354	1			55
10	11036	X	10040	-0-	-996	-0-	9858	3	182	9	Y	165					220
11	10680	X	9800	-0-	-880	-0-	9518	3	282	9	Y	256	359	1			117
12	10974	X	9352	-0-	-1622	-0-	9136	3	216	9	Y	196	238	1			75

TOTAL GAS PROD: 127,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,699

FLOWERS C 6 WELL #: 17H RRCID -> 272287 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9500 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-	Y	-0-	-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-	Y	-0-	-0-
03	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	972	2	22	9	Y	20					147
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1					148
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					148
04	660	N	285	-0-	-375	-0-	283	2	2	9	Y	2					150
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					150
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	106	1			77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					130
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-					130
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					130
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	63	2	11	9	N	10					140
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					140
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					140
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	118	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					42
02	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					42
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					42
04	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-					42
05	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					42
06	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					42
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					42
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1718	2	110	9	N	100					142
09	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1634	2	24	9	N	22					164
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					164
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					164
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	898	-0-	-838	-0-	888	2	10	9	Y	9					174
02	1456	N	1248	-0-	-208	-0-	1149	2	99	9	Y	90					264
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1642	2	13	9	Y	12	147	1			129
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1192	2	7	9	Y	6					135
05	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1189	2	30	9	Y	27					162
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	708	2	14	9	Y	13					175
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					175
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	22	159	1			38
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

JONES ENERGY, LLC 441132
MENDOTA RANCH WELL #: 230H RRCID -> 242356 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11233 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					220
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					220
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					290
04	3000	N	6300	-0-	3300	3300	6220	2	80	9	N	73	183	1			180
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	200					N	-0-					180
06	200	N	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					180
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	2					182
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					182
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					182
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	2349	2	N	2					592
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					592
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					592
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	327	1	4348	2	N	-0-					592
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					592
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					592
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					592
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					592
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					592
10	1054	X	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					592
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					592
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					592

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2099	-0-	2099	2261	105	1	1988	2	N	5			717
							6	9							
02	T. A.		5539	-0-	5539	7800	270	1	5137	2	N	120			837
							132	9							
03	T. A.		7657	-0-	7657	15457	381	1	7246	2	N	27			864
							30	9							
04	24016	X	8559	-0-	-15457	-0-	421	1	8011	2	N	115	359	1	620
							127	9							
05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	397	1	7552	2	N	67			687
							74	9							
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	382	1	7251	2	N	139	187	1	639
							153	9							
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	436	1	8289	2	N	107	187	1	559
							118	9							
08	8835	X	5925	-0-	-2910	-0-	295	1	5589	2	N	37			596
							41	9							
09	8550	X	4756	-0-	-3794	-0-	237	1	4519	2	N	-0-			596
10	8835	X	4118	-0-	-4717	-0-	200	1	3795	2	N	112			708
							123	9							
11	8550	X	3369	-0-	-5181	-0-	164	1	3119	2	N	78	191	1	595
							86	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			595

TOTAL GAS PROD: 66,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	230	1	5425	2	N	78			1063
							86	9							
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4815	2	64	9	N	58			1121
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	389	1	5158	2	N	55			1176
							61	9							
04	5550	X	5235	-0-	-315	-0-	5210	2	25	9	N	23			1199
05	5735	X	5187	-0-	-548	-0-	5134	2	53	9	N	48	177	1	1070
06	5550	X	4834	-0-	-716	-0-	4810	2	24	9	N	22			1092
07	5611	X	2413	-0-	-3198	-0-	2380	2	33	9	N	30			1122
08	5611	X	707	-0-	-4904	-0-	509	2	198	9	N	180			1302
09	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5753	2	39	9	N	35			1337
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5582	2	98	9	N	89			1426
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5459	2	52	9	N	47	185	1	1288
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1288

TOTAL GAS PROD: 51,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3820	-0-	3820	3820	278	1	3542	2	N	-0-			25
02	T. A.		1283	-0-	1283	5103	1283	2			N	-0-			25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5103					N	-0-			25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5103					N	-0-			25
05	5103	X	-0-	-0-	-5103	-0-					N	-0-			25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			25
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-			25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					523
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	123	1	2321	2	N	3					526
							3	9									
03	3131	X	1759	-0-	-1372	-0-	86	1	1649	2	N	22	183	1			365
							24	9									
04	3030	X	2307	-0-	-723	-0-	115	1	2178	2	N	13					378
							14	9									
05	3131	X	1978	-0-	-1153	-0-	97	1	1826	2	N	50					428
							55	9									
06	2610	X	1840	-0-	-770	-0-	93	1	1747	2	N	-0-					428
07	2697	X	1830	-0-	-867	-0-	91	1	1739	2	N	-0-					428
08	2387	X	1704	-0-	-683	-0-	85	1	1619	2	N	-0-					428
09	2310	X	1123	-0-	-1187	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					428
10	1984	X	1016	-0-	-968	-0-	50	1	966	2	N	-0-					428
11	1830	X	150	-0-	-1680	-0-	7	1	143	2	N	-0-					428
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					428

TOTAL GAS PROD: 16,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MENDOTA RANCH 38 WELL #: 1H RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	-0-	-0-	-714	-0-					N	283					1803
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1980	2	158	9	N	144	171	1			1776
03	2914	N	1841	-0-	-1073	-0-	1650	2	191	9	N	174	361	1			1589
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	179	1			1552
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	360	1			1412
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			1237
07	3100	N	5010	-0-	1910	1910	5010	2			N	-0-	364	1			873
08	3100	N	5744	-0-	2644	4554	1016	1	4728	2	N	-0-	182	1			691
09	3000	N	5454	-0-	2454	7008	779	1	4360	2	N	286	182	1			795
							315	9									
10	16029	X	9021	-0-	-7008	-0-	8692	2	329	9	N	299	370	1			724
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3014	2	319	9	N	290	184	1			830
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					830

TOTAL GAS PROD: 32,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	1322	1	16884	2	N	194	182	1			1763
							213	9									
02	15820	X	11114	-0-	-4706	-0-	10958	2	156	9	N	142	187	1			1718
03	17515	X	13841	-0-	-3674	-0-	13668	2	173	9	N	157	199	1			1676
04	16950	X	10035	-0-	-6915	-0-	696	1	9243	2	N	87					1763
							96	9									
05	17515	X	17215	-0-	-300	-0-	16984	2	231	9	N	210					1973
06	17820	X	14888	-0-	-2932	-0-	14713	2	175	9	N	159	362	1			1770
07	13826	X	11867	-0-	-1959	-0-	11702	2	165	9	N	150	353	1			1567
08	17205	X	12324	-0-	-4881	-0-	12269	2	55	9	N	50					1617
09	16650	X	14829	-0-	-1821	-0-	14486	2	343	9	N	312	372	1			1557
10	17205	X	14807	-0-	-2398	-0-	14598	2	209	9	N	190	189	1			1558
11	14880	X	11009	-0-	-3871	-0-	10840	2	169	9	N	154	191	1			1521
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1521

TOTAL GAS PROD: 150,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12806	2	158	9	N	144					679
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	193	1			486
03	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					486
04	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					486
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					486
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					486
07	T. A.		984	-0-	984	984	23	1	961	2	N	-0-					486
08	T. A.		9742	-0-	9742	10726	239	1	9503	2	N	-0-					486
09	T. A.		10168	-0-	10168	20894	219	1	9828	2	N	110					596
							121	9									
10	T. A.		12792	-0-	12792	33686	12656	2	136	9	N	124					720
11	T. A.		11483	-0-	11483	45169	11369	2	114	9	N	104	189	1			635
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45169					N	NO RPT					635

TOTAL GAS PROD: 58,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					529
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	239	1	8342	2	N	-0-					529
03	9238	X	7182	-0-	-2056	-0-	7182	2			N	-0-					529
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	73	182	1			420
05	8432	X	3858	-0-	-4574	-0-	105	1	3731	2	N	20					440
							22	9									
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					440
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					440
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					440
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	167	1			273
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					273
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	132	2	23	9	N	21					348
02	224	N	76	-0-	-148	-0-	70	2	6	9	N	5					353
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	404	2	50	9	N	45	195	1			203
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	949	2	217	9	N	197	195	1			205
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	935	2	112	9	N	102					307
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	719	2	74	9	N	67	194	1			180
07	992	N	730	-0-	-262	-0-	661	2	69	9	N	63					243
08	992	N	734	-0-	-258	-0-	653	2	81	9	N	74	194	1			123
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	603	2	61	9	N	55					178
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	756	2	65	9	N	59					237
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	691	2	89	9	N	81	188	1			130
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	669	2	96	9	N	87					217

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11495	X	10304	-0-	-1191	-0-	9879	2	425	9	N	386	191	1			195
02	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	17487	2	561	9	N	510	192	1			513
03	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	20390	2	472	9	N	429	581	1			361
04	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	18117	2	592	9	N	538	585	1			314
05	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	15897	2	518	9	N	471	387	1			398
06	12990	X	10979	-0-	-2011	-0-	10667	2	312	9	N	284	390	1			292
07	13423	X	8920	-0-	-4503	-0-	8597	2	323	9	N	294	378	1			208
08	13423	X	6316	-0-	-7107	-0-	6109	2	207	9	N	188	195	1			201
09	12990	X	8797	-0-	-4193	-0-	8689	2	108	9	N	98					299
10	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21273	2	667	9	N	606	570	1			335
11	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25221	2	546	9	N	496	382	1			449
*12	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	22185	2	380	9	N	345	393	1			401

TOTAL GAS PROD: 189,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,645

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6911	X	5665	-0-	-1246	-0-	5406	2	259	9	N	235					235
02	6356	X	6168	-0-	-188	-0-	5860	2	308	9	N	280					515
03	7037	X	5946	-0-	-1091	-0-	5673	2	273	9	N	248	194	1			569
04	6810	X	4943	-0-	-1867	-0-	4799	2	144	9	N	131	385	1			315
05	7037	X	4389	-0-	-2648	-0-	4149	2	240	9	N	218	193	1			340
06	6810	X	3143	-0-	-3667	-0-	2958	2	185	9	N	168	188	1			320
07	7037	X	2484	-0-	-4553	-0-	2383	2	101	9	N	92	184	1			228
08	7037	X	2973	-0-	-4064	-0-	2797	2	176	9	N	160	193	1			195
09	6810	X	1835	-0-	-4975	-0-	1735	2	100	9	N	91	191	1			95
10	7037	X	4874	-0-	-2163	-0-	4740	2	134	9	N	122					217
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6164	2	168	9	N	153					370
*12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4801	2	200	9	N	182	196	1			356

TOTAL GAS PROD: 53,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,080

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	2	N	15					155
							17	9									
02	924	N	635	-0-	-289	-0-	20	1	604	2	N	10					165
							11	9									
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	29	1	1050	2	N	15					180
							17	9									
04	1080	N	988	-0-	-92	-0-	30	1	950	2	N	7					187
							8	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	5					192
							6	9									
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	30	1	898	2	N	5					197
							6	9									
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	31	1	913	2	N	8					205
							9	9									
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	31	1	903	2	N	12					217
							13	9									
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	30	1	873	2	N	5					222
							6	9									
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	31	1	913	2	N	11					233
							12	9									
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	30	1	850	2	N	9					242
							10	9									
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	28	1	865	2	N	10					252
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	24	1	1305	2	N	27					189
							30	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	21	1	1290	2	N	30					219
							33	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	27	1	2288	2	N	38					257
							42	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	2	N	24	188	1			93
							26	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	31	1	1812	2	N	30					123
							33	9									
06	2280	N	1785	-0-	-495	-0-	30	1	1716	2	N	35					158
							39	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	31	1	1824	2	N	25					183
							28	9									
08	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	31	1	1585	2	N	40					223
							44	9									
09	1800	N	1210	-0-	-590	-0-	28	1	1156	2	N	24					247
							26	9									
10	1891	N	1109	-0-	-782	-0-	28	1	1060	2	N	19	191	1			75
							21	9									
11	1620	N	1156	-0-	-464	-0-	28	1	1103	2	N	23					98
							25	9									
12	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	26	1	1043	2	N	25					123
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

MENDOTA"40" WELL #: 2 RRCID -> 202315 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10914 - 11246

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - P&A 08/05/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	24	1	2959	2	N	70					370
							77	9									
02	2772	X	2099	-0-	-673	-0-	24	1	2029	2	N	42	198	1			214
							46	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	29	1	3011	2	N	52	199	1			67
							57	9									
04	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	30	1	2542	2	N	25					92
							28	9									
05	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	31	1	2690	2	N	40					132
							44	9									
06	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	30	1	2436	2	N	30					162
							33	9									
07	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	30	1	2433	2	N	23					185
							25	9									
08	2759	N	2552	-0-	-207	-0-	30	1	2489	2	N	30					215
							33	9									
09	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	29	1	2333	2	N	31	193	1			53
							34	9									
10	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	29	1	2203	2	N	23					76
							25	9									
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	30	1	2729	2	N	59					135
							65	9									
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	28	1	2672	2	N	50					185
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 31,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3819	-0-	-1141	-0-	24	1	3741	2	N	49	196	1			142
							54	9									
02	4312	X	3367	-0-	-945	-0-	28	1	3289	2	N	45					187
							50	9									
03	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	29	1	4127	2	N	65					252
							72	9									
04	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	30	1	3909	2	N	41					293
							45	9									
05	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	31	1	3674	2	N	47					340
							52	9									
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	30	1	3765	2	N	52	195	1			197
							57	9									
07	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	31	1	3947	2	N	45					242
							50	9									
08	4216	X	4058	-0-	-158	-0-	31	1	3972	2	N	50					292
							55	9									
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	30	1	4084	2	N	49	196	1			145
							54	9									
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	31	1	4118	2	N	20					165
							22	9									
11	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	26	1	3239	2	N	48					213
							53	9									
12	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	28	1	4039	2	N	65					278
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 46,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	24	1	1667	2	N	64					357
							70	9									
02	1596	N	1375	-0-	-221	-0-	24	1	1331	2	N	18					375
							20	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	31	198	1			208
							34	9									
04	1710	N	1269	-0-	-441	-0-	26	1	1219	2	N	22					230
							24	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	31	1	1762	2	N	20					250
							22	9									
06	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	29	1	1420	2	N	53					303
							58	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	29	1	1446	2	N	54					357
							59	9									
08	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	31	1	1585	2	N	73	192	1			238
							80	9									
09	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	30	1	1386	2	N	5					243
							6	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	24					267
							26	9									
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	30	1	1569	2	N	20					287
							22	9									
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	27	1	1444	2	N	31	195	1			123
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 18,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4134	-0-	-392	-0-	24	1	4073	2	N	34					187
							37	9									
02	4060	X	3476	-0-	-584	-0-	20	1	3395	2	N	55					242
							61	9									
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	31	1	4867	2	N	108					350
							119	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	30	1	4287	2	N	42	186	1			206
							46	9									
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	31	1	4317	2	N	38					244
							42	9									
06	4860	X	4321	-0-	-539	-0-	30	1	4229	2	N	56					300
							62	9									
07	5022	X	4442	-0-	-580	-0-	31	1	4336	2	N	68					368
							75	9									
08	5022	X	4333	-0-	-689	-0-	31	1	4223	2	N	72	188	1			252
							79	9									
09	4350	X	3745	-0-	-605	-0-	30	1	3715	2	N	-0-					252
10	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	31	1	3776	2	N	31					283
							34	9									
11	4320	X	4062	-0-	-258	-0-	30	1	4006	2	N	24					307
							26	9									
12	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	27	1	3744	2	N	58	188	1			177
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 49,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	30	1	3655	2	N	68					230
							75	9									
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	28	1	3566	2	N	52					282
							57	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	28	1	3596	2	N	65	190	1			157
							72	9									
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	30	1	3606	2	N	56					213
							62	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	31	1	3887	2	N	69					282
							76	9									
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	30	1	3824	2	N	53					335
							58	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	29	1	3730	2	N	90	187	1			238
							99	9									
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	31	1	3865	2	N	65					303
							72	9									
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3782	2	N	66	183	1			186
							73	9									
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	31	1	3758	2	N	64					250
							70	9									
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	28	1	3256	2	N	46					296
							51	9									
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	28	1	3604	2	N	52					348
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 45,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	23	1	908	2	N	17					232
							19	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	614	2	N	17					249
							19	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	27	1	963	2	N	15					264
							17	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	20					284
							22	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	18					302
							20	9									
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	27	1	864	2	N	7	197	1			112
							8	9									
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	31	1	932	2	N	15					127
							17	9									
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	31	1	890	2	N	-0-					127
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	5					132
							6	9									
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	31	1	922	2	N	23					155
							25	9									
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	27	1	744	2	N	15					170
							17	9									
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	28	1	787	2	N	13					183
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4827	-0-	-474	-0-	31 165	1 9	4631	2	N	150	195	1	288
02	4788	X	4067	-0-	-721	-0-	28 87	1 9	3952	2	N	79			367
03	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	31 147	1 9	4618	2	N	134	194	1	307
04	4860	X	4470	-0-	-390	-0-	30 109	1 9	4331	2	N	99	195	1	211
05	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	31 164	1 9	4395	2	N	149			360
06	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	30 161	1 9	4368	2	N	146	189	1	317
07	4774	X	4695	-0-	-79	-0-	31 169	1 9	4495	2	N	154	196	1	275
08	4774	X	4702	-0-	-72	-0-	31 151	1 9	4520	2	N	137	191	1	221
09	4560	X	3937	-0-	-623	-0-	30 152	1 9	3755	2	N	138	192	1	167
10	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	31 154	1 9	4088	2	N	140			307
11	4560	X	3804	-0-	-756	-0-	29 107	1 9	3668	2	N	97	194	1	210
12	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	28 124	1 9	4372	2	N	113			323

TOTAL GAS PROD: 53,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	24 92	1 9	1940	2	N	84			482
02	1372	N	1356	-0-	-16	-0-	23	1	1333	2	N	-0-			482
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	29 28	1 9	1882	2	N	25			507
04	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	30 55	1 9	1657	2	N	50	197	1	360
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	31 39	1 9	1809	2	N	35			395
06	1890	N	1494	-0-	-396	-0-	30 40	1 9	1424	2	N	36	193	1	238
07	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	31 40	1 9	1451	2	N	36			274
08	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	31 44	1 9	1505	2	N	40			314
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	1462	2	N	27			341
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	1756	2	N	32			373
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	27 43	1 9	1627	2	N	39			412
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	28 26	1 9	1973	2	N	24	198	1	238

TOTAL GAS PROD: 20,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4065	-0-	-1763	-0-	25	1	4012	2	N	25					258
							28	9									
02	5264	X	3638	-0-	-1626	-0-	28	1	3562	2	N	44	197	1			105
							48	9									
03	5828	X	3860	-0-	-1968	-0-	29	1	3770	2	N	55					160
							61	9									
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	30	1	4468	2	N	12					172
							13	9									
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	31	1	5175	2	N	1					173
							1	9									
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	30	1	4855	2	N	35					208
							39	9									
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	31	1	4971	2	N	65					273
							72	9									
08	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	31	1	4992	2	N	49	189	1			133
							54	9									
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	30	1	4960	2	N	55					188
							61	9									
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	31	1	5031	2	N	60					248
							66	9									
11	4920	X	4910	-0-	-10	-0-	30	1	4807	2	N	66	198	1			116
							73	9									
12	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	28	1	4443	2	N	42					158
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 55,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	N	23					435
							25	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	N	3					438
							3	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	25	1	885	2	N	15	183	1			270
							17	9									
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	25	1	602	2	N	18	198	1			90
							20	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	679	2	N	20					110
							22	9									
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	27	1	703	2	N	5					115
							6	9									
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	29	1	1713	2	N	2					117
							2	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	2	N	-0-					117
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	28					145
							31	9									
10	1736	N	1253	-0-	-483	-0-	31	1	1197	2	N	23					168
							25	9									
11	1680	N	1265	-0-	-415	-0-	27	1	1206	2	N	29					197
							32	9									
12	1705	N	583	-0-	-1122	-0-	27	1	537	2	N	17					214
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	26	1	2481	2	N	54					222
							59	9									
02	2660	X	2181	-0-	-479	-0-	28	1	2114	2	N	35					257
							39	9									
03	2976	N	2354	-0-	-622	-0-	31	1	2294	2	N	26					283
							29	9									
04	2490	N	2303	-0-	-187	-0-	29	1	2228	2	N	42	190	1			135
							46	9									
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	31	1	2982	2	N	54					189
							59	9									
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	30	1	2787	2	N	65					254
							72	9									
07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	30	1	2741	2	N	38					292
							42	9									
08	2976	N	2809	-0-	-167	-0-	30	1	2735	2	N	40	194	1			138
							44	9									
09	2880	N	2660	-0-	-220	-0-	30	1	2587	2	N	39					177
							43	9									
10	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	31	1	2601	2	N	45					222
							50	9									
11	2730	N	2541	-0-	-189	-0-	30	1	2466	2	N	41					263
							45	9									
12	2759	N	2405	-0-	-354	-0-	28	1	2338	2	N	35					298
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 31,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5847	-0-	-663	-0-	31	1	5601	2	N	195					366
							215	9									
02	5824	X	5271	-0-	-553	-0-	28	1	5193	2	N	45					411
							50	9									
03	6448	X	5591	-0-	-857	-0-	31	1	5557	2	N	3	193	1			221
							3	9									
04	6240	X	5504	-0-	-736	-0-	30	1	5444	2	N	27					248
							30	9									
05	6355	X	5826	-0-	-529	-0-	31	1	5694	2	N	92					340
							101	9									
06	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	30	1	5495	2	N	123	193	1			270
							135	9									
07	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	31	1	4942	2	N	62	182	1			150
							68	9									
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	31	1	5670	2	N	60					210
							66	9									
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	30	1	5446	2	N	68					278
							75	9									
10	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	31	1	5013	2	N	75	188	1			165
							83	9									
11	5310	X	4889	-0-	-421	-0-	30	1	4768	2	N	83					248
							91	9									
12	5332	X	4614	-0-	-718	-0-	28	1	4495	2	N	83	183	1			148
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 64,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	30	1	3527	2	N	19	197	1			148
							21	9									
02	3584	X	2881	-0-	-703	-0-	28	1	2809	2	N	40					188
							44	9									
03	3751	X	2794	-0-	-957	-0-	31	1	2707	2	N	51					239
							56	9									
04	3630	X	3052	-0-	-578	-0-	30	1	2963	2	N	54					293
							59	9									
05	3751	X	3348	-0-	-403	-0-	31	1	3261	2	N	51					344
							56	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	30	1	3496	2	N	77					421
							85	9									
07	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	31	1	3073	2	N	37	192	1			266
							41	9									
08	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	30	1	2967	2	N	58	196	1			128
							64	9									
09	3600	X	3287	-0-	-313	-0-	30	1	3194	2	N	57					185
							63	9									
10	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	31	1	3223	2	N	55					240
							61	9									
11	3600	X	3083	-0-	-517	-0-	30	1	2992	2	N	55					295
							61	9									
12	3410	X	2863	-0-	-547	-0-	28	1	2774	2	N	55	199	1			151
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 38,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	4718	-0-	-2753	-0-	27	1	4640	2	N	46					243
							51	9									
02	6440	X	5114	-0-	-1326	-0-	28	1	5005	2	N	74					317
							81	9									
03	6820	X	4663	-0-	-2157	-0-	29	1	4578	2	N	51					368
							56	9									
04	6060	X	4693	-0-	-1367	-0-	30	1	4598	2	N	59					427
							65	9									
05	6262	X	5007	-0-	-1255	-0-	31	1	4907	2	N	63					490
							69	9									
06	5400	X	4708	-0-	-692	-0-	30	1	4617	2	N	55					545
							61	9									
07	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	31	1	5078	2	N	76	388	1			233
							84	9									
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	31	1	5058	2	N	58					291
							64	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	30	1	4864	2	N	42	192	1			141
							46	9									
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	31	1	5385	2	N	60					201
							66	9									
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	30	1	6520	2	N	110					311
							121	9									
*12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	28	1	5669	2	N	73					384
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 62,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	27	1	1488	2	N	30					279
							33	9									
02	1204	N	1077	-0-	-127	-0-	23	1	1011	2	N	39					318
							43	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	29	1	1531	2	N	29					347
							32	9									
04	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	30	1	1381	2	N	21					368
							23	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	N	49					417
							54	9									
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	30	1	1449	2	N	32	181	1			268
							35	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	31	1	1526	2	N	40	181	1			127
							44	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1449	2	N	33					160
							36	9									
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	30	1	1383	2	N	38					198
							42	9									
10	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	31	1	1430	2	N	35					233
							39	9									
11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	29	1	1259	2	N	45					278
							50	9									
12	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	28	1	1158	2	N	12					290
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2637	-0-	-215	-0-	29	1	2572	2	N	33					243
							36	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	26	1	2177	2	N	40					283
							44	9									
03	2728	N	2634	-0-	-94	-0-	29	1	2557	2	N	44					327
							48	9									
04	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	28	1	2240	2	N	38	195	1			170
							42	9									
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	31	1	2977	2	N	45					215
							50	9									
06	2550	N	316	-0-	-2234	-0-	30	1	223	2	N	57					272
							63	9									
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	30	1	2740	2	N	46					318
							51	9									
08	3038	N	2811	-0-	-227	-0-	31	1	2735	2	N	41	183	1			176
							45	9									
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	30	1	2636	2	N	52					228
							57	9									
10	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	31	1	2599	2	N	48					276
							53	9									
11	2730	N	2408	-0-	-322	-0-	30	1	2328	2	N	45					321
							50	9									
12	2821	N	2361	-0-	-460	-0-	28	1	2288	2	N	41					362
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-		25 99	1 9	2446	2	N	90	180	1		152
02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-		24 47	1 9	1601	2	N	43				195
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		31 46	1 9	2176	2	N	42				237
04	2490	N	1982	-0-	-508	-0-		30 40	1 9	1912	2	N	36				273
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		31 21	1 9	2000	2	N	19				292
06	2190	N	1838	-0-	-352	-0-		30 55	1 9	1753	2	N	50				342
07	2046	N	1969	-0-	-77	-0-		31 33	1 9	1905	2	N	30				372
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-		31 65	1 9	1881	2	N	59	188	1		243
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		30 32	1 9	1804	2	N	29				272
10	1984	N	1977	-0-	-7	-0-		31 47	1 9	1899	2	N	43				315
11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-		30 39	1 9	1826	2	N	35				350
12	1922	N	1669	-0-	-253	-0-		27 39	1 9	1603	2	N	35				385

TOTAL GAS PROD: 23,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3282	-0-	-4	-0-		31 78	1 9	3173	2	N	71				428
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		28 46	1 9	3251	2	N	42				470
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-		31 89	1 9	3475	2	N	81	194	1		357
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-		30 50	1 9	3359	2	N	45				402
05	3689	X	3607	-0-	-82	-0-		31 51	1 9	3525	2	N	46				448
06	3570	X	3429	-0-	-141	-0-		30 44	1 9	3355	2	N	40				488
07	3689	X	3487	-0-	-202	-0-		31 41	1 9	3415	2	N	37				525
08	3596	X	3410	-0-	-186	-0-		31 52	1 9	3327	2	N	47	385	1		187
09	3480	X	2030	-0-	-1450	-0-		30 40	1 9	1960	2	N	36				223
10	3596	X	1830	-0-	-1766	-0-		31 54	1 9	1745	2	N	49				272
11	3420	X	1657	-0-	-1763	-0-		30 44	1 9	1583	2	N	40				312
12	3472	X	2548	-0-	-924	-0-		28 50	1 9	2470	2	N	45	191	1		166

TOTAL GAS PROD: 35,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	31	1	3524	2	N	5			560
							6	9							
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	28	1	3256	2	N	81	198	1	443
							89	9							
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	31	1	3633	2	N	69			512
							76	9							
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	27	1	3433	2	N	54	179	1	387
							59	9							
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	31	1	4005	2	N	68			455
							75	9							
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	30	1	3785	2	N	113			568
							124	9							
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	31	1	3788	2	N	32			600
							35	9							
08	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	31	1	3748	2	N	96	193	1	503
							106	9							
09	3990	X	3819	-0-	-171	-0-	30	1	3728	2	N	55			558
							61	9							
10	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	31	1	3841	2	N	25			583
							28	9							
11	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	30	1	3674	2	N	-0-			583
12	3937	X	3029	-0-	-908	-0-	27	1	3002	2	N	-0-			583

TOTAL GAS PROD: 44,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5863	-0-	-585	-0-	31	1	5687	2	N	132	197	1	293
							145	9							
02	5656	X	5266	-0-	-390	-0-	28	1	5149	2	N	81	198	1	176
							89	9							
03	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	30	1	5844	2	N	105			281
							116	9							
04	5820	X	5694	-0-	-126	-0-	30	1	5555	2	N	99	195	1	185
							109	9							
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	31	1	5914	2	N	110			295
							121	9							
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	30	1	5898	2	N	80			375
							88	9							
07	5983	X	5973	-0-	-10	-0-	31	1	5830	2	N	102			477
							112	9							
08	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	31	1	5798	2	N	92	386	1	183
							101	9							
09	6030	X	5696	-0-	-334	-0-	30	1	5623	2	N	39			222
							43	9							
10	6231	X	5795	-0-	-436	-0-	31	1	5665	2	N	90			312
							99	9							
11	6030	X	5472	-0-	-558	-0-	30	1	5373	2	N	63			375
							69	9							
12	5983	X	5336	-0-	-647	-0-	28	1	5187	2	N	110			485
							121	9							

TOTAL GAS PROD: 69,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	26	1	1796	2	N	22					290
							24	9									
02	1792	N	1771	-0-	-21	-0-	28	1	1719	2	N	22					312
							24	9									
03	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	31	1	1630	2	N	43	189	1			166
							47	9									
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	30	1	1704	2	N	30					196
							33	9									
05	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	31	1	1694	2	N	28					224
							31	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	29	1	1607	2	N	27					251
							30	9									
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	31	1	1566	2	N	22					273
							24	9									
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	31	1	1655	2	N	25					298
							28	9									
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	30	1	1642	2	N	29					327
							32	9									
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	31	1	1784	2	N	35	180	1			182
							39	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	30	1	1685	2	N	40					222
							44	9									
12	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	28	1	1552	2	N	36					258
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	N	51					388
							56	9									
02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	27	1	2441	2	N	30					418
							33	9									
03	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	27	1	2707	2	N	22					440
							24	9									
04	2940	X	2698	-0-	-242	-0-	30	1	2654	2	N	13	193	1			260
							14	9									
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	31	1	2784	2	N	42					302
							46	9									
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	30	1	2679	2	N	15					317
							17	9									
07	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	31	1	2399	2	N	45					362
							50	9									
08	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	31	1	2607	2	N	38					400
							42	9									
09	2730	N	2600	-0-	-130	-0-	30	1	2537	2	N	30					430
							33	9									
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	2	N	17					447
							19	9									
11	2580	N	2238	-0-	-342	-0-	29	1	2208	2	N	1	186	1			262
							1	9									
12	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	28	1	2443	2	N	20					282
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 31,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3496	-0-	-503	-0-	28	1	3383	2	N	77	203	1			372
							85	9									
02	3528	X	2983	-0-	-545	-0-	28	1	2833	2	N	111					483
							122	9									
03	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	30	1	3500	2	N	45					528
							50	9									
04	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	30	1	3405	2	N	47					575
							52	9									
05	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	31	1	3368	2	N	106	384	1			297
							117	9									
06	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	28	1	3103	2	N	81					378
							89	9									
07	3596	X	2492	-0-	-1104	-0-	28	1	2425	2	N	35					413
							39	9									
08	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	30	1	3181	2	N	82					495
							90	9									
09	3480	X	2897	-0-	-583	-0-	30	1	2815	2	N	47					542
							52	9									
10	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	31	1	3361	2	N	77	194	1			425
							85	9									
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	30	1	3264	2	N	96	383	1			138
							106	9									
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	28	1	3185	2	N	85					223
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 39,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4656	-0-	-1327	-0-	29	1	4513	2	N	104	196	1			231
							114	9									
02	5152	X	3392	-0-	-1760	-0-	28	1	3281	2	N	75					306
							83	9									
03	5487	X	4097	-0-	-1390	-0-	31	1	3963	2	N	94	195	1			205
							103	9									
04	4680	X	4022	-0-	-658	-0-	30	1	3893	2	N	90					295
							99	9									
05	4743	X	4177	-0-	-566	-0-	31	1	4050	2	N	87					382
							96	9									
06	4500	X	4128	-0-	-372	-0-	30	1	3996	2	N	93	195	1			280
							102	9									
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	31	1	4042	2	N	89	194	1			175
							98	9									
08	4185	X	3283	-0-	-902	-0-	29	1	3210	2	N	40					215
							44	9									
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	30	1	4105	2	N	62					277
							68	9									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	31	1	4348	2	N	46					323
							51	9									
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	30	1	4161	2	N	67					390
							74	9									
12	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	28	1	4009	2	N	62					452
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 48,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	27	1	4024	2	N	116	184	1			288
							128	9									
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	27	1	3400	2	N	115					403
							127	9									
03	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	31	1	3411	2	N	81					484
							89	9									
04	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	29	1	3290	2	N	62					546
							68	9									
05	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	31	1	3623	2	N	63					609
							69	9									
06	4050	X	3386	-0-	-664	-0-	28	1	3213	2	N	132	188	1			553
							145	9									
07	3937	X	2186	-0-	-1751	-0-	26	1	2149	2	N	10	185	1			378
							11	9									
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	31	1	3946	2	N	100					478
							110	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	30	1	3499	2	N	85					563
							94	9									
10	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	31	1	3554	2	N	90	189	1			464
							99	9									
11	3960	X	3368	-0-	-592	-0-	29	1	3258	2	N	74					538
							81	9									
12	4092	X	3342	-0-	-750	-0-	28	1	3228	2	N	78	189	1			427
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 42,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	31	1	2845	2	N	38					240
							42	9									
02	2772	X	2433	-0-	-339	-0-	28	1	2350	2	N	50					290
							55	9									
03	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	31	1	2336	2	N	71	187	1			174
							78	9									
04	2820	X	2291	-0-	-529	-0-	30	1	2224	2	N	34					208
							37	9									
05	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	31	1	2754	2	N	53					261
							58	9									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	30	1	2425	2	N	66					327
							73	9									
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	30	1	2562	2	N	58	188	1			197
							64	9									
08	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	30	1	2444	2	N	43					240
							47	9									
09	2520	N	2287	-0-	-233	-0-	30	1	2204	2	N	48					288
							53	9									
10	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	31	1	2455	2	N	32					320
							35	9									
11	2430	N	1978	-0-	-452	-0-	30	1	1890	2	N	53	190	1			183
							58	9									
12	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	28	1	2055	2	N	64					247
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 29,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3202	-0-	-1076	-0-	29	1	3131	2	N	38					410
							42	9									
02	3808	X	3006	-0-	-802	-0-	28	1	2928	2	N	45					455
							50	9									
03	4123	X	3424	-0-	-699	-0-	31	1	3332	2	N	55	197	1			313
							61	9									
04	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	30	1	3269	2	N	37					350
							41	9									
05	3844	X	3397	-0-	-447	-0-	31	1	3311	2	N	50					400
							55	9									
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	30	1	3260	2	N	48					448
							53	9									
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	31	1	3391	2	N	49					497
							54	9									
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	31	1	3505	2	N	35					532
							39	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	30	1	3425	2	N	37	389	1			180
							41	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	31	1	3474	2	N	50					230
							55	9									
11	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	30	1	3274	2	N	40					270
							44	9									
12	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	28	1	3179	2	N	52					322
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 40,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2889	-0-	-397	-0-	30	1	2837	2	N	20					405
							22	9									
02	2968	X	2618	-0-	-350	-0-	28	1	2579	2	N	10					415
							11	9									
03	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	31	1	2872	2	N	53					468
							58	9									
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	30	1	2718	2	N	45					513
							50	9									
05	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	31	1	3001	2	N	25					538
							28	9									
06	2880	X	403	-0-	-2477	-0-	30	1	327	2	N	42					580
							46	9									
07	2976	X	77	-0-	-2899	-0-	31	1	46	9	N	42					622
08	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	31	1	2959	2	N	50	190	1			482
							55	9									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	30	1	2814	2	N	33					515
							36	9									
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	47					562
							52	9									
11	2940	N	2891	-0-	-49	-0-	30	1	2804	2	N	52	196	1			418
							57	9									
12	2976	N	2731	-0-	-245	-0-	28	1	2655	2	N	44					462
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3257	-0-	157	157	25	1	3080	2	N	138	200	1	308
							152	9							
02	2268	N	1996	-0-	-272	-0-	22	1	1873	2	N	92			400
							101	9							
03	2976	N	2915	-0-	-61	-0-	31	1	2760	2	N	113	201	1	312
							124	9							
04	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	28	1	2324	2	N	108			420
							119	9							
05	3069	X	2523	-0-	-546	-0-	31	1	2418	2	N	67			487
							74	9							
06	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	30	1	2337	2	N	136	386	1	237
							150	9							
07	2914	X	141	-0-	-2773	-0-	31	1	110	9	N	100	195	1	142
08	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	31	1	2758	2	N	103			245
							113	9							
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	30	1	2479	2	N	73			318
							80	9							
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	102	195	1	225
							112	9							
11	2820	N	2530	-0-	-290	-0-	30	1	2403	2	N	88	195	1	118
							97	9							
12	2666	N	2440	-0-	-226	-0-	28	1	2314	2	N	89			207
							98	9							

TOTAL GAS PROD: 28,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5075	-0-	-474	-0-	27	1	5037	2	N	10			230
							11	9							
02	4900	X	4676	-0-	-224	-0-	28	1	4491	2	N	143			373
							157	9							
03	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	31	1	4801	2	N	194			567
							213	9							
04	5100	X	4961	-0-	-139	-0-	30	1	4712	2	N	199	371	1	395
							219	9							
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	31	1	4980	2	N	172			567
							189	9							
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	30	1	4971	2	N	161	375	1	353
							177	9							
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	31	1	5132	2	N	165			518
							182	9							
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	31	1	5061	2	N	168	378	1	308
							185	9							
09	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	30	1	4838	2	N	145			453
							160	9							
10	5270	X	4962	-0-	-308	-0-	31	1	4790	2	N	128	191	1	390
							141	9							
11	5100	X	4605	-0-	-495	-0-	29	1	4427	2	N	135			525
							149	9							
12	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	28	1	4760	2	N	148	195	1	478
							163	9							

TOTAL GAS PROD: 60,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	26	1	2789	2	N	48			423
							53	9							
02	2744	X	2636	-0-	-108	-0-	28	1	2569	2	N	35			458
							39	9							
03	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	31	1	2815	2	N	74			532
							81	9							
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	30	1	2859	2	N	60			592
							66	9							
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	31	1	3195	2	N	92	192	1	492
							101	9							
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	68			560
							75	9							
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	31	1	2972	2	N	43			603
							47	9							
08	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	31	1	2874	2	N	65	196	1	472
							72	9							
09	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	30	1	2860	2	N	35			507
							39	9							
10	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	31	1	3042	2	N	3			510
							3	9							
11	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	30	1	2919	2	N	8			518
							9	9							
12	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	28	1	2700	2	N	49	195	1	372
							54	9							

TOTAL GAS PROD: 35,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4373	-0-	-1548	-0-	29	1	3861	2	N	439	358	1	468
							483	9							
02	5180	X	3962	-0-	-1218	-0-	28	1	3585	2	N	317	533	1	252
							349	9							
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	31	1	5567	2	N	253			505
							278	9							
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	30	1	5987	2	N	164	179	1	490
							180	9							
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	31	1	6368	2	N	210			700
							231	9							
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	30	1	6132	2	N	215	541	1	374
							237	9							
07	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	31	1	6061	2	N	156			530
							172	9							
08	6634	X	6161	-0-	-473	-0-	31	1	5940	2	N	173	359	1	344
							190	9							
09	6420	X	5845	-0-	-575	-0-	30	1	5659	2	N	142	181	1	305
							156	9							
10	6634	X	5825	-0-	-809	-0-	31	1	5639	2	N	141	184	1	262
							155	9							
11	6390	X	5108	-0-	-1282	-0-	28	1	4940	2	N	127			389
							140	9							
12	6262	X	5739	-0-	-523	-0-	31	1	5556	2	N	138			527
							152	9							

TOTAL GAS PROD: 68,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	3928	-0-	-3698	-0-	18	1	3910	2	N	-0-					453
02	6692	X	3664	-0-	-3028	-0-	21	1	3599	2	N	40	200	1			293
							44	9									
03	7099	X	5333	-0-	-1766	-0-	30	1	5255	2	N	44	196	1			141
							48	9									
04	6090	X	4851	-0-	-1239	-0-	30	1	4746	2	N	68					209
							75	9									
05	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	31	1	4582	2	N	47					256
							52	9									
06	5160	X	4593	-0-	-567	-0-	30	1	4519	2	N	40					296
							44	9									
07	5332	X	4753	-0-	-579	-0-	31	1	4702	2	N	18					314
							20	9									
08	5332	X	4695	-0-	-637	-0-	31	1	4622	2	N	38	187	1			165
							42	9									
09	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	30	1	4345	2	N	30					195
							33	9									
10	4743	X	4407	-0-	-336	-0-	31	1	4334	2	N	38					233
							42	9									
11	4590	X	4010	-0-	-580	-0-	29	1	3944	2	N	34					267
							37	9									
12	4712	X	3822	-0-	-890	-0-	27	1	3742	2	N	48					315
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 53,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	29	1	3438	2	N	68					295
							75	9									
02	3248	X	3098	-0-	-150	-0-	28	1	2967	2	N	94	201	1			188
							103	9									
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	31	1	3242	2	N	83	175	1			96
							91	9									
04	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	30	1	2974	2	N	64					160
							70	9									
05	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	31	1	3098	2	N	57					217
							63	9									
06	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	30	1	3094	2	N	61					278
							67	9									
07	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	31	1	3054	2	N	60					338
							66	9									
08	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	31	1	3035	2	N	64					402
							70	9									
09	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	30	1	2968	2	N	66					468
							73	9									
10	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	31	1	2980	2	N	29					497
							32	9									
11	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	30	1	2823	2	N	76	390	1			183
							84	9									
12	3162	X	2284	-0-	-878	-0-	28	1	2228	2	N	25					208
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	28 119	1 9	3020	2	N	108					328
02	3052	X	2544	-0-	-508	-0-	28 74	1 9	2442	2	N	67					395
03	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	31 136	1 9	2992	2	N	124	179	1			340
04	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	30 101	1 9	2714	2	N	92					432
05	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	31 113	1 9	2793	2	N	103	185	1			350
06	3060	X	2862	-0-	-198	-0-	30 146	1 9	2686	2	N	133	186	1			297
07	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	31 47	1 9	2694	2	N	43					340
08	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	30 44	1 9	2774	2	N	40	183	1			197
09	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	30 88	1 9	2636	2	N	80					277
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	31 80	1 9	2658	2	N	73	198	1			152
11	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	29 62	1 9	2627	2	N	56					208
12	2852	N	2595	-0-	-257	-0-	28 90	1 9	2477	2	N	82					290

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2763	-0-	-678	-0-	31 31	1 9	2701	2	N	28					355
02	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	28 14	1 9	2555	2	N	13					368
03	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	31 75	1 9	2868	2	N	68	194	1			242
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	2815	2	N	35					277
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	31 39	1 9	2945	2	N	35					312
06	2880	X	2846	-0-	-34	-0-	30 35	1 9	2781	2	N	32					344
07	2976	N	2861	-0-	-115	-0-	31 23	1 9	2807	2	N	21					365
08	3007	N	2841	-0-	-166	-0-	31 43	1 9	2767	2	N	39	192	1			212
09	2850	N	2720	-0-	-130	-0-	30 31	1 9	2659	2	N	28					240
10	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	31 44	1 9	2754	2	N	40					280
11	2760	N	2668	-0-	-92	-0-	30 35	1 9	2603	2	N	32					312
12	2821	N	2466	-0-	-355	-0-	28 24	1 9	2414	2	N	22					334

TOTAL GAS PROD: 33,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	783	-0-	-22870	-0-	25	1	703	2	N	50			287
							55	9							
02	20104	X	364	-0-	-19740	-0-	28	1	270	2	N	60			347
							66	9							
03	16585	X	6550	-0-	-10035	-0-	31	1	6502	2	N	15	191	1	171
							17	9							
04	16050	X	3080	-0-	-12970	-0-	10	1	3059	2	N	10			181
							11	9							
05	16492	X	1074	-0-	-15418	-0-	27	1	971	2	N	69			250
							76	9							
06	6330	X	975	-0-	-5355	-0-	30	1	944	2	N	1			251
							1	9							
07	6541	X	239	-0-	-6302	-0-	7	1	230	2	N	2			253
							2	9							
08	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	25	1	11952	2	N	69			322
							76	9							
09	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	30	1	16775	2	N	118	188	1	252
							130	9							
10	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	31	1	17224	2	N	85			337
							94	9							
11	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	30	1	16665	2	N	162	189	1	310
							178	9							
12	17515	X	15909	-0-	-1606	-0-	28	1	15670	2	N	192			502
							211	9							

TOTAL GAS PROD: 92,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	938	-0-	-1139	-0-	26	1	895	2	N	15			288
							17	9							
02	1708	X	1074	-0-	-634	-0-	23	1	1040	2	N	10			298
							11	9							
03	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	2	N	18			316
							20	9							
04	1080	X	797	-0-	-283	-0-	24	1	766	2	N	6			322
							7	9							
05	1178	X	628	-0-	-550	-0-	31	1	591	2	N	5			327
							6	9							
06	1170	N	148	-0-	-1022	-0-	24	1	123	2	N	1			328
							1	9							
07	837	N	47	-0-	-790	-0-	31	1	16	2	N	-0-			328
08	620	N	44	-0-	-576	-0-	31	1	13	2	N	-0-			328
09	3000	N	24695	-0-	21695	21695	30	1	24256	2	N	372			700
							409	9							
10	3100	N	31649	-0-	28549	50244	31	1	31230	2	N	353	376	1	677
							388	9							
11	3000	N	28163	-0-	25163	75407	30	1	27684	2	N	408	570	1	515
							449	9							
*12	85418	X	10011	-0-	-75407	-0-	24	1	9790	2	N	179	184	1	510
							197	9							

TOTAL GAS PROD: 99,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3435	-0-	-812	-0-		26	1	3396	2	N	12	380	1			195
								13	9									
02	2884	X	2559	-0-	-325	-0-		20	1	2489	2	N	45					240
								50	9									
03	3968	X	2262	-0-	-1706	-0-		19	1	2219	2	N	22					262
								24	9									
04	3840	X	3225	-0-	-615	-0-		26	1	3152	2	N	43					305
								47	9									
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-		31	1	4135	2	N	60					365
								66	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-		29	1	3648	2	N	57	194	1			228
								63	9									
07	3348	X	2222	-0-	-1126	-0-		27	1	2167	2	N	25					253
								28	9									
08	4247	X	2193	-0-	-2054	-0-		27	1	2127	2	N	35					288
								39	9									
09	4110	X	441	-0-	-3669	-0-		21	1	416	2	N	4					292
								4	9									
10	4247	X	818	-0-	-3429	-0-		25	1	793	2	N	-0-					292
11	3750	X	1626	-0-	-2124	-0-		23	1	1564	2	N	35					327
								39	9									
12	2232	X	989	-0-	-1243	-0-		28	1	958	2	N	3					330
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2507	-0-	-159	-0-		29	1	2377	2	N	92					442
								101	9									
02	2464	N	2172	-0-	-292	-0-		28	1	2033	2	N	101					543
								111	9									
03	2604	N	2051	-0-	-553	-0-		31	1	1823	2	N	179	195	1			527
								197	9									
04	2430	N	2402	-0-	-28	-0-		30	1	2225	2	N	134	193	1			468
								147	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-		31	1	2365	2	N	162	195	1			435
								178	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-		30	1	2280	2	N	127					562
								140	9									
07	2480	N	2340	-0-	-140	-0-		31	1	2174	2	N	123	192	1			493
								135	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-		31	1	2440	2	N	148	194	1			447
								163	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-		30	1	2368	2	N	175	194	1			428
								193	9									
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-		31	1	2414	2	N	97	193	1			332
								107	9									
11	2550	N	2540	-0-	-10	-0-		30	1	2364	2	N	133					465
								146	9									
12	2666	N	1745	-0-	-921	-0-		22	1	1607	2	N	105	193	1			377
								116	9									

TOTAL GAS PROD: 28,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5528	-0-	-982	-0-	28 102	1 9	5398	2	N	93	184	1			242
02	5488	X	4595	-0-	-893	-0-	24 73	1 9	4498	2	N	66					308
03	6076	X	4778	-0-	-1298	-0-	28 99	1 9	4651	2	N	90					398
04	5610	X	3322	-0-	-2288	-0-	29 63	1 9	3230	2	N	57					455
05	5797	X	4304	-0-	-1493	-0-	31 69	1 9	4204	2	N	63					518
06	5340	X	5083	-0-	-257	-0-	30 94	1 9	4959	2	N	85	175	1			428
07	5084	X	3489	-0-	-1595	-0-	31 39	1 9	3419	2	N	35					463
08	4774	X	4155	-0-	-619	-0-	31 50	1 9	4074	2	N	45					508
09	5070	X	4055	-0-	-1015	-0-	30 61	1 9	3964	2	N	55					563
10	5239	X	4202	-0-	-1037	-0-	31 65	1 9	4106	2	N	59					622
11	5070	X	4118	-0-	-952	-0-	30 73	1 9	4015	2	N	66	387	1			301
12	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	28 61	1 9	3677	2	N	55					356

TOTAL GAS PROD: 51,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3400	-0-	-661	-0-	31 84	1 9	3285	2	N	76	180	1			258
02	3668	X	3050	-0-	-618	-0-	28 99	1 9	2923	2	N	90					348
03	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	31 92	1 9	8514	2	N	84					432
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	30 121	1 9	8024	2	N	110	373	1			169
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	31 114	1 9	3807	2	N	104					273
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	30 85	1 9	3160	2	N	77	177	1			173
07	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	31 88	1 9	3096	2	N	80					253
08	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	31 101	1 9	3142	2	N	92	188	1			157
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	30 113	1 9	3097	2	N	103					260
10	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	31 64	1 9	3107	2	N	58					318
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	30 103	1 9	2982	2	N	94	181	1			231
12	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	28 75	1 9	2789	2	N	68					299

TOTAL GAS PROD: 49,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	11103	-0-	-14317	-0-	16	1	10824	2	N	239	170	1			307
							263	9									
02	22764	X	388	-0-	-22376	-0-	1	1	387	2	N	-0-					307
03	26581	X	26581	-0-	-0-	-0-	31	1	26500	2	N	45					352
							50	9									
04	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-	30	1	23958	2	N	233					585
							256	9									
05	24697	X	24697	-0-	-0-	-0-	31	1	24376	2	N	264	379	1			470
							290	9									
06	25710	X	17698	-0-	-8012	-0-	28	1	17493	2	N	161	184	1			447
							177	9									
07	26567	X	26012	-0-	-555	-0-	31	1	25783	2	N	180					627
							198	9									
08	26567	X	23174	-0-	-3393	-0-	25	1	22795	2	N	322	379	1			570
							354	9									
09	38336	X	38336	-0-	-0-	-0-	30	1	37897	2	N	372	380	1			562
							409	9									
10	37016	X	37016	-0-	-0-	-0-	31	1	36466	2	N	472	771	1			263
							519	9									
11	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	30	1	31906	2	N	314	191	1			386
							345	9									
12	35340	X	25054	-0-	-10286	-0-	28	1	24754	2	N	247					633
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 286,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7177	-0-	-1472	-0-	31	1	6898	2	N	225	191	1			542
							248	9									
02	7812	X	5582	-0-	-2230	-0-	27	1	5461	2	N	85					627
							94	9									
03	8649	X	4675	-0-	-3974	-0-	29	1	4544	2	N	93	192	1			528
							102	9									
04	8100	X	3922	-0-	-4178	-0-	30	1	3831	2	N	55					583
							61	9									
05	7967	X	4806	-0-	-3161	-0-	31	1	4725	2	N	45					628
							50	9									
06	6720	X	4622	-0-	-2098	-0-	30	1	4513	2	N	72	195	1			505
							79	9									
07	6169	X	4939	-0-	-1230	-0-	31	1	4818	2	N	82					587
							90	9									
08	4805	X	4017	-0-	-788	-0-	30	1	3914	2	N	66	186	1			467
							73	9									
09	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	30	1	3974	2	N	50					517
							55	9									
10	4929	X	4046	-0-	-883	-0-	30	1	3948	2	N	62	194	1			385
							68	9									
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	30	1	5210	2	N	129	191	1			323
							142	9									
12	4929	X	3430	-0-	-1499	-0-	25	1	3340	2	N	59					382
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 56,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5196	-0-	-1996	-0-	29	1	5010	2	N	143	188	1	350
							157	9							
02	6076	X	4882	-0-	-1194	-0-	28	1	4702	2	N	138			488
							152	9							
03	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	28	1	5392	2	N	182	188	1	482
							200	9							
04	6150	X	4803	-0-	-1347	-0-	30	1	4660	2	N	103			585
							113	9							
05	5704	X	5100	-0-	-604	-0-	31	1	4948	2	N	110			695
							121	9							
06	5430	X	5144	-0-	-286	-0-	30	1	4940	2	N	158			853
							174	9							
07	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	30	1	5090	2	N	153	553	1	453
							168	9							
08	5611	X	5060	-0-	-551	-0-	30	1	4887	2	N	130			583
							143	9							
09	5130	X	4520	-0-	-610	-0-	27	1	4358	2	N	123	374	1	332
							135	9							
10	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	31	1	5112	2	N	143			475
							157	9							
11	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	30	1	4622	2	N	147	185	1	437
							162	9							
12	5301	X	4218	-0-	-1083	-0-	28	1	4089	2	N	92			529
							101	9							

TOTAL GAS PROD: 59,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4430	-0-	-623	-0-	27	1	4287	2	N	105	190	1	463
							116	9							
02	4564	X	3534	-0-	-1030	-0-	28	1	3419	2	N	79			542
							87	9							
03	4898	X	3925	-0-	-973	-0-	31	1	3781	2	N	103	188	1	457
							113	9							
04	4470	X	3767	-0-	-703	-0-	30	1	3651	2	N	78			535
							86	9							
05	4433	X	3957	-0-	-476	-0-	31	1	3846	2	N	73			608
							80	9							
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	30	1	4263	2	N	100			708
							110	9							
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	31	1	4727	2	N	111	184	1	635
							122	9							
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	31	1	4461	2	N	95			730
							105	9							
09	4410	X	1008	-0-	-3402	-0-	30	1	872	2	N	96	183	1	643
							106	9							
10	4681	X	2951	-0-	-1730	-0-	31	1	2817	2	N	94	355	1	382
							103	9							
11	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	30	1	4249	2	N	106			488
							117	9							
12	4867	X	3931	-0-	-936	-0-	28	1	3808	2	N	86	187	1	387
							95	9							

TOTAL GAS PROD: 45,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	2910	-0-	-7723	-0-	1065	1	1709	2	N	124					557
							136	9									
02	9520	X	2265	-0-	-7255	-0-	945	1	1209	2	N	101	197	1			461
							111	9									
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	1063	1	8350	2	N	132	186	1			407
							145	9									
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	955	1	6969	2	N	106	186	1			327
							117	9									
05	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	977	1	8352	2	N	98					425
							108	9									
06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	998	1	8498	2	N	92	176	1			341
							101	9									
07	9548	X	9057	-0-	-491	-0-	869	1	8092	2	N	87					428
							96	9									
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	1016	1	8457	2	N	87					515
							96	9									
09	9600	X	9448	-0-	-152	-0-	1050	1	8312	2	N	78					593
							86	9									
10	9920	X	8784	-0-	-1136	-0-	1084	1	7620	2	N	73					666
							80	9									
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	990	1	10434	2	N	102	183	1			585
							112	9									
12	9765	X	7670	-0-	-2095	-0-	586	1	7017	2	N	61					646
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 97,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7649	-0-	-1341	-0-	25	1	7434	2	N	173	195	1			248
							190	9									
02	8120	X	6080	-0-	-2040	-0-	23	1	5888	2	N	154	192	1			210
							169	9									
03	8866	X	8615	-0-	-251	-0-	30	1	8378	2	N	188	161	1			237
							207	9									
04	8070	X	7679	-0-	-391	-0-	30	1	7453	2	N	178	194	1			221
							196	9									
05	8339	X	8190	-0-	-149	-0-	31	1	7941	2	N	198	189	1			230
							218	9									
06	8340	X	7770	-0-	-570	-0-	30	1	7598	2	N	129	191	1			168
							142	9									
07	8618	X	7909	-0-	-709	-0-	31	1	7740	2	N	125					293
							138	9									
08	8618	X	7902	-0-	-716	-0-	31	1	7659	2	N	193	191	1			295
							212	9									
09	7920	X	7645	-0-	-275	-0-	30	1	7487	2	N	116	194	1			217
							128	9									
10	8184	X	8082	-0-	-102	-0-	31	1	7960	2	N	83					300
							91	9									
11	7770	X	7730	-0-	-40	-0-	30	1	7548	2	N	138					438
							152	9									
12	7905	X	3544	-0-	-4361	-0-	15	1	3459	2	N	64					502
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 88,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8086	-0-	-2764	-0-	30 89	1 9	7967	2	N	81					456
02	9296	X	8052	-0-	-1244	-0-	28 72	1 9	7952	2	N	65					521
03	10292	X	8569	-0-	-1723	-0-	31 65	1 9	8473	2	N	59					580
04	9540	X	7619	-0-	-1921	-0-	28 66	1 9	7525	2	N	60	374	1			266
05	9424	X	7990	-0-	-1434	-0-	30 99	1 9	7861	2	N	90					356
06	8100	X	2893	-0-	-5207	-0-	28 52	1 9	2813	2	N	47					403
07	8370	X	6888	-0-	-1482	-0-	29 58	1 9	6801	2	N	53					456
08	8370	X	5473	-0-	-2897	-0-	29	1	5444	2	N	-0-					456
09	7740	X	7476	-0-	-264	-0-	30	1	7446	2	N	-0-					456
10	7998	X	7918	-0-	-80	-0-	31 65	1 9	7822	2	N	59					515
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	8033	2	N	6					521
12	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	24 74	1 9	7234	2	N	67					588

TOTAL GAS PROD: 86,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11915	-0-	-547	-0-	30 266	1 9	11619	2	N	242	362	1			352
02	11256	X	9873	-0-	-1383	-0-	27 223	1 9	9623	2	N	203	193	1			362
03	12059	X	10476	-0-	-1583	-0-	31 253	1 9	10192	2	N	230					592
04	11670	X	9673	-0-	-1997	-0-	30 227	1 9	9416	2	N	206	375	1			423
05	11904	X	10334	-0-	-1570	-0-	31 252	1 9	10051	2	N	229					652
06	10830	X	9674	-0-	-1156	-0-	30 191	1 9	9453	2	N	174	189	1			637
07	10943	X	9728	-0-	-1215	-0-	31 224	1 9	9473	2	N	204	190	1			651
08	10478	X	9716	-0-	-762	-0-	31 228	1 9	9457	2	N	207	374	1			484
09	9990	X	9595	-0-	-395	-0-	30 241	1 9	9324	2	N	219	182	1			521
10	10323	X	9765	-0-	-558	-0-	31 255	1 9	9479	2	N	232	184	1			569
11	9660	X	9615	-0-	-45	-0-	30 264	1 9	9321	2	N	240	369	1			440
12	9920	X	8500	-0-	-1420	-0-	27 175	1 9	8298	2	N	159					599

TOTAL GAS PROD: 118,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,545

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4385	-0-	-885	-0-	25 265	1 9	4095	2	N	241	190	1	258
02	4760	X	4087	-0-	-673	-0-	28 228	1 9	3831	2	N	207	192	1	273
03	5177	X	4444	-0-	-733	-0-	31 272	1 9	4141	2	N	247	381	1	139
04	4740	X	4031	-0-	-709	-0-	30 215	1 9	3786	2	N	195	177	1	157
05	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	30 259	1 9	4019	2	N	235			392
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	30 312	1 9	4114	2	N	284	370	1	306
07	4526	X	3900	-0-	-626	-0-	26 211	1 9	3663	2	N	192	193	1	305
08	4433	X	4362	-0-	-71	-0-	31 256	1 9	4075	2	N	233			538
09	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	30 243	1 9	3814	2	N	221	379	1	380
10	4619	X	3813	-0-	-806	-0-	31 187	1 9	3595	2	N	170			550
11	4470	X	3743	-0-	-727	-0-	30 245	1 9	3468	2	N	223	362	1	411
12	4371	X	2826	-0-	-1545	-0-	23 215	1 9	2588	2	N	195	180	1	426

TOTAL GAS PROD: 48,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4960	-0-	-1705	-0-	28 107	1 9	4825	2	N	97	194	1	455
02	5740	X	3094	-0-	-2646	-0-	21 44	1 9	3029	2	N	40			495
03	6076	X	4123	-0-	-1953	-0-	25 105	1 9	3993	2	N	95			590
04	5640	X	4344	-0-	-1296	-0-	29 97	1 9	4218	2	N	88			678
05	4960	X	4905	-0-	-55	-0-	31 109	1 9	4765	2	N	99			777
06	4800	X	3661	-0-	-1139	-0-	27 50	1 9	3584	2	N	45	526	1	296
07	4495	X	2854	-0-	-1641	-0-	31 52	1 9	2771	2	N	47			343
08	4898	X	2992	-0-	-1906	-0-	27 69	1 9	2896	2	N	63			406
09	4740	X	2272	-0-	-2468	-0-	30 41	1 9	2201	2	N	37			443
10	4898	X	3824	-0-	-1074	-0-	31 64	1 9	3729	2	N	58			501
11	3660	X	3527	-0-	-133	-0-	28 81	1 9	3418	2	N	74	190	1	385
*12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	27 64	1 9	3580	2	N	58			443

TOTAL GAS PROD: 44,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	293	1	7105	2	N	154	182	1			460
							169	9									
02	6944	X	582	-0-	-6362	-0-	70	1	509	2	N	3					463
							3	9									
03	7688	X	4695	-0-	-2993	-0-	248	1	4345	2	N	93	183	1			373
							102	9									
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	354	1	6926	2	N	161	182	1			352
							177	9									
05	7564	X	5741	-0-	-1823	-0-	322	1	5317	2	N	93					445
							102	9									
06	7320	X	4624	-0-	-2696	-0-	272	1	4282	2	N	64	182	1			327
							70	9									
07	7719	X	3986	-0-	-3733	-0-	195	1	3723	2	N	62					389
							68	9									
08	7719	X	4010	-0-	-3709	-0-	265	1	3690	2	N	50					439
							55	9									
09	7470	X	3302	-0-	-4168	-0-	187	1	3038	2	N	70	181	1			328
							77	9									
10	5735	X	1667	-0-	-4068	-0-	67	1	1571	2	N	26					354
							29	9									
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	30	1	5331	2	N	163					517
							179	9									
*12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	28	1	4465	2	N	158	186	1			489
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 53,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	3584	-0-	-2833	-0-	21	1	3372	2	N	174					737
							191	9									
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	28	1	4999	2	N	196	201	1			732
							216	9									
03	5735	X	5111	-0-	-624	-0-	31	1	4892	2	N	171	200	1			703
							188	9									
04	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	30	1	4327	2	N	133	183	1			653
							146	9									
05	5797	X	4694	-0-	-1103	-0-	31	1	4472	2	N	174	175	1			652
							191	9									
06	5610	X	4518	-0-	-1092	-0-	30	1	4214	2	N	249	193	1			708
							274	9									
07	5797	X	4572	-0-	-1225	-0-	31	1	4281	2	N	236	197	1			747
							260	9									
08	5115	X	2368	-0-	-2747	-0-	13	1	2195	2	N	145	182	1			710
							160	9									
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	24	1	5058	2	N	42	177	1			575
							46	9									
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	31	1	5713	2	N	225	197	1			603
							248	9									
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	30	1	5147	2	N	229	200	1			632
							252	9									
12	5301	X	4765	-0-	-536	-0-	28	1	4519	2	N	198					830
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 55,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7436	-0-	-2329	-0-	23	1	7330	2	N	75					495
							83	9									
02	8484	X	4499	-0-	-3985	-0-	23	1	4414	2	N	56					551
							62	9									
03	9021	X	6447	-0-	-2574	-0-	28	1	6302	2	N	106					657
							117	9									
04	7560	X	5473	-0-	-2087	-0-	27	1	5371	2	N	68	376	1			349
							75	9									
05	7812	X	4229	-0-	-3583	-0-	30	1	4107	2	N	84					433
							92	9									
06	7200	X	2654	-0-	-4546	-0-	28	1	2552	2	N	67	188	1			312
							74	9									
07	6448	X	3742	-0-	-2706	-0-	26	1	3654	2	N	56					368
							62	9									
08	6448	X	4710	-0-	-1738	-0-	26	1	4656	2	N	25					393
							28	9									
09	5460	X	5179	-0-	-281	-0-	24	1	5089	2	N	60					453
							66	9									
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	30	1	5610	2	N	66	184	1			335
							73	9									
11	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	29	1	4094	2	N	54					389
							59	9									
12	5363	X	4698	-0-	-665	-0-	26	1	4620	2	N	47					436
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 58,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	9091	-0-	-3278	-0-	27	1	8999	2	N	59	182	1			434
							65	9									
02	11172	X	7597	-0-	-3575	-0-	28	1	7559	2	N	9					443
							10	9									
03	11501	X	8121	-0-	-3380	-0-	31	1	7938	2	N	138					581
							152	9									
04	9540	X	7404	-0-	-2136	-0-	30	1	7338	2	N	33					614
							36	9									
05	9393	X	7393	-0-	-2000	-0-	31	1	7318	2	N	40					654
							44	9									
06	8700	X	7037	-0-	-1663	-0-	30	1	6977	2	N	27	179	1			502
							30	9									
07	8401	X	6940	-0-	-1461	-0-	31	1	6909	2	N	-0-					502
08	8122	X	6233	-0-	-1889	-0-	31	1	6202	2	N	-0-					502
09	7410	X	6315	-0-	-1095	-0-	30	1	6265	2	N	18					520
							20	9									
10	7378	X	6626	-0-	-752	-0-	31	1	6401	2	N	176					696
							194	9									
11	7050	X	6589	-0-	-461	-0-	30	1	6340	2	N	199	362	1			533
							219	9									
12	6944	X	5895	-0-	-1049	-0-	27	1	5759	2	N	99					632
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 85,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8266	-0-	-2708	-0-	27	1	7786	2	N	412	367	1	765
							453	9							
02	9688	X	7295	-0-	-2393	-0-	28	1	7040	2	N	206	383	1	588
							227	9							
03	10726	X	8713	-0-	-2013	-0-	31	1	8285	2	N	361	361	1	588
							397	9							
04	9300	X	7391	-0-	-1909	-0-	30	1	7046	2	N	286	177	1	697
							315	9							
05	9610	X	7856	-0-	-1754	-0-	31	1	7528	2	N	270	355	1	612
							297	9							
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	30	1	8224	2	N	327	369	1	570
							360	9							
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	31	1	8333	2	N	419	359	1	630
							461	9							
08	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	31	1	8126	2	N	344	709	1	265
							378	9							
09	8610	X	8022	-0-	-588	-0-	30	1	7653	2	N	308			573
							339	9							
10	8897	X	8068	-0-	-829	-0-	31	1	7697	2	N	309	365	1	517
							340	9							
11	8610	X	7623	-0-	-987	-0-	30	1	7256	2	N	306	368	1	455
							337	9							
12	8773	X	7407	-0-	-1366	-0-	28	1	7057	2	N	293	185	1	563
							322	9							

TOTAL GAS PROD: 96,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,841

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 10017 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	29	1	3381	2	N	90			470
							99	9							
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	22	1	2824	2	N	37			507
							41	9							
03	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	27	1	2691	2	N	50			557
							55	9							
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	30	1	3051	2	N	61			618
							67	9							
05	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	31	1	3026	2	N	89			707
							98	9							
06	3390	X	2647	-0-	-743	-0-	30	1	2564	2	N	48	350	1	405
							53	9							
07	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	31	1	2977	2	N	28			433
							31	9							
08	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	31	1	2956	2	N	84	182	1	335
							92	9							
09	3150	X	2157	-0-	-993	-0-	30	1	2059	2	N	62			397
							68	9							
10	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	31	1	2409	2	N	66			463
							73	9							
11	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	30	1	2675	2	N	10			473
							11	9							
12	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	27	1	2874	2	N	32			505
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 34,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6868	-0-	-758	-0-	269 167	1 9	6432	2	N	152	352	1			498
02	6860	X	6019	-0-	-841	-0-	495 110	1 9	5414	2	N	100					598
03	7440	X	6812	-0-	-628	-0-	346 212	1 9	6254	2	N	193	364	1			427
04	6660	X	6376	-0-	-284	-0-	306 171	1 9	5899	2	N	155	184	1			398
05	6882	X	6535	-0-	-347	-0-	360 147	1 9	6028	2	N	134					532
06	6660	X	6099	-0-	-561	-0-	344 190	1 9	5565	2	N	173	366	1			339
07	6820	X	5102	-0-	-1718	-0-	245 72	1 9	4785	2	N	65					404
08	6820	X	6214	-0-	-606	-0-	395 100	1 9	5719	2	N	91	177	1			318
09	6390	X	5713	-0-	-677	-0-	313 109	1 9	5291	2	N	99	182	1			235
10	6541	X	5192	-0-	-1349	-0-	152 112	1 9	4928	2	N	102					337
11	6090	X	5262	-0-	-828	-0-	30 108	1 9	5124	2	N	98					435
12	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	28 122	1 9	5233	2	N	111	361	1			185

TOTAL GAS PROD: 71,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8335	-0-	-1678	-0-	31 197	1 9	8107	2	N	179	203	1			445
02	8680	X	6977	-0-	-1703	-0-	28 234	1 9	6715	2	N	213	195	1			463
03	8897	X	6661	-0-	-2236	-0-	22 195	1 9	6444	2	N	177	374	1			266
04	8610	X	7661	-0-	-949	-0-	28 242	1 9	7391	2	N	220					486
05	8897	X	8052	-0-	-845	-0-	29 207	1 9	7816	2	N	188					674
06	8070	X	6723	-0-	-1347	-0-	27 161	1 9	6535	2	N	146	194	1			626
07	7905	X	4694	-0-	-3211	-0-	16 21	1 9	4657	2	N	19					645
08	8060	X	4205	-0-	-3855	-0-	31 2	1 9	4172	2	N	2					647
09	7800	X	4058	-0-	-3742	-0-	30 42	1 9	3986	2	N	38					685
10	8060	X	7244	-0-	-816	-0-	31 238	1 9	6975	2	N	216	571	1			330
11	6720	X	6427	-0-	-293	-0-	29 199	1 9	6199	2	N	181	201	1			310
*12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	28 140	1 9	5380	2	N	127					437

TOTAL GAS PROD: 76,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4321	-0-	-1011	-0-	31	1	4090	2	N	182			775
							200	9							
02	4396	X	4109	-0-	-287	-0-	28	1	3824	2	N	234	549	1	460
							257	9							
03	4867	X	4207	-0-	-660	-0-	31	1	3996	2	N	164			624
							180	9							
04	4170	X	3566	-0-	-604	-0-	30	1	3309	2	N	206	179	1	651
							227	9							
05	4557	X	3853	-0-	-704	-0-	31	1	3528	2	N	267	363	1	555
							294	9							
06	4260	X	3504	-0-	-756	-0-	30	1	3364	2	N	100			655
							110	9							
07	4402	X	3528	-0-	-874	-0-	31	1	3355	2	N	129	182	1	602
							142	9							
08	4216	X	3793	-0-	-423	-0-	31	1	3518	2	N	222	345	1	479
							244	9							
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	30	1	3588	2	N	179	181	1	477
							197	9							
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	3630	2	N	176	355	1	298
							194	9							
11	3660	X	3583	-0-	-77	-0-	30	1	3360	2	N	175			473
							193	9							
12	3937	X	3404	-0-	-533	-0-	28	1	3205	2	N	155	184	1	444
							171	9							

TOTAL GAS PROD: 45,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	24	1	9279	2	N	295			655
							325	9							
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	26	1	7883	2	N	298	396	1	557
							328	9							
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	31	1	3992	2	N	190	195	1	552
							209	9							
04	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	29	1	7156	2	N	251	196	1	607
							276	9							
05	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	31	1	8246	2	N	347	194	1	760
							382	9							
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	30	1	7944	2	N	270	390	1	640
							297	9							
07	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	31	1	8513	2	N	287	579	1	348
							316	9							
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	31	1	5281	2	N	45	188	1	205
							50	9							
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	30	1	4745	2	N	75			280
							83	9							
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	29	1	8809	2	N	222	197	1	305
							244	9							
11	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	30	1	8314	2	N	208	196	1	317
							229	9							
*12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	29	1	7423	2	N	195			512
							215	9							

TOTAL GAS PROD: 90,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,683

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4836	-0-		-899	-0-	27 437	1 9	4372	2	N	397	543	1			733
02	4928	X	4165	-0-		-763	-0-	27 231	1 9	3907	2	N	210					943
03	5482	X	5482	-0-		-0-	-0-	30 402	1 9	5050	2	N	365	537	1			771
04	4920	X	4465	-0-		-455	-0-	30 259	1 9	4176	2	N	235	376	1			630
05	5084	X	4436	-0-		-648	-0-	31 289	1 9	4116	2	N	263					893
06	5310	X	4241	-0-		-1069	-0-	28 298	1 9	3915	2	N	271	533	1			631
07	5487	X	5085	-0-		-402	-0-	30 332	1 9	4723	2	N	302	180	1			753
08	5487	X	4761	-0-		-726	-0-	31 262	1 9	4468	2	N	238	181	1			810
09	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-	30 190	1 9	4293	2	N	173	530	1			453
10	5084	X	4412	-0-		-672	-0-	31 283	1 9	4098	2	N	257	181	1			529
11	4920	X	4354	-0-		-566	-0-	30 222	1 9	4102	2	N	202					731
12	4867	X	3634	-0-		-1233	-0-	27 205	1 9	3402	2	N	186	370	1			547

TOTAL GAS PROD: 54,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,099

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	6547	-0-		-4489	-0-	19 300	1 9	6228	2	N	273					565
02	9296	X	7973	-0-		-1323	-0-	27 188	1 9	7758	2	N	171	366	1			370
03	8959	X	7820	-0-		-1139	-0-	27 237	1 9	7556	2	N	215	186	1			399
04	7890	X	7741	-0-		-149	-0-	30 439	1 9	7272	2	N	399	361	1			437
05	8835	X	4143	-0-		-4692	-0-	21 11	1 9	4111	2	N	10					447
06	8550	X	7118	-0-		-1432	-0-	29 202	1 9	6887	2	N	184	184	1			447
07	8835	X	5371	-0-		-3464	-0-	19 134	1 9	5218	2	N	122	196	1			373
08	7998	X	7170	-0-		-828	-0-	31 160	1 9	6979	2	N	145	188	1			330
09	7740	X	6716	-0-		-1024	-0-	30 87	1 9	6599	2	N	79	181	1			228
10	7347	X	5708	-0-		-1639	-0-	27 92	1 9	5589	2	N	84					312
11	7110	X	4298	-0-		-2812	-0-	20 215	1 9	4063	2	N	195					507
12	7161	X	4035	-0-		-3126	-0-	13 84	1 9	3938	2	N	76	382	1			201

TOTAL GAS PROD: 74,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6657	-0-	-1589	-0-	31 140	1 9	6486	2	N	127	194	1			258
02	7364	X	6433	-0-	-931	-0-	27 128	1 9	6278	2	N	116	193	1			181
03	7719	X	5595	-0-	-2124	-0-	31 153	1 9	5411	2	N	139	186	1			134
04	6450	X	5514	-0-	-936	-0-	30 72	1 9	5412	2	N	65					199
05	7130	X	5463	-0-	-1667	-0-	31 101	1 9	5331	2	N	92					291
06	6900	X	5810	-0-	-1090	-0-	30 77	1 9	5703	2	N	70					361
07	7130	X	6141	-0-	-989	-0-	31 88	1 9	6022	2	N	80					441
08	5704	X	5638	-0-	-66	-0-	31 75	1 9	5532	2	N	68	378	1			131
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	30 129	1 9	6241	2	N	117					248
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	31 85	1 9	6214	2	N	77	189	1			136
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	30 168	1 9	5744	2	N	153					289
12	6603	X	4704	-0-	-1899	-0-	28 32	1 9	4644	2	N	29					318

TOTAL GAS PROD: 70,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	4282	-0-	-7467	-0-	1072 35	1 9	3175	2	N	32	192	1			297
02	11256	X	7962	-0-	-3294	-0-	837 61	1 9	7064	2	N	55					352
03	12462	X	4323	-0-	-8139	-0-	839 18	1 9	3466	2	N	16					368
04	12060	X	4744	-0-	-7316	-0-	750 37	1 9	3957	2	N	34					402
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	1018 62	1 9	13679	2	N	56	159	1			299
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	912 54	1 9	13349	2	N	49	187	1			161
07	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	948 81	1 9	11628	2	N	74	127	1			108
08	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	1047 88	1 9	11362	2	N	80					188
09	9750	X	5313	-0-	-4437	-0-	788 44	1 9	4481	2	N	40					228
10	10075	X	5405	-0-	-4670	-0-	762 22	1 9	4621	2	N	20					248
11	9750	X	6269	-0-	-3481	-0-	677 46	1 9	5546	2	N	42					290
12	12648	X	6505	-0-	-6143	-0-	652 66	1 9	5787	2	N	60	187	1			163

TOTAL GAS PROD: 99,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29907	X	29907	-0-	-0-	-0-	31	1	29547	2	N	299	203	1			483
							329	9									
02	28000	X	26549	-0-	-1451	-0-	28	1	26237	2	N	258	196	1			545
							284	9									
03	31000	X	20988	-0-	-10012	-0-	28	1	20739	2	N	201	393	1			353
							221	9									
04	30000	X	19181	-0-	-10819	-0-	23	1	18952	2	N	187					540
							206	9									
05	29915	X	27488	-0-	-2427	-0-	31	1	27284	2	N	157	194	1			503
							173	9									
06	28950	X	17880	-0-	-11070	-0-	25	1	17595	2	N	236	194	1			545
							260	9									
07	29388	X	15367	-0-	-14021	-0-	22	1	15209	2	N	124	196	1			473
							136	9									
08	27497	X	16427	-0-	-11070	-0-	30	1	16338	2	N	54					527
							59	9									
09	26610	X	19671	-0-	-6939	-0-	30	1	19541	2	N	91					618
							100	9									
10	27497	X	20117	-0-	-7380	-0-	31	1	19882	2	N	185	193	1			610
							204	9									
11	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	30	1	18430	2	N	222	387	1			445
							244	9									
12	20336	X	19800	-0-	-536	-0-	28	1	19642	2	N	118					563
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 252,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	10814	-0-	-3601	-0-	28	1	10581	2	N	186					478
							205	9									
02	12768	X	8369	-0-	-4399	-0-	26	1	8153	2	N	173	343	1			308
							190	9									
03	13578	X	7874	-0-	-5704	-0-	22	1	7738	2	N	104					412
							114	9									
04	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	373	1	14837	2	N	228					640
							251	9									
05	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	364	1	13903	2	N	183	171	1			652
							201	9									
06	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	224	1	10324	2	N	69	171	1			550
							76	9									
07	15965	X	9973	-0-	-5992	-0-	221	1	9701	2	N	46	186	1			410
							51	9									
08	15965	X	9189	-0-	-6776	-0-	209	1	8919	2	N	55					465
							61	9									
09	15450	X	9373	-0-	-6077	-0-	215	1	9101	2	N	52					517
							57	9									
10	14477	X	9178	-0-	-5299	-0-	228	1	8859	2	N	83	182	1			418
							91	9									
11	10620	X	9351	-0-	-1269	-0-	259	1	8971	2	N	110	182	1			346
							121	9									
12	9982	X	8625	-0-	-1357	-0-	94	1	8390	2	N	128					474
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 123,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	21	1	13438	2	N	245	555	1			333
							270	9									
02	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	27	1	18390	2	N	429	369	1			393
							472	9									
03	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	31	1	18062	2	N	332	188	1			537
							365	9									
04	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	30	1	14821	2	N	303	568	1			272
							333	9									
05	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	31	1	13665	2	N	282	184	1			370
							310	9									
06	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	30	1	10238	2	N	222	185	1			407
							244	9									
07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	31	1	12542	2	N	266	368	1			305
							293	9									
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	26	1	6944	2	N	159	182	1			282
							175	9									
09	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	30	1	13189	2	N	287	179	1			390
							316	9									
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	26	1	9444	2	N	215	367	1			238
							237	9									
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	29	1	9849	2	N	207					445
							228	9									
*12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	25	1	6885	2	N	201	181	1			465
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 151,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,148

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	13595	-0-	-4261	-0-	27	1	13199	2	N	335	369	1			618
							369	9									
02	15848	X	12561	-0-	-3287	-0-	27	1	12158	2	N	342	385	1			575
							376	9									
03	15407	X	14008	-0-	-1399	-0-	31	1	13577	2	N	364	376	1			563
							400	9									
04	14910	X	13311	-0-	-1599	-0-	30	1	12874	2	N	370	360	1			573
							407	9									
05	14818	X	13794	-0-	-1024	-0-	31	1	13305	2	N	416	184	1			805
							458	9									
06	13560	X	13522	-0-	-38	-0-	30	1	13083	2	N	372	374	1			803
							409	9									
07	14012	X	13735	-0-	-277	-0-	31	1	13356	2	N	316	570	1			549
							348	9									
08	14012	X	13840	-0-	-172	-0-	31	1	13385	2	N	385	382	1			552
							424	9									
09	13530	X	13378	-0-	-152	-0-	30	1	12953	2	N	359	184	1			727
							395	9									
10	13981	X	12919	-0-	-1062	-0-	31	1	12539	2	N	317	376	1			668
							349	9									
11	13530	X	12107	-0-	-1423	-0-	30	1	11745	2	N	302	198	1			772
							332	9									
12	13826	X	11702	-0-	-2124	-0-	29	1	11345	2	N	298	370	1			700
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 158,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,176

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10272	-0-	-1477	-0-	31	1	9584	2	N	597	538	1			830
							657	9									
02	10612	X	9189	-0-	-1423	-0-	27	1	8562	2	N	545	728	1			647
							600	9									
03	11532	X	10284	-0-	-1248	-0-	31	1	9573	2	N	618	727	1			538
							680	9									
04	10830	X	9707	-0-	-1123	-0-	30	1	9025	2	N	593	549	1			582
							652	9									
05	11191	X	9804	-0-	-1387	-0-	31	1	9124	2	N	590	354	1			818
							649	9									
06	9960	X	9630	-0-	-330	-0-	30	1	8974	2	N	569	737	1			650
							626	9									
07	10292	X	9589	-0-	-703	-0-	31	1	9088	2	N	427	732	1			345
							470	9									
08	10292	X	9508	-0-	-784	-0-	31	1	8914	2	N	512	379	1			478
							563	9									
09	9720	X	8965	-0-	-755	-0-	30	1	8386	2	N	499	392	1			585
							549	9									
10	9951	X	9306	-0-	-645	-0-	31	1	8655	2	N	564	371	1			778
							620	9									
11	9630	X	8997	-0-	-633	-0-	30	1	8396	2	N	519	577	1			720
							571	9									
12	9579	X	8644	-0-	-935	-0-	29	1	8122	2	N	448	395	1			773
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 113,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,481

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	21370	-0-	-3988	-0-	31	1	20367	2	N	884	1085	1			442
							972	9									
02	22288	X	18809	-0-	-3479	-0-	28	1	17967	2	N	740	547	1			635
							814	9									
03	23870	X	20951	-0-	-2919	-0-	31	1	19999	2	N	837	1102	1			370
							921	9									
04	21900	X	19678	-0-	-2222	-0-	30	1	18817	2	N	755	753	1			372
							831	9									
05	22196	X	19961	-0-	-2235	-0-	31	1	19108	2	N	747	710	1			409
							822	9									
06	20670	X	18938	-0-	-1732	-0-	30	1	18233	2	N	614	550	1			473
							675	9									
07	20956	X	20102	-0-	-854	-0-	31	1	19350	2	N	655	705	1			423
							721	9									
08	20956	X	19187	-0-	-1769	-0-	31	1	18439	2	N	652	736	1			339
							717	9									
09	19680	X	17149	-0-	-2531	-0-	30	1	16517	2	N	547	541	1			345
							602	9									
10	20088	X	16698	-0-	-3390	-0-	29	1	16025	2	N	585	545	1			385
							644	9									
11	19440	X	16828	-0-	-2612	-0-	30	1	16153	2	N	586	539	1			432
							645	9									
12	20088	X	16577	-0-	-3511	-0-	30	1	15844	2	N	639	544	1			527
							703	9									

TOTAL GAS PROD: 226,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,241

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	17456	-0-	-3717	-0-	30 507	1 9	16919	2	N	461	549	1			637
02	18284	X	14308	-0-	-3976	-0-	28 373	1 9	13907	2	N	339	198	1			778
03	19344	X	15603	-0-	-3741	-0-	31 497	1 9	15075	2	N	452	767	1			463
04	17550	X	14683	-0-	-2867	-0-	30 330	1 9	14323	2	N	300					763
05	17453	X	15248	-0-	-2205	-0-	31 442	1 9	14775	2	N	402	188	1			977
06	16890	X	14522	-0-	-2368	-0-	30 501	1 9	13991	2	N	455	903	1			529
07	15841	X	14367	-0-	-1474	-0-	31 383	1 9	13953	2	N	348	355	1			522
08	15593	X	14065	-0-	-1528	-0-	31 354	1 9	13680	2	N	322	188	1			656
09	14760	X	13479	-0-	-1281	-0-	30 358	1 9	13091	2	N	325	569	1			412
10	15252	X	13536	-0-	-1716	-0-	31 369	1 9	13136	2	N	335	367	1			380
11	14520	X	12923	-0-	-1597	-0-	30 385	1 9	12508	2	N	350	200	1			530
12	14353	X	11820	-0-	-2533	-0-	28 340	1 9	11452	2	N	309	377	1			462

TOTAL GAS PROD: 172,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,398

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	17245	-0-	-3246	-0-	31 793	1 9	16421	2	N	721	933	1			543
02	17752	X	15250	-0-	-2502	-0-	28 664	1 9	14558	2	N	604	550	1			597
03	19065	X	16619	-0-	-2446	-0-	31 699	1 9	15889	2	N	635	750	1			482
04	17610	X	15605	-0-	-2005	-0-	30 642	1 9	14933	2	N	584	369	1			697
05	17887	X	15707	-0-	-2180	-0-	31 617	1 9	15059	2	N	561	550	1			708
06	16680	X	14874	-0-	-1806	-0-	30 553	1 9	14291	2	N	503	544	1			667
07	16895	X	14870	-0-	-2025	-0-	31 573	1 9	14266	2	N	521	538	1			650
08	16616	X	14769	-0-	-1847	-0-	31 523	1 9	14215	2	N	475	535	1			590
09	15600	X	13524	-0-	-2076	-0-	30 476	1 9	13018	2	N	433	181	1			842
10	15717	X	13193	-0-	-2524	-0-	26 426	1 9	12741	2	N	387	542	1			687
11	14880	X	13022	-0-	-1858	-0-	30 472	1 9	12520	2	N	429	364	1			752
12	14880	X	12510	-0-	-2370	-0-	30 494	1 9	11986	2	N	449	369	1			832

TOTAL GAS PROD: 177,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,302

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10196	-0-	-2514	-0-	25	1	9741	2	N	391	598	1	540
							430	9							
02	11480	X	9010	-0-	-2470	-0-	27	1	8622	2	N	328			868
							361	9							
03	12710	X	9908	-0-	-2802	-0-	31	1	9471	2	N	369	400	1	837
							406	9							
04	10320	X	9114	-0-	-1206	-0-	30	1	8794	2	N	264	398	1	703
							290	9							
05	10571	X	9109	-0-	-1462	-0-	31	1	8724	2	N	322	397	1	628
							354	9							
06	9870	X	8461	-0-	-1409	-0-	30	1	8116	2	N	286	197	1	717
							315	9							
07	9982	X	8257	-0-	-1725	-0-	31	1	7953	2	N	248	195	1	770
							273	9							
08	9920	X	8433	-0-	-1487	-0-	31	1	8098	2	N	276	194	1	852
							304	9							
09	9120	X	8177	-0-	-943	-0-	30	1	7847	2	N	273	383	1	742
							300	9							
10	9114	X	8186	-0-	-928	-0-	26	1	7927	2	N	212	386	1	568
							233	9							
11	8460	X	7821	-0-	-639	-0-	29	1	7437	2	N	323	194	1	697
							355	9							
12	8463	X	8064	-0-	-399	-0-	29	1	7685	2	N	318	392	1	623
							350	9							

TOTAL GAS PROD: 104,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,610

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28980	X	28980	-0-	-0-	-0-	641	1	27213	2	N	1024	1037	1	832
							1126	9							
02	24870	X	24870	-0-	-0-	-0-	588	1	23253	2	N	935	1242	1	525
							1029	9							
03	27559	X	26239	-0-	-1320	-0-	607	1	24590	2	N	947	844	1	628
							1042	9							
04	28050	X	11643	-0-	-16407	-0-	277	1	10964	2	N	365	355	1	638
							402	9							
05	28985	X	12640	-0-	-16345	-0-	305	1	11682	2	N	594	524	1	708
							653	9							
06	28050	X	22413	-0-	-5637	-0-	432	1	21069	2	N	829	684	1	853
							912	9							
07	27528	X	23089	-0-	-4439	-0-	460	1	21750	2	N	799	1020	1	632
							879	9							
08	26226	X	23180	-0-	-3046	-0-	471	1	21847	2	N	784	723	1	693
							862	9							
09	22410	X	21350	-0-	-1060	-0-	443	1	20119	2	N	716	716	1	693
							788	9							
10	23157	X	19676	-0-	-3481	-0-	451	1	18662	2	N	512	533	1	672
							563	9							
11	22440	X	13264	-0-	-9176	-0-	343	1	12485	2	N	396	546	1	522
							436	9							
12	23188	X	18486	-0-	-4702	-0-	166	1	17636	2	N	622	329	1	815
							684	9							

TOTAL GAS PROD: 245,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,523

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	5499	-0-	-4173	-0-	19	1	5037	2	N	403	366	1	611
							443	9							
02	8512	X	6176	-0-	-2336	-0-	28	1	5662	2	N	442	550	1	503
							486	9							
03	9083	X	6274	-0-	-2809	-0-	31	1	5774	2	N	426	365	1	564
							469	9							
04	7830	X	5804	-0-	-2026	-0-	30	1	5335	2	N	399	372	1	591
							439	9							
05	7068	X	5885	-0-	-1183	-0-	31	1	5428	2	N	387	365	1	613
							426	9							
06	6630	X	5603	-0-	-1027	-0-	30	1	5189	2	N	349	363	1	599
							384	9							
07	6851	X	5290	-0-	-1561	-0-	31	1	4884	2	N	341	364	1	576
							375	9							
08	6262	X	5146	-0-	-1116	-0-	31	1	4771	2	N	313	325	1	564
							344	9							
09	5790	X	4864	-0-	-926	-0-	30	1	4503	2	N	301	367	1	498
							331	9							
10	5890	X	4330	-0-	-1560	-0-	26	1	4020	2	N	258	180	1	576
							284	9							
11	5610	X	4508	-0-	-1102	-0-	30	1	4178	2	N	273	183	1	666
							300	9							
12	5301	X	4265	-0-	-1036	-0-	29	1	3943	2	N	266	369	1	563
							293	9							

TOTAL GAS PROD: 63,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,158

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	16827	-0-	-7756	-0-	26	1	16492	2	N	281	393	1	208
							309	9							
02	20384	X	14091	-0-	-6293	-0-	28	1	13789	2	N	249	187	1	270
							274	9							
03	20739	X	15214	-0-	-5525	-0-	31	1	14962	2	N	201	191	1	280
							221	9							
04	18360	X	14827	-0-	-3533	-0-	30	1	14575	2	N	202	190	1	292
							222	9							
05	17856	X	15002	-0-	-2854	-0-	31	1	14751	2	N	200			492
							220	9							
06	16290	X	15077	-0-	-1213	-0-	30	1	14859	2	N	171			663
							188	9							
07	15593	X	14680	-0-	-913	-0-	31	1	14414	2	N	214	189	1	688
							235	9							
08	15314	X	13894	-0-	-1420	-0-	31	1	13620	2	N	221	558	1	351
							243	9							
09	15090	X	13184	-0-	-1906	-0-	30	1	12949	2	N	186	188	1	349
							205	9							
10	15593	X	13100	-0-	-2493	-0-	31	1	12857	2	N	193	184	1	358
							212	9							
11	15090	X	11132	-0-	-3958	-0-	26	1	10957	2	N	135	191	1	302
							149	9							
12	14694	X	9011	-0-	-5683	-0-	19	1	8906	2	N	78			380
							86	9							

TOTAL GAS PROD: 166,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68665	X	43874	-0-	-24791	-0-	31 1305	1 9	42538	2	N	1186	1183	1	968
02	58212	X	36584	-0-	-21628	-0-	28 1092	1 9	35464	2	N	993	1184	1	777
03	57660	X	39106	-0-	-18554	-0-	29 1081	1 9	37996	2	N	983	787	1	973
04	49710	X	35289	-0-	-14421	-0-	30 961	1 9	34298	2	N	874	980	1	867
05	47461	X	34199	-0-	-13262	-0-	31 919	1 9	33249	2	N	835	784	1	918
06	39120	X	31164	-0-	-7956	-0-	30 805	1 9	30329	2	N	732	962	1	688
07	40424	X	30945	-0-	-9479	-0-	31 803	1 9	30111	2	N	730	967	1	451
08	39091	X	29551	-0-	-9540	-0-	31 750	1 9	28770	2	N	682	582	1	551
09	35280	X	28179	-0-	-7101	-0-	30 650	1 9	27499	2	N	591	579	1	563
10	34193	X	27893	-0-	-6300	-0-	31 604	1 9	27258	2	N	549	779	1	333
11	31170	X	25741	-0-	-5429	-0-	30 673	1 9	25038	2	N	612	391	1	554
12	28520	X	25227	-0-	-3293	-0-	30 717	1 9	24480	2	N	652	586	1	620

TOTAL GAS PROD: 387,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,419

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7619	-0-	-2146	-0-	24 425	1 9	7170	2	N	386	696	1	602
02	8568	X	6096	-0-	-2472	-0-	24 367	1 9	5705	2	N	334	366	1	570
03	8928	X	7996	-0-	-932	-0-	28 350	1 9	7618	2	N	318			888
04	8100	X	7403	-0-	-697	-0-	30 339	1 9	7034	2	N	308	551	1	645
05	7719	X	7618	-0-	-101	-0-	31 372	1 9	7215	2	N	338	370	1	613
06	7740	X	7283	-0-	-457	-0-	30 314	1 9	6939	2	N	285	363	1	535
07	7998	X	7109	-0-	-889	-0-	31 303	1 9	6775	2	N	275	357	1	453
08	7998	X	7066	-0-	-932	-0-	31 277	1 9	6758	2	N	252	175	1	530
09	7410	X	5776	-0-	-1634	-0-	30 249	1 9	5497	2	N	226	368	1	388
10	7626	X	5948	-0-	-1678	-0-	31 263	1 9	5654	2	N	239	180	1	447
11	7290	X	5592	-0-	-1698	-0-	30 271	1 9	5291	2	N	246	182	1	511
12	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	28 234	1 9	5775	2	N	213	188	1	536

TOTAL GAS PROD: 81,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	17486	-0-	-7035	-0-	31	1	16566	2	N	808	769	1	588
							889	9							
02	20664	X	14270	-0-	-6394	-0-	28	1	13506	2	N	669	956	1	301
							736	9							
03	22723	X	14943	-0-	-7780	-0-	31	1	14217	2	N	632	713	1	220
							695	9							
04	18630	X	13963	-0-	-4667	-0-	30	1	13286	2	N	588	380	1	428
							647	9							
05	18879	X	15206	-0-	-3673	-0-	31	1	14430	2	N	677	562	1	543
							745	9							
06	16920	X	14736	-0-	-2184	-0-	30	1	14091	2	N	559	734	1	368
							615	9							
07	15810	X	14293	-0-	-1517	-0-	31	1	13708	2	N	504	545	1	327
							554	9							
08	15221	X	14237	-0-	-984	-0-	31	1	13680	2	N	478	369	1	436
							526	9							
09	14730	X	12915	-0-	-1815	-0-	30	1	12397	2	N	444	553	1	327
							488	9							
10	15221	X	13091	-0-	-2130	-0-	31	1	12529	2	N	483	383	1	427
							531	9							
11	14730	X	11867	-0-	-2863	-0-	30	1	11423	2	N	376	568	1	235
							414	9							
12	14291	X	11149	-0-	-3142	-0-	28	1	10672	2	N	408	375	1	268
							449	9							

TOTAL GAS PROD: 168,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,626

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82429	X	22918	-0-	-59511	-0-	31	1	20672	2	N	2014	2122	1	582
							2215	9							
02	74452	X	17327	-0-	-57125	-0-	28	1	15694	2	N	1459	1353	1	688
							1605	9							
03	41447	X	16122	-0-	-25325	-0-	31	1	14585	2	N	1369	1154	1	903
							1506	9							
04	27570	X	13214	-0-	-14356	-0-	30	1	11834	2	N	1227	1534	1	596
							1350	9							
05	25327	X	13145	-0-	-12182	-0-	31	1	11856	2	N	1144	958	1	782
							1258	9							
06	17100	X	12156	-0-	-4944	-0-	30	1	11056	2	N	973	1150	1	605
							1070	9							
07	17670	X	11597	-0-	-6073	-0-	30	1	10532	2	N	941	758	1	788
							1035	9							
08	16120	X	11153	-0-	-4967	-0-	31	1	10257	2	N	786	960	1	614
							865	9							
09	13200	X	9332	-0-	-3868	-0-	27	1	8499	2	N	733	765	1	582
							806	9							
10	13144	X	8364	-0-	-4780	-0-	28	1	7530	2	N	733	575	1	740
							806	9							
11	12150	X	5974	-0-	-6176	-0-	30	1	5225	2	N	654	754	1	640
							719	9							
12	11594	X	6513	-0-	-5081	-0-	28	1	5843	2	N	584	392	1	832
							642	9							

TOTAL GAS PROD: 147,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,617

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11782	-0-	11782	390601	26	1	11271	2	N	441	197	1			714
							485	9									
02	0	W	9049	-0-	9049	399650	22	1	8607	2	N	382	382	1			714
							420	9									
03	411448	X	11798	-0-	-399650	-0-	26	1	11278	2	N	449	586	1			577
							494	9									
04	16020	X	7890	-0-	-8130	-0-	22	1	7472	2	N	360	584	1			353
							396	9									
05	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	31	1	15725	2	N	559	551	1			361
							615	9									
06	11430	X	10257	-0-	-1173	-0-	26	1	9908	2	N	294					655
							323	9									
07	11811	X	8004	-0-	-3807	-0-	24	1	7671	2	N	281	194	1			742
							309	9									
08	16368	X	9954	-0-	-6414	-0-	27	1	9553	2	N	340	752	1			330
							374	9									
09	15840	X	9424	-0-	-6416	-0-	30	1	9091	2	N	275	186	1			419
							303	9									
10	16368	X	7343	-0-	-9025	-0-	28	1	7045	2	N	245	390	1			274
							270	9									
11	10260	X	6025	-0-	-4235	-0-	25	1	5778	2	N	202					476
							222	9									
12	9951	X	5573	-0-	-4378	-0-	23	1	5353	2	N	179					655
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 113,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,007

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95418	X	14257	-0-	-81161	-0-	26	1	12832	2	N	1272	1091	1			848
							1399	9									
02	86184	X	10684	-0-	-75500	-0-	25	1	9667	2	N	902	932	1			818
							992	9									
03	95418	X	11599	-0-	-83819	-0-	30	1	10500	2	N	972	1110	1			680
							1069	9									
04	14310	X	11054	-0-	-3256	-0-	29	1	9939	2	N	987	1084	1			583
							1086	9									
05	14260	X	11754	-0-	-2506	-0-	30	1	10401	2	N	1203	1278	1			508
							1323	9									
06	13800	X	11060	-0-	-2740	-0-	30	1	9956	2	N	976	1135	1			349
							1074	9									
07	11842	X	11093	-0-	-749	-0-	29	1	9951	2	N	1012	1068	1			293
							1113	9									
08	11749	X	11394	-0-	-355	-0-	31	1	10222	2	N	1037	732	1			598
							1141	9									
09	11370	X	10289	-0-	-1081	-0-	30	1	9205	2	N	958	1299	1			257
							1054	9									
10	11749	X	10390	-0-	-1359	-0-	31	1	9278	2	N	983	747	1			493
							1081	9									
11	11070	X	9923	-0-	-1147	-0-	30	1	8912	2	N	892	920	1			465
							981	9									
12	10850	X	9741	-0-	-1109	-0-	27	1	8798	2	N	833	773	1			525
							916	9									

TOTAL GAS PROD: 133,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,027

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87079	X	13332	-0-	-73747	-0-	31	1	12880	2	N	383	384	1			342
							421	9									
02	78652	X	11699	-0-	-66953	-0-	28	1	11290	2	N	346	389	1			299
							381	9									
03	87079	X	12288	-0-	-74791	-0-	31	1	11920	2	N	306	390	1			215
							337	9									
04	84270	X	10769	-0-	-73501	-0-	30	1	10408	2	N	301	191	1			325
							331	9									
05	14508	X	9774	-0-	-4734	-0-	28	1	9534	2	N	193	384	1			134
							212	9									
06	12900	X	8743	-0-	-4157	-0-	26	1	8490	2	N	206	190	1			150
							227	9									
07	12958	X	9403	-0-	-3555	-0-	28	1	9097	2	N	253	157	1			246
							278	9									
08	12276	X	9433	-0-	-2843	-0-	31	1	9146	2	N	233	178	1			301
							256	9									
09	10770	X	8387	-0-	-2383	-0-	30	1	8141	2	N	196	375	1			122
							216	9									
10	9765	X	7277	-0-	-2488	-0-	25	1	7036	2	N	196					318
							216	9									
11	9120	X	7514	-0-	-1606	-0-	28	1	7268	2	N	198	186	1			330
							218	9									
12	9424	X	7375	-0-	-2049	-0-	27	1	7136	2	N	193	190	1			333
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 115,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	11555	-0-	-10114	-0-	26	1	10915	2	N	558					895
							614	9									
02	19572	X	10533	-0-	-9039	-0-	28	1	9959	2	N	496	771	1			620
							546	9									
03	21669	X	9775	-0-	-11894	-0-	31	1	9273	2	N	428	193	1			855
							471	9									
04	20970	X	8534	-0-	-12436	-0-	30	1	8102	2	N	365	378	1			842
							402	9									
05	13640	X	8790	-0-	-4850	-0-	31	1	8355	2	N	367	587	1			622
							404	9									
06	11280	X	8340	-0-	-2940	-0-	30	1	7962	2	N	316	190	1			748
							348	9									
07	11656	X	8070	-0-	-3586	-0-	31	1	7650	2	N	354	547	1			555
							389	9									
08	9765	X	7600	-0-	-2165	-0-	30	1	7283	2	N	261	192	1			624
							287	9									
09	8520	X	6165	-0-	-2355	-0-	30	1	5832	2	N	275	380	1			519
							303	9									
10	8804	X	6042	-0-	-2762	-0-	31	1	5734	2	N	252	188	1			583
							277	9									
11	8340	X	5787	-0-	-2553	-0-	30	1	5520	2	N	215	193	1			605
							237	9									
12	8060	X	5962	-0-	-2098	-0-	28	1	5673	2	N	237	389	1			453
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 97,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38688	X	31994	-0-	-6694	-0-	31	1	31099	2	N	785	815	1	410
							864	9							
02	34944	X	28581	-0-	-6363	-0-	28	1	27842	2	N	646	397	1	659
							711	9							
03	38688	X	30505	-0-	-8183	-0-	31	1	29788	2	N	624	974	1	309
							686	9							
04	37440	X	28036	-0-	-9404	-0-	30	1	27455	2	N	501	558	1	252
							551	9							
05	32116	X	27768	-0-	-4348	-0-	31	1	27179	2	N	507	398	1	361
							558	9							
06	30960	X	25459	-0-	-5501	-0-	30	1	24963	2	N	424	380	1	405
							466	9							
07	31651	X	24883	-0-	-6768	-0-	31	1	24420	2	N	393	576	1	222
							432	9							
08	30504	X	23554	-0-	-6950	-0-	31	1	23109	2	N	376	195	1	403
							414	9							
09	28050	X	21320	-0-	-6730	-0-	30	1	20918	2	N	338	376	1	365
							372	9							
10	27776	X	17480	-0-	-10296	-0-	23	1	17165	2	N	265	372	1	258
							292	9							
11	25470	X	19143	-0-	-6327	-0-	30	1	18705	2	N	371			629
							408	9							
*12	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	29	1	16684	2	N	346	573	1	402
							381	9							

TOTAL GAS PROD: 295,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,576

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		38161	-0-	38161	289813	31	1	37002	2	N	1025	574	1	913
							1128	9							
02	T. A.		24487	-0-	24487	314300	24	1	23683	2	N	709	768	1	854
							780	9							
03	344353	X	30053	-0-	-314300	-0-	31	1	29152	2	N	791	1158	1	487
							870	9							
04	26740	X	26740	-0-	-0-	-0-	30	1	25923	2	N	715	554	1	648
							787	9							
05	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	31	1	24142	2	N	625	361	1	912
							688	9							
06	36930	X	19727	-0-	-17203	-0-	30	1	18852	2	N	768	1320	1	360
							845	9							
07	30039	X	21544	-0-	-8495	-0-	31	1	20820	2	N	630	193	1	797
							693	9							
08	30039	X	19202	-0-	-10837	-0-	31	1	18552	2	N	563	940	1	420
							619	9							
09	26730	X	16332	-0-	-10398	-0-	30	1	15764	2	N	489	564	1	345
							538	9							
10	24862	X	15863	-0-	-8999	-0-	31	1	15282	2	N	500	368	1	477
							550	9							
11	20850	X	14389	-0-	-6461	-0-	30	1	13833	2	N	478	376	1	579
							526	9							
12	17670	X	13250	-0-	-4420	-0-	28	1	12737	2	N	441	563	1	457
							485	9							

TOTAL GAS PROD: 264,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,734

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66464	X	40396	-0-	-26068	-0-	824	1	38696	2	N	796	764	1			635
							876	9									
02	60032	X	51443	-0-	-8589	-0-	980	1	49398	2	N	968	770	1			833
							1065	9									
03	66464	X	46399	-0-	-20065	-0-	1085	1	44403	2	N	828	776	1			885
							911	9									
04	64320	X	38161	-0-	-26159	-0-	1050	1	36393	2	N	653	766	1			772
							718	9									
05	66464	X	31875	-0-	-34589	-0-	929	1	30354	2	N	538	372	1			938
							592	9									
06	55110	X	29712	-0-	-25398	-0-	1050	1	28032	2	N	573	961	1			550
							630	9									
07	56947	X	28489	-0-	-28458	-0-	1085	1	26782	2	N	565	380	1			735
							622	9									
08	46407	X	25307	-0-	-21100	-0-	31	1	24713	2	N	512	579	1			668
							563	9									
09	38160	X	23336	-0-	-14824	-0-	30	1	22799	2	N	461	577	1			552
							507	9									
10	31868	X	23011	-0-	-8857	-0-	31	1	22452	2	N	480	582	1			450
							528	9									
11	29700	X	21204	-0-	-8496	-0-	30	1	20672	2	N	456	391	1			515
							502	9									
12	25327	X	17133	-0-	-8194	-0-	25	1	16720	2	N	353	395	1			473
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 376,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,183

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	28773	-0-	-5668	-0-	27593	2	1180	9	N	1073	781	1			523
02	31108	X	24099	-0-	-7009	-0-	23153	2	946	9	N	860	586	1			797
03	34441	X	24887	-0-	-9554	-0-	23944	2	943	9	N	857	966	1			688
04	33330	X	20697	-0-	-12633	-0-	19989	2	708	9	N	644	767	1			565
05	34441	X	12625	-0-	-21816	-0-	12335	2	290	9	N	264	581	1			248
06	33330	X	5623	-0-	-27707	-0-	5571	2	52	9	N	47					295
07	34441	X	1878	-0-	-32563	-0-	1848	2	30	9	N	27					322
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2833	2	75	9	N	68					390
09	20700	X	2276	-0-	-18424	-0-	2192	2	84	9	N	76	194	1			272
10	12617	X	1572	-0-	-11045	-0-	1522	2	50	9	N	45					317
11	5610	X	1476	-0-	-4134	-0-	1398	2	78	9	N	71					388
12	2914	X	656	-0-	-2258	-0-	601	2	55	9	N	50					438

TOTAL GAS PROD: 127,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,082

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	76880	X	54982	-0-	-21898	-0-	20	1	53922	2	N	945	355	1			590
							1040	9									
09	74400	X	68847	-0-	-5553	-0-	30	1	67619	2	N	1089	1234	1			445
							1198	9									
10	76880	X	60286	-0-	-16594	-0-	31	1	59361	2	N	813	535	1			723
							894	9									
11	74400	X	51849	-0-	-22551	-0-	30	1	50955	2	N	785	903	1			605
							864	9									
12	76880	X	45509	-0-	-31371	-0-	28	1	44781	2	N	636	728	1			513
							700	9									

TOTAL GAS PROD: 281,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,268

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		76229	-0-	76229	76229	25	1	68863	2	N	6674	6016	1			658
							7341	9									
02	165412	X	89183	-0-	-76229	-0-	26	1	83785	2	N	4884	4435	1			1107
							5372	9									
03	91481	X	77139	-0-	-14342	-0-	28	1	73472	2	N	3308	3663	1			752
							3639	9									
04	88530	X	68389	-0-	-20141	-0-	30	1	65757	2	N	2365	2488	1			629
							2602	9									
05	91481	X	60206	-0-	-31275	-0-	31	1	58107	2	N	1880	1927	1			582
							2068	9									
06	88530	X	51057	-0-	-37473	-0-	30	1	49359	2	N	1516	1720	1			378
							1668	9									
07	91481	X	46927	-0-	-44554	-0-	31	1	45441	2	N	1323	1141	1			560
							1455	9									
08	91481	X	42061	-0-	-49420	-0-	31	1	40747	2	N	1166	1144	1			582
							1283	9									
09	88530	X	37892	-0-	-50638	-0-	30	1	36859	2	N	912	1152	1			342
							1003	9									
10	91481	X	35888	-0-	-55593	-0-	28	1	34860	2	N	909	766	1			485
							1000	9									
11	51060	X	32282	-0-	-18778	-0-	30	1	31376	2	N	796	969	1			312
							876	9									
12	46934	X	29599	-0-	-17335	-0-	30	1	28748	2	N	746	585	1			473
							821	9									

TOTAL GAS PROD: 646,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,479

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		31417	-0-	31417	31417	10	1	30140	2	N	1152	189	1			963
							1267	9									
08	140182	X	108765	-0-	-31417	-0-	31	1	105545	2	N	2899	3037	1			825
							3189	9									
09	104825	X	104825	-0-	-0-	-0-	30	1	102360	2	N	2214	2466	1			573
							2435	9									
10	97547	X	97547	-0-	-0-	-0-	29	1	95521	2	N	1815	1745	1			643
							1997	9									
11	87660	X	85098	-0-	-2562	-0-	30	1	83680	2	N	1262	1160	1			745
							1388	9									
12	90582	X	74108	-0-	-16474	-0-	30	1	73010	2	N	971	1138	1			578
							1068	9									

TOTAL GAS PROD: 501,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,313

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					390
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					390
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					390
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-	183	1			207
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					207
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					207
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					207
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					207
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					207
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					207
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					207
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 22,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					174
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2			N	-0-					174
03	1271	N	931	-0-	-340	-0-	931	2			N	-0-					174
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	929	2			N	-0-					174
05	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	2			N	-0-					174
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					174
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					174
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					174
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-					174
10	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	2			N	-0-					174
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					174
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					241
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	478	2	18	9	N	16	182	1			75
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	515	2	25	9	N	23					98
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					98
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					98
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					98
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					98
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					98
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					98
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					98
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					98
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	532	2	122	9	N	111	199	1			10

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					113
02	588	N	476	-0-	-112	-0-	476	3			N	-0-					113
03	651	N	360	-0-	-291	-0-	360	3			N	-0-					113
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					113
05	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					113
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					113
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					113
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					113
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					113
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					113
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					113
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	N	7					120

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	1993	2	N	12	2	8			137
							13	9									
02	1792	N	1759	-0-	-33	-0-	67	1	1686	2	N	5	5	8			137
							6	9									
03	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	74	1	1911	2	N	26	4	8			159
							29	9									
04	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	72	1	1822	2	N	40	7	8			192
							44	9									
05	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1837	2	44	9	N	40	186	1	2	8	44
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1806	2	32	9	N	29	9	8			64
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1772	2	15	9	N	14	1	8			77
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1747	2	18	9	N	16	1	8			92
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2	17	9	N	15	3	8			104
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	N	7	7	8			104
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	2	9	9	N	8	8	8			104
12	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1520	2	7	9	N	6	4	8			106

TOTAL GAS PROD: 21,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	966	-0-		-398	-0-	74	1	882	2	Y	9	4	8			127
								10	9									
02	1400	X	1049	-0-		-351	-0-	67	1	972	2	Y	9	8	8			128
								10	9									
03	1550	X	1162	-0-		-388	-0-	74	1	1049	2	Y	35	20	8			143
								39	9									
04	1500	X	1111	-0-		-389	-0-	72	1	991	2	Y	44	14	8			173
								48	9									
05	1271	X	1035	-0-		-236	-0-	995	2	40	9	Y	36	11	8			198
06	1110	N	916	-0-		-194	-0-	854	2	62	9	Y	56	29	8			225
07	1147	N	936	-0-		-211	-0-	904	2	32	9	Y	29	114	1	17	8	123
08	1023	N	776	-0-		-247	-0-	754	2	22	9	Y	20	3	8			140
09	930	N	916	-0-		-14	-0-	876	2	40	9	Y	36	6	8			170
10	954	N	954	-0-		-0-	-0-	891	2	63	9	Y	57	22	8			205
11	767	N	767	-0-		-0-	-0-	716	2	51	9	Y	46	33	8			218
12	961	X	934	-0-		-27	-0-	911	2	23	9	Y	21	196	1	13	8	30

TOTAL GAS PROD: 11,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1373	-0-		-146	-0-	74	1	1297	2	N	2	2	8			41
								2	9									
02	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	67	1	1190	2	N	5	5	8			41
								6	9									
03	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	74	1	1453	2	N	19	8	8			52
								21	9									
04	1320	N	1216	-0-		-104	-0-	72	1	1131	2	N	12	6	8			58
								13	9									
05	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	1447	2	8	9	N	7	7	8			58
06	1500	N	1303	-0-		-197	-0-	1280	2	23	9	N	21	21	8			58
07	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	1318	2	10	9	N	9	9	8			58
08	1457	N	1335	-0-		-122	-0-	1332	2	3	9	N	3	3	8			58
09	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	1324	2	35	9	N	32	8	8			82
10	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	1374	2	47	9	N	43	10	8			115
11	1290	N	1174	-0-		-116	-0-	1142	2	32	9	N	29	13	8			131
*12	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	1377	2	37	9	N	34	6	8			159

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	71	1	1004	2	N	22	1	8			156
							24	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	64	1	1008	2	N	52	179	1	4	8	25
							57	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	N	76	7	8			94
							84	9									
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	69	1	919	2	N	47	4	8			137
							52	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1535	2	76	9	N	69	3	8			203
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1783	2	100	9	N	91	190	1	11	8	93
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2464	2	90	9	N	82	9	8			166
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2177	2	87	9	N	79	1	8			244
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2041	2	74	9	N	67	189	1	7	8	115
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1758	2	12	9	N	11	3	8			123
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1409	2	31	9	N	28	2	8			149
12	1798	N	1431	-0-	-367	-0-	1399	2	32	9	N	29	2	8			176

TOTAL GAS PROD: 19,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	71	1	1081	2	N	-0-					47
02	812	N	688	-0-	-124	-0-	64	1	624	2	N	-0-					47
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	71	1	817	2	N	-0-					47
04	1110	N	341	-0-	-769	-0-	69	1	271	2	N	1					48
							1	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					48
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2249	2	90	9	N	82	183	1	5	8	49
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1608	2	20	9	N	18	4	8			63
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			63
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					63
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					63
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					63
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					63
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					63
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					63
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					63
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					63
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 24,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	74	1	1858	2	N	5	3	8			132
							6	9									
02	1736	N	1079	-0-	-657	-0-	67	1	1009	2	N	3	3	8			132
							3	9									
03	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	74	1	1811	2	N	15	2	8			145
							17	9									
04	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	72	1	1633	2	N	-0-					145
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	N	11	4	8			152
06	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1497	2	44	9	N	40	6	8			186
07	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1625	2	24	9	N	22	3	8			205
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	2	18	9	N	16	1	8			220
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1498	2	22	9	N	20	179	1	2	8	59
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1716	2	46	9	N	42	10	8			91
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	N	27	10	8			108
12	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1500	2	29	9	N	26	6	8			128

TOTAL GAS PROD: 19,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					135
02	1008	N	756	-0-	-252	-0-	756	2			N	-0-					135
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					135
04	1140	N	912	-0-	-228	-0-	912	2			N	-0-					135
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					135
06	990	N	611	-0-	-379	-0-	611	2			N	-0-					135
07	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					135
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					135
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					135
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					135
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					135
12	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	74	1	1960	2	N	5	4	8			40
							6	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	67	1	1821	2	N	26	6	8			60
							29	9									
03	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	74	1	1945	2	N	31	10	8			81
							34	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	72	1	1893	2	N	28	18	8			91
							31	9									
05	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	1848	2	23	9	N	21	7	8			105
06	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	1704	2	48	9	N	44	25	8			124
07	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1734	2	15	9	N	14	11	8			127
08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1719	2	24	9	N	22	2	8			147
09	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1647	2	47	9	N	43	12	8			178
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1607	2	57	9	N	52	180	1	17	8	33
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1568	2	47	9	N	43	20	8			56
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1700	2	47	9	N	43	14	8			85

TOTAL GAS PROD: 21,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2218	-0-	-758	-0-	2201	2	17	9	Y	15	15	8			33
02	1848	X	1666	-0-	-182	-0-	1658	2	8	9	Y	7	7	8			33
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2755	2	11	9	Y	10					43
04	2430	X	1059	-0-	-1371	-0-	1059	2			Y	-0-					43
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					43
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					43
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	971	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	933	2			Y	-0-					22
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					22
04	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	2			Y	-0-					22
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	2125	2			N	-0-					23
02	1960	N	1667	-0-	-293	-0-	1667	2			N	-0-					23
03	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	2072	2			N	-0-					23
04	2070	N	998	-0-	-1072	-0-	998	2			N	-0-					23
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					23
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					23
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					103
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	765	2	55	9	N	50					153
03	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					153
04	840	N	344	-0-	-496	-0-	344	2			N	-0-					153
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					153
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	6	130	1			29
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4626	2	42	9	N	38	170	1	5	8	86
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3835	2	26	9	N	24	1	8			109
03	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3072	2	13	9	N	12	1	8			120
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3988	2	19	9	N	17					137
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4739	2	18	9	N	16					153
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4418	2	8	9	N	7					160
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	N	6					166
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4626	2	12	9	N	11					177
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4550	2	18	9	N	16					193
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4532	2	33	9	N	30	198	1			25
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3744	2	10	9	N	9					34
*12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4319	2	12	9	N	11					45

TOTAL GAS PROD: 51,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	3735	2	20	9	Y	18	18	8			19
02	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	3056	2	19	9	Y	17	17	8			19
03	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	3494	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	3630	X	3378	-0-	-252	-0-	3287	2	91	9	Y	83					102
05	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	3288	2			Y	-0-					102
06	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3111	3111	2			Y	-0-					102
07	DLQ G-10		3161	-0-	3161	6272	3161	2			Y	-0-					102
08	DLQ G-10		3388	-0-	3388	9660	3388	2			Y	-0-					102
09	DLQ G-10		2905	-0-	2905	12565	2905	2			Y	-0-					102
10	15282	X	2717	-0-	-12565	-0-	2717	2			Y	-0-					102
11	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	2802	2			Y	-0-					102
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 38,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	119	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1943	2	23	9	N	21	6	8			86
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			86
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					86
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					86
05	2046	N	1755	-0-	-291	-0-	1755	2			N	-0-					86
06	2100	N	1628	-0-	-472	-0-	1628	2			N	-0-					86
07	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	1674	2			N	-0-					86
08	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					86
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					86
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					86
11	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					86
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 21,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	648	-0-	-344	-0-	644	2	4	9	Y	4	4	8			35
02	728	N	539	-0-	-189	-0-	537	2	2	9	Y	2	2	8			35
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					35
04	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	2			Y	-0-					35
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2417	2	19	9	Y	17	17	8			25
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2387	2	17	9	Y	15	15	8			25
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	Y	5	4	8			26
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					26
05	2666	N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		2432	-0-	2432	2432	2432	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		2503	-0-	2503	4935	2503	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7368	2433	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		2410	-0-	2410	9778	2410	2			Y	-0-					26
10	3000	N	2569	-0-	-431	9347	2569	2			Y	-0-					26
11	3000	N	2426	-0-	-574	8773	2424	2	2	9	Y	2					28
*12	11223	X	2450	-0-	-8773	-0-	2450	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 29,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	74	1	1746	2	Y	2	2	8			105
							2	9									
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	67	1	1361	2	Y	3	3	8			105
							3	9									
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	74	1	1589	2	Y	7	7	8			105
							8	9									
04	1680	N	874	-0-	-806	-0-	72	1	798	2	Y	4	4	8			105
							4	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					105
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	T. A.		4592	-0-	4592	4592	4569	2	23	9	Y	21	3	8			123
*12	3100	N	2434	-0-	-666	3926	2401	2	33	9	Y	30	5	8			148

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	679	2	Y	2	2	8			66
							2	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	67	1	707	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	74	1	468	2	Y	8	8	8			66
							9	9									
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	72	1	369	2	Y	9	8	8			67
							10	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					67
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	535	-0-	-271	-0-	74	1	460	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	2	Y	2	2	8			75
							2	9									
03	3100	N	4139	-0-	1039	1039	74	1	4023	2	Y	38	9	8			104
							42	9									
04	3000	N	4175	-0-	1175	2214	72	1	4078	2	Y	23	8	8			119
							25	9									
05	3100	N	3930	-0-	830	3044	3920	2	10	9	Y	9	3	8			125
06	DLQ G-10		3338	-0-	3338	6382	3310	2	28	9	Y	25	23	8			127
07	DLQ G-10		2841	-0-	2841	9223	2828	2	13	9	Y	12	12	8			127
08	DLQ G-10		532	-0-	532	9755	531	2	1	9	Y	1	1	8			127
09	DLQ G-10		586	-0-	586	10341	586	2			Y	-0-					127
10	T. A.		391	-0-	391	10732	389	2	2	9	Y	2	2	8			127
11	T. A.		442	-0-	442	11174	440	2	2	9	Y	2	2	8			127
*12	11863	X	689	-0-	-11174	-0-	688	2	1	9	Y	1	1	8			127

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					28
02	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					28
03	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2112	2			N	-0-					28
04	2100	N	1703	-0-	-397	-0-	1703	2			N	-0-					28
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					28
06	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	1753	2	2	9	N	2					30
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					30
08	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					30
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					30
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1840	2	2	9	N	2					32
11	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-					32
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 22,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3242	2	44	9	N	40	3	8			185
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3005	2	24	9	N	22	1	8			206
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3352	2	41	9	N	37					243
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3194	2	31	9	N	28	180	1			91
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3014	2	42	9	N	38					129
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2958	2	17	9	N	15					144
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3015	2	22	9	N	20					164
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3125	2	30	9	N	27					191
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	N	9					200
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3021	2	11	9	N	10	190	1			20
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	N	5					25
12	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	2766	2	7	9	N	6					31

TOTAL GAS PROD: 36,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3104	2	7	9	N	6	5	8			153
02	2800	X	2729	-0-	-71	-0-	2719	2	10	9	N	9	4	8			158
03	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2900	2	28	9	N	25	1	8			182
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3058	2	28	9	N	25					207
05	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	3074	2	4	9	N	4					211
06	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	2899	2	10	9	N	9					220
07	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	2634	2	40	9	N	36	191	1			65
08	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	2619	2	23	9	N	21					86
09	3000	X	2711	-0-	-289	-0-	2686	2	25	9	N	23					109
10	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2767	2	19	9	N	17					126
11	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	2464	2	8	9	N	7					133
12	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	2645	2	17	9	N	15					148

TOTAL GAS PROD: 33,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	N	10	6	8			115
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	2	3	9	N	3	3	8			115
03	1860	N	1122	-0-	-738	-0-	1122	2			N	-0-					115
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					115
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					115
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-		3572	2	96	9	Y	87	41	8			170
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		3318	2	56	9	Y	51	15	8			206
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-		3659	2	63	9	Y	57	153	1	7	8	103
04	3570	X	3428	-0-	-142	-0-		3350	2	78	9	Y	71					174
05	3689	X	3425	-0-	-264	-0-		3344	2	81	9	Y	74					248
06	DLQ G-10		3404	-0-	3404	3404		3348	2	56	9	Y	51	192	1			107
07	DLQ G-10		3598	-0-	3598	7002		3596	2	2	9	Y	2					109
08	DLQ G-10		3684	-0-	3684	10686		3670	2	14	9	Y	13					122
09	DLQ G-10		3443	-0-	3443	14129		3434	2	9	9	Y	8					130
10	17798	X	3669	-0-	-14129	-0-		3593	2	76	9	Y	69					199
11	3480	X	3218	-0-	-262	-0-		3194	2	24	9	Y	22					221
12	3689	X	3514	-0-	-175	-0-		3505	2	9	9	Y	8	145	1			84

TOTAL GAS PROD: 42,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	910	-0-	-3368	-0-		74	1	800	2	Y	33	33	8			40
								36	9									
02	3864	X	1425	-0-	-2439	-0-		67	1	1163	2	Y	177	177	8			40
								195	9									
03	3379	X	2905	-0-	-474	-0-		74	1	2625	2	Y	187	187	8			40
								206	9									
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-		72	1	2470	2	Y	106	106	8			40
								117	9									
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-		393	1	2324	2	Y	48	48	8			40
								53	9									
06	DLQ G-10		3241	-0-	3241	3241		390	1	2696	2	Y	141	141	8			40
								155	9									
07	DLQ G-10		936	-0-	936	4177		25	1	905	2	Y	5	5	8			40
								6	9									
08	DLQ G-10		464	-0-	464	4641		464	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		477	-0-	477	5118		477	2			Y	-0-					40
10	5447	X	329	-0-	-5118	-0-		329	2			Y	-0-					40
11	480	X	425	-0-	-55	-0-		425	2			Y	-0-					40
12	930	X	415	-0-	-515	-0-		414	2	1	9	Y	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	852	-0-	-357	-0-		71 1 12 9	769	2	N	11	11	8			92
02	1008	N	741	-0-	-267	-0-		64 1 14 9	663	2	N	13	13	8			92
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-		71 1 51 9	1084	2	N	46	31	8			107
04	840	N	746	-0-	-94	-0-		69 1 63 9	614	2	N	57	17	8			147
05	806	N	86	-0-	-720	-0-		71 1	15	9	N	14	145	1			16
06	1170	N	7	-0-	-1163	-0-		7 1			N	-0-					16
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1480	-0-	-287	-0-		74 1 30 9	1376	2	Y	27	8	8			181
02	1568	N	977	-0-	-591	-0-		67 1 23 9	887	2	Y	21	12	8			190
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-		74 1 57 9	1746	2	Y	52	19	8			223
04	1440	N	994	-0-	-446	-0-		72 1 32 9	890	2	Y	29	164	1	15	8	73
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					73
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					73
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					61
02	728	N	563	-0-	-165	-0-	563	2			Y	-0-					61
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	Y	2					63
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	554	2	28	9	Y	25					88
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					88
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	2	66	1			24
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3371	-0-	-380	-0-	3371	2			N	-0-					57
02	3360	X	2942	-0-	-418	-0-	2776	2	166	9	N	151	190	1			18
03	3658	X	3423	-0-	-235	-0-	3379	2	44	9	N	40					58
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3459	2	13	9	N	12					70
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3386	2	17	9	N	15					85
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3529	2	111	9	N	101					186
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3557	2	51	9	N	46	197	1			35
08	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2			N	-0-					35
09	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	3258	2	6	9	N	5					40
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3565	2	17	9	N	15					55
11	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	3252	2	47	9	N	43					98
12	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	2950	2	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 40,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1295	2	17	9	N	15	3	8			152
02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	1302	2			N	-0-					152
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					152
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					152
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			N	-0-					152
06	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	1244	2			N	-0-					152
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					152
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1499	2	19	9	N	17					169
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1454	2	29	9	N	26					195
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1455	2	44	9	N	40	193	1			42
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1410	2	24	9	N	22					64
12	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1276	2	18	9	N	16					80

TOTAL GAS PROD: 16,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1278	-0-	-489	-0-	71	1	1153	2	Y	49	17	8			199
							54	9									
02	1484	N	1318	-0-	-166	-0-	64	1	1184	2	Y	64	176	1	44	8	43
							70	9									
03	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	71	1	1385	2	Y	76	39	8			80
							84	9									
04	1230	N	974	-0-	-256	-0-	69	1	861	2	Y	40	26	8			94
							44	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					94
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	78	1			40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3029	2	84	9	N	76					276
02	3332	X	3015	-0-	-317	-0-	2967	2	48	9	N	44	178	1			142
03	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	3379	2	121	9	N	110	175	1			77
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3365	2	81	9	N	74					151
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3511	2	96	9	N	87					238
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3450	2	119	9	N	108	170	1			176
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3365	2	54	9	N	49					225
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3599	2	75	9	N	68	186	1			107
09	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	3281	2	42	9	N	38					145
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3764	2	73	9	N	66	178	1			33
*11	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	3179	2	86	9	N	78					111
12	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	3425	2	47	9	N	43					154

TOTAL GAS PROD: 41,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	56	-0-	-140	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2066	2	4	9	N	4					220
02	1876	N	1432	-0-	-444	-0-	1431	2	1	9	N	1	159	1			62
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1941	2	7	9	N	6					68
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2023	2	11	9	N	10					78
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1922	2	13	9	N	12					90
06	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1799	2	69	9	N	63					153
07	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	1742	2	13	9	N	12					165
08	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1695	2	105	9	N	95	199	1			61
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1712	2	17	9	N	15					76
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	N	31					107
11	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1604	2	19	9	N	17					124
12	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 21,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	2876	2	134	9	N	122					235
02	2800	X	2500	-0-	-300	-0-	2467	2	33	9	N	30	178	1			87
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-					87
04	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	2837	2			N	-0-					87
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2979	2	62	9	N	56					143
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2809	2	107	9	N	97	198	1			42
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2944	2	39	9	N	35					77
08	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	2698	2	34	9	N	31					108
09	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2714	2	74	9	N	67					175
10	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2872	2	10	9	N	9	161	1			23
11	2910	X	2635	-0-	-275	-0-	2592	2	43	9	N	39					62
12	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	2852	2	11	9	N	10					72

TOTAL GAS PROD: 34,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					123
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	562	2	2	9	Y	2					125
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	590	2	11	9	Y	10					135
04	780	N	410	-0-	-370	-0-	404	2	6	9	Y	5					140
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	129	1			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	74	1	273	2	Y	20					142
							22	9									
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	67	1	142	2	Y	13					155
							14	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	74	1	244	2	Y	43					198
							47	9									
04	360	N	194	-0-	-166	-0-	72	1	93	2	Y	26	173	1			51
							29	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	183	1			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	1786	2	45	9	N	41	28	8			69
02	1988	N	1567	-0-	-421	-0-	1465	2	102	9	N	93	27	8			135
03	2697	N	1435	-0-	-1262	-0-	1355	2	80	9	N	73	10	8			198
04	1770	N	1332	-0-	-438	-0-	1331	2	1	9	N	1	181	1			18
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					18
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	N	5					23
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					23
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					23
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					23
10	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1502	2			N	-0-					23
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					23
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2155	-0-	-883	-0-	2155	2			N	-0-					118
02	2660	X	1869	-0-	-791	-0-	1844	2	25	9	N	23					141
03	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2636	2	121	9	N	110	171	1			80
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	2577	2	42	9	N	38					118
05	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2192	2	70	9	N	64					182
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2665	2	8	9	N	7	174	1			15
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3110	2	3	9	N	3					18
08	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-					18
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	N	5					23
10	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2842	2	35	9	N	32					55
11	3000	X	2323	-0-	-677	-0-	2210	2	113	9	N	103					158
12	3100	X	1788	-0-	-1312	-0-	1751	2	37	9	N	34	177	1			15

TOTAL GAS PROD: 29,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	130 113	1 9	1225	2	N	103	156	1	10	8	17
02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	134 32	1 9	974	2	N	29	4	8			42
03	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	149 58	1 9	1107	2	N	53	2	8			93
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	144 90	1 9	1269	2	N	82	162	1			13
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	149 8	1 9	1088	2	N	7					20
06	1260	N	984	-0-	-276	-0-	144 118	1 9	722	2	N	107					127
07	1550	N	1264	-0-	-286	-0-	149 11	1 9	1104	2	N	10					137
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1269	2	N	-0-					137
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	144 29	1 9	1092	2	N	26					163
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	149 26	1 9	1119	2	N	24					187
11	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	144 43	1 9	879	2	N	39	198	1			28
12	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	149	1	1024	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					14
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					14
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					14
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					14
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1016	2	7	9	Y	6	6	8			12
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	730	2	3	9	Y	3	3	8			12
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	837	2	2	9	Y	2	2	8			12
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	2			Y	-0-					12
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					12
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					12
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					12
08	961	N	656	-0-	-305	-0-	656	2			Y	-0-					12
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					12
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					12
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					12
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3082	2	81	9	Y	74	23	8			171
02	3108	X	3082	-0-	-26	-0-	2993	2	89	9	Y	81	182	1	18	8	52
03	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3286	2	19	9	Y	17	6	8			63
04	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	3097	2	48	9	Y	44					107
05	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	3185	2	99	9	Y	90	174	1			23
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3068	2	13	9	Y	12					35
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3122	2	17	9	Y	15					50
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3					53
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3094	2	17	9	Y	15					68
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3305	2	6	9	Y	5					73
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					73
12	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	3094	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 37,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	3199	2	25	9	N	23	1	8			179
02	3024	X	2136	-0-	-888	-0-	2129	2	7	9	N	6	1	8			184
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3355	2	17	9	N	15					199
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3191	2	8	9	N	7					206
05	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3108	2	32	9	N	29					235
06	3270	X	3240	-0-	-30	-0-	3212	2	28	9	N	25	175	1			85
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3614	2	78	9	N	71					156
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3659	2	69	9	N	63					219
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3595	2	59	9	N	54	196	1			77
10	3689	X	3550	-0-	-139	-0-	3511	2	39	9	N	35					112
11	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	3054	2	28	9	N	25					137
12	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	2916	2	12	9	N	11					148

TOTAL GAS PROD: 38,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2770	2	23	9	N	21					166
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2613	2	26	9	N	24					190
03	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2480	2	23	9	N	21					211
04	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	2207	2	10	9	N	9					220
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2721	2	98	9	N	89	189	1			120
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2983	2	113	9	N	103					223
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4101	2	85	9	N	77	192	1			108
08	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4231	2	66	9	N	60					168
09	5244	X	4047	-0-	-1197	-0-	4025	2	22	9	N	20					188
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4155	2	56	9	N	51	184	1			55
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3725	2	48	9	N	44					99
*12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4216	2	21	9	N	19					118

TOTAL GAS PROD: 40,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2383	-0-	-3104	-0-		2253	2	130	9	Y	118	60	8			291
02	4956	X	3353	-0-	-1603	-0-		3041	2	312	9	Y	284	327	1	110	8	138
03	5487	X	4224	-0-	-1263	-0-		3326	2	898	9	Y	816	177	1	312	8	465
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-		3421	2	540	9	Y	491	522	1	230	8	204
05	3720	X	2501	-0-	-1219	-0-		2495	2	6	9	Y	5	5	8			204
06	3000	X	1587	-0-	-1413	-0-		1587	2			Y	-0-					204
07	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-		1972	2	6	9	Y	5	71	1	1	8	137
08	3100	X	1901	-0-	-1199	-0-		1901	2			Y	-0-					137
09	3000	X	1790	-0-	-1210	-0-		1790	2			Y	-0-					137
10	2511	X	1738	-0-	-773	-0-		1738	2			Y	-0-					137
11	1920	X	1608	-0-	-312	-0-		1608	2			Y	-0-					137
12	1922	X	1449	-0-	-473	-0-		1449	2			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 28,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1598	-0-	-572	-0-		1578	2	20	9	Y	18	10	8			13
02	1736	N	1512	-0-	-224	-0-		1478	2	34	9	Y	31	10	8			34
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-		1934	2	59	9	Y	54	4	8			84
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-		2076	2	29	9	Y	26					110
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-		2221	2	77	9	Y	70					180
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		1970	2	43	9	Y	39	180	1			39
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-		2135	2	37	9	Y	34					73
08	2232	N	2075	-0-	-157	-0-		2031	2	44	9	Y	40					113
09	2010	N	1961	-0-	-49	-0-		1946	2	15	9	Y	14					127
10	2170	N	2004	-0-	-166	-0-		2001	2	3	9	Y	3					130
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		2019	2	6	9	Y	5					135
12	2015	N	1855	-0-	-160	-0-		1855	2			Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 23,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	158	-0-	-121	-0-		158	2			Y	-0-					132
02	252	X	240	-0-	-12	-0-		240	2			Y	-0-					132
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-		179	2			Y	-0-					132
04	150	X	84	-0-	-66	-0-		83	2	1	9	Y	1					133
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					133
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					133
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	123	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3131	-0-	-713	-0-	3061	2	70	9	N	64	171	1			46
02	3388	X	2616	-0-	-772	-0-	2616	2			N	-0-					46
03	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	3323	2	153	9	N	139	167	1			18
04	3330	X	2763	-0-	-567	-0-	2763	2			N	-0-					18
05	3286	X	2687	-0-	-599	-0-	2665	2	22	9	N	20					38
06	2730	X	2713	-0-	-17	-0-	2674	2	39	9	N	35					73
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2817	2	34	9	N	31					104
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2767	2	84	9	N	76					180
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2730	2	7	9	N	6	169	1			17
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					17
11	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	2533	2	55	9	N	50					67
*12	3100	N	3467	-0-	367	367	3455	2	12	9	N	11					78

TOTAL GAS PROD: 34,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3762	2	29	9	N	26					168
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3443	2	13	9	N	12					180
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3724	2	17	9	N	15					195
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3557	2	11	9	N	10					205
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3822	2	23	9	N	21	194	1			32
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3585	2	15	9	N	14					46
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3734	2	19	9	N	17					63
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3795	2	15	9	N	14					77
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3493	2	13	9	N	12					89
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3610	2	18	9	N	16					105
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4602	2	15	9	N	14					119
*12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5474	2	17	9	N	15					134

TOTAL GAS PROD: 46,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2543	2	53	9	N	48					214
02	2240	N	2172	-0-	-68	-0-	2168	2	4	9	N	4	172	1			46
03	2666	N	2499	-0-	-167	-0-	2462	2	37	9	N	34					80
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2507	2	22	9	N	20					100
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2594	2	42	9	N	38					138
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2612	2	34	9	N	31					169
07	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2532	2	39	9	N	35	171	1			33
08	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	2510	2			N	-0-					33
09	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	2439	2	4	9	N	4					37
10	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2470	2	1	9	N	1					38
11	2430	N	2219	-0-	-211	-0-	2215	2	4	9	N	4					42
12	2511	N	2343	-0-	-168	-0-	2334	2	9	9	N	8					50

TOTAL GAS PROD: 29,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3462	2	138	9	N	125	192	1	15	8	35
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3088	2	20	9	N	18	18	8			35
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3439	2	9	9	N	8	8	8			35
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					35
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					35
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					35
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					35
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					35
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					35
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					35
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					35
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 40,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3					165
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2147	2	15	9	N	14					179
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2302	2	13	9	N	12	156	1			35
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1853	2	7	9	N	6					41
05	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1697	2	1	9	N	1					42
06	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1698	2	13	9	N	12					54
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					54
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					54
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					54
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2322	2	6	9	N	5					59
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6	9	N	5					64
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2230	2	9	9	N	8					72

TOTAL GAS PROD: 25,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2506	2	64	9	N	58					206
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2253	2	29	9	N	26					232
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2332	2	64	9	N	58	170	1			120
04	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2351	2	31	9	N	28					148
05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2427	2	74	9	N	67					215
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2412	2	47	9	N	43	182	1	43	5	33
07	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2369	2	11	9	N	10					43
08	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	2338	2	15	9	N	14					57
09	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	2307	2	18	9	N	16					73
10	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2325	2	26	9	N	24					97
11	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	2072	2	42	9	N	38					135
12	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2265	2	41	9	N	37					172

TOTAL GAS PROD: 28,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3329	-0-	-1166	-0-	3281	2	48	9	N	44	3	8			151
02	4060	X	2889	-0-	-1171	-0-	2867	2	22	9	N	20	1	8			170
03	4464	X	3113	-0-	-1351	-0-	3093	2	20	9	N	18					188
04	3780	X	2828	-0-	-952	-0-	2822	2	6	9	N	5					193
05	3751	X	3218	-0-	-533	-0-	3204	2	14	9	N	13					206
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3116	2	24	9	N	22					228
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3230	2	12	9	N	11	177	1			62
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3297	2	7	9	N	6					68
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3343	2	24	9	N	22					90
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3387	2	55	9	N	50					140
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2883	2	36	9	N	33					173
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3132	2	33	9	N	30					203

TOTAL GAS PROD: 37,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2384	2	19	9	N	17					184
02	2296	N	2128	-0-	-168	-0-	2106	2	22	9	N	20	184	1			20
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2608	2	61	9	N	55					75
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2398	2	50	9	N	45					120
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2394	2	18	9	N	16					136
06	2580	N	2279	-0-	-301	-0-	2279	2			N	-0-					136
07	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	2257	2	64	9	N	58	164	1			30
08	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2218	2	44	9	N	40					70
09	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2145	2	31	9	N	28					98
10	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2229	2	33	9	N	30					128
11	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2070	2	22	9	N	20					148
12	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	1999	2	15	9	N	14					162

TOTAL GAS PROD: 27,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1305	2	33	9	N	30	14	8			83
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10	10	8			83
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1138	2	4	9	N	4	2	8			85
04	1290	N	580	-0-	-710	-0-	571	2	9	9	N	8					93
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					93
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	18	93	1			18
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	3092	2	25	9	N	23					201
02	3052	X	2969	-0-	-83	-0-	2969	2			N	-0-					201
03	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2848	2	13	9	N	12					213
04	3030	X	2372	-0-	-658	-0-	2372	2			N	-0-					213
05	3286	X	2325	-0-	-961	-0-	2325	2			N	-0-					213
06	2220	X	2185	-0-	-35	-0-	2179	2	6	9	N	5					218
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3128	2	10	9	N	9	195	1			32
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3143	2	18	9	N	16					48
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					48
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					48
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6	9	N	5					53
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3057	2	14	9	N	13					66

TOTAL GAS PROD: 34,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3029	2	41	9	N	37					281
02	3192	X	3092	-0-	-100	-0-	3027	2	65	9	N	59	193	1			147
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3760	2	90	9	N	82	154	1			75
04	3420	X	3396	-0-	-24	-0-	3332	2	64	9	N	58					133
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3707	2	50	9	N	45					178
06	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3466	2	13	9	N	12					190
07	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	3524	2	66	9	N	60	180	1			70
08	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3441	2	63	9	N	57					127
09	3630	X	3332	-0-	-298	-0-	3274	2	58	9	N	53					180
10	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3375	2	65	9	N	59					239
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	2686	2	42	9	N	38					277
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3669	2	40	9	N	36	186	1			127

TOTAL GAS PROD: 40,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2733	2	23	9	N	21					263
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2399	2	35	9	N	32					295
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2744	2	51	9	N	46					341
04	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	2118	2	17	9	N	15	194	1			162
05	2325	X	2097	-0-	-228	-0-	2083	2	14	9	N	13					175
06	2250	X	2004	-0-	-246	-0-	1941	2	63	9	N	57					232
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2600	2	23	9	N	21	179	1			74
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2714	2	23	9	N	21					95
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2546	2	15	9	N	14					109
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2607	2	21	9	N	19					128
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					128
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 29,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2927	-0-	-1940	-0-	2910	2	17	9	N	15					55
02	3864	X	2614	-0-	-1250	-0-	2603	2	11	9	N	10					65
03	4216	X	3420	-0-	-796	-0-	3405	2	15	9	N	14					79
04	4080	X	2924	-0-	-1156	-0-	2923	2	1	9	N	1					80
05	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	3043	2	25	9	N	23					103
06	3120	X	150	-0-	-2970	-0-	144	2	6	9	N	5					108
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					108
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					108
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					108
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					108
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					108
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	81	1			42

TOTAL GAS PROD: 15,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					18
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					18
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					18
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3105	2	22	9	N	20					38
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3281	2	57	9	N	52					90
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2846	2	89	9	N	81					171
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3084	2	32	9	N	29	179	1			21
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					21
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					21
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					21
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					21
*12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 37,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					77
02	4928	X	4283	-0-	-645	-0-	4283	2			N	-0-					77
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5219	2	283	9	N	257	177	1			157
04	5550	X	5262	-0-	-288	-0-	5204	2	58	9	N	53					210
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5781	2	121	9	N	110	172	1			148
06	5550	X	5188	-0-	-362	-0-	5097	2	91	9	N	83	178	1			53
07	5487	X	601	-0-	-4886	-0-	601	2			N	-0-					53
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					53
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					53
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					53
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					53
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 32,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	180	1	1155	2	N	11	11	8			33
							12	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	202	1	1356	2	N	8	8	8			33
							9	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	223	1	1370	2	N	146	2	8			177
							161	9									
04	1290	N	929	-0-	-361	-0-	216	1	701	2	N	11	178	1			10
							12	9									
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					10
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					10
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					10
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	2269	2	73	9	N	66	183	1			151
02	2212	N	2011	-0-	-201	-0-	1970	2	41	9	N	37					188
03	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	2177	2	77	9	N	70					258
04	2280	N	1931	-0-	-349	-0-	1870	2	61	9	N	55	166	1			147
05	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	1964	2	22	9	N	20					167
06	2190	N	1932	-0-	-258	-0-	1846	2	86	9	N	78					245
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2519	2	51	9	N	46	195	1			96
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2570	2	63	9	N	57					153
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2429	2	54	9	N	49					202
10	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	2302	2	56	9	N	51	174	1			79
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	2308	2	48	9	N	44					123
12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2485	2	70	9	N	64	167	1			20

TOTAL GAS PROD: 27,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			Y	-0-					143
02	840	N	117	-0-	-723	-0-	115	2	2	9	Y	2					145
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	2	9	9	Y	8					153
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2					155
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					155
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	5					160
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	145	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1300	-0-	-1273	-0-	1300	2			Y	-0-					171
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2304	2	14	9	Y	13	158	1			26
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			Y	-0-					26
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1574	2	36	9	Y	33					59
05	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	2207	2	9	9	Y	8					67
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2080	2	105	9	Y	95	60	1			102
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	2	8	9	Y	7	42	1			67
08	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2146	2	10	9	Y	9					76
09	2190	N	1876	-0-	-314	-0-	1862	2	14	9	Y	13					89
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2044	2	22	9	Y	20					109
11	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2020	2	31	9	Y	28					137
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	Y	5					142

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2621	2	22	9	N	20	6	8			196
02	2800	X	2044	-0-	-756	-0-	2037	2	7	9	N	6	2	8			200
03	3038	X	2043	-0-	-995	-0-	2010	2	33	9	N	30					230
04	2940	X	2308	-0-	-632	-0-	2296	2	12	9	N	11					241
05	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	2474	2	11	9	N	10	196	1			55
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	N	2					57
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2437	2	8	9	N	7					64
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2528	2	18	9	N	16					80
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					80
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2507	2	15	9	N	14					94
11	2460	N	1935	-0-	-525	-0-	1914	2	21	9	N	19					113
*12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2474	2	40	9	N	36					149

TOTAL GAS PROD: 28,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2607	2	29	9	N	26	17	8			131
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2450	2	20	9	N	18	9	8			140
03	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	2613	2	51	9	N	46	2	8			184
04	2550	N	2253	-0-	-297	-0-	2157	2	96	9	N	87	196	1			75
05	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2513	2	30	9	N	27					102
06	2580	N	2323	-0-	-257	-0-	2310	2	13	9	N	12					114
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2438	2	11	9	N	10					124
08	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2471	2	29	9	N	26					150
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2436	2	32	9	N	29					179
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2642	2	26	9	N	24	79	1			124
11	2430	N	2037	-0-	-393	-0-	2019	2	18	9	N	16					140
12	2542	N	2135	-0-	-407	-0-	2125	2	10	9	N	9					149

TOTAL GAS PROD: 29,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2092	2	7	9	N	6					118
02	1960	N	1904	-0-	-56	-0-	1884	2	20	9	N	18					136
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2273	2	50	9	N	45					181
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1920	2	32	9	N	29					210
05	2108	N	1822	-0-	-286	-0-	1808	2	14	9	N	13					223
06	2250	N	1852	-0-	-398	-0-	1828	2	24	9	N	22	180	1			65
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2251	2	3	9	N	3					68
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2033	2	8	9	N	7					75
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	N	11					86
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	N	9					95
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2018	2	12	9	N	11					106
12	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	2073	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1872	2	20	9	N	18	4	8			140
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8	3	8			145
03	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2125	2	2	9	N	2	1	8			146
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					148
05	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1945	2	26	9	N	24					172
06	2070	N	1585	-0-	-485	-0-	1579	2	6	9	N	5					177
07	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	1710	2	37	9	N	34	176	1			35
08	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1819	2	48	9	N	44					79
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	N	20					99
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	N	26					125
11	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	1645	2	26	9	N	24					149
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1962	2	80	9	N	73					222

TOTAL GAS PROD: 22,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1136	2	43	9	Y	39	10	8			132
02	1260	N	754	-0-	-506	-0-	746	2	8	9	Y	7	7	8			132
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	753	2	26	9	Y	24	4	8			152
04	1140	N	506	-0-	-634	-0-	447	2	59	9	Y	54	194	1			12
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2468	2	11	9	N	10	6	8			167
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8	4	8			171
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	N	14	2	8			183
04	2400	N	1597	-0-	-803	-0-	1552	2	45	9	N	41	175	1			49
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	2	12	9	N	11					60
06	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1690	2	3	9	N	3					63
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1788	2	7	9	N	6					69
08	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1733	2	9	9	N	8					77
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					80
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	10					90
11	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1404	2	10	9	N	9					99
12	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1703	2	3	9	N	3					102

TOTAL GAS PROD: 21,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2906	2	19	9	N	17	16	8			149
02	2800	X	2273	-0-	-527	-0-	2198	2	75	9	N	68	170	1	9	8	38
03	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2479	2	12	9	N	11	4	8			45
04	2820	X	2349	-0-	-471	-0-	2343	2	6	9	N	5					50
05	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	2304	2			N	-0-					50
06	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	2323	2			N	-0-					50
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2421	2	11	9	N	10					60
08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2126	2	3	9	N	3					63
09	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	2258	2	13	9	N	12					75
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					75
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					75
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 28,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					62
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	33	1	3194	2	N	-0-					62
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					62
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-	62	5			-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3052	2	31	9	N	28					191
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2820	2	24	9	N	22					213
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2857	2	37	9	N	34					247
04	2700	X	2374	-0-	-326	-0-	2357	2	17	9	N	15					262
05	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	2403	2	7	9	N	6	190	1			78
06	2700	X	2292	-0-	-408	-0-	2262	2	30	9	N	27					105
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3090	2	11	9	N	10					115
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3037	2	19	9	N	17					132
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2807	2	6	9	N	5					137
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3067	2	17	9	N	15					152
11	3000	N	3045	-0-	45	45	3001	2	44	9	N	40					192
*12	2978	N	2933	-0-	-45	-0-	2891	2	42	9	N	38	180	1			50

TOTAL GAS PROD: 33,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					81
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					81
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					81
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					81
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					81
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					81
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1	1	8			15
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	1225	2			N	-0-					15
03	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					15
04	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1333	2			N	-0-					15
05	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	2			N	-0-					15
06	1500	N	963	-0-	-537	-0-	963	2			N	-0-					15
07	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			N	-0-					15
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					15
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					15
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					15
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					15
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	997	2	10	9	N	9					127
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2			N	-0-					127
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	938	2	61	9	N	55					182
04	960	N	417	-0-	-543	-0-	394	2	23	9	N	21	173	1			30
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					30
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2521	2	14	9	N	13					137
02	2492	N	2228	-0-	-264	-0-	2209	2	19	9	N	17					154
03	2666	N	2447	-0-	-219	-0-	2413	2	34	9	N	31					185
04	2460	N	1844	-0-	-616	-0-	1826	2	18	9	N	16					201
05	2480	N	1944	-0-	-536	-0-	1901	2	43	9	N	39	192	1			48
06	2370	N	1808	-0-	-562	-0-	1775	2	33	9	N	30					78
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2374	2	29	9	N	26					104
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2630	2	47	9	N	43					147
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2438	2	15	9	N	14					161
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2573	2	32	9	N	29					190
11	2580	N	2411	-0-	-169	-0-	2398	2	13	9	N	12					202
12	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2517	2	20	9	N	18	197	1			23

TOTAL GAS PROD: 27,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3923	-0-	-758	-0-	3923	2			N	-0-					54
02	4032	X	2704	-0-	-1328	-0-	2704	2			N	-0-					54
03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	2			N	-0-					54
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					54
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4327	2	11	9	N	10					64
06	4140	X	3692	-0-	-448	-0-	3571	2	121	9	N	110					174
07	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4120	2	55	9	N	50	197	1			27
08	4340	X	3528	-0-	-812	-0-	3528	2			N	-0-					27
09	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	4163	2			N	-0-					27
10	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	3940	2			N	-0-					27
11	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	2574	2	77	9	N	70					97
12	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	3906	2	42	9	N	38					135

TOTAL GAS PROD: 45,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3856	-0-	-670	-0-	3854	2	2	9	N	2					129
02	4004	X	3297	-0-	-707	-0-	3258	2	39	9	N	35					164
03	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	3966	2	75	9	N	68	194	1			38
04	4050	X	3699	-0-	-351	-0-	3693	2	6	9	N	5					43
05	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			N	-0-					43
06	3900	X	3796	-0-	-104	-0-	3788	2	8	9	N	7					50
07	4030	X	3071	-0-	-959	-0-	3071	2			N	-0-					50
08	4092	X	3427	-0-	-665	-0-	3421	2	6	9	N	5					55
09	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	3746	2			N	-0-					55
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					55
11	3810	X	2302	-0-	-1508	-0-	2302	2			N	-0-					55
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4441	2	9	9	N	8					63

TOTAL GAS PROD: 43,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	74	1	2081	2	N	8					125
							9	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	67	1	1998	2	N	15					140
							17	9									
03	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	74	1	1513	2	N	9					149
							10	9									
04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	72	1	1516	2	N	7					156
							8	9									
05	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1729	2	9	9	N	8					164
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2099	2	11	9	N	10					174
07	3100	N	3157	-0-	57	57	3118	2	39	9	N	35					209
08	3100	N	3386	-0-	286	343	3342	2	44	9	N	40					249
09	3000	N	3375	-0-	375	718	3325	2	50	9	N	45	175	1			119
10	4044	X	3326	-0-	-718	-0-	3305	2	21	9	N	19					138
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2759	2	13	9	N	12					150
*12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3012	2	26	9	N	24					174

TOTAL GAS PROD: 30,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3713	2	31	9	N	28					210
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	2	11	9	N	10					220
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3121	2	2	9	N	2					222
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2699	2	25	9	N	23	169	1			76
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2686	2	24	9	N	22					98
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2448	2	15	9	N	14					112
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3446	2	34	9	N	31					143
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3421	2	26	9	N	24					167
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3200	2	29	9	N	26					193
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	N	7					200
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	N	4					204
*12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	2	3	9	N	3	116	1			91

TOTAL GAS PROD: 37,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	1894	2	8	9	N	7					143
02	1820	N	1702	-0-	-118	-0-	1696	2	6	9	N	5					148
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2394	2	149	9	N	135					283
04	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	1581	2	10	9	N	9	186	1			106
05	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	1514	2			N	-0-					106
06	2460	N	1408	-0-	-1052	-0-	1408	2			N	-0-					106
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					106
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	N	5					111
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10					121
10	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	1544	2	30	9	N	27					148
11	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	1535	2	42	9	N	38					186
12	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1463	2	46	9	N	42					228

TOTAL GAS PROD: 20,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3118	2	43	9	N	39					233
02	2744	X	2689	-0-	-55	-0-	2641	2	48	9	N	44	182	1			95
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3149	2	42	9	N	38					133
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3226	2	54	9	N	49					182
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3328	2	18	9	N	16					198
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3180	2	12	9	N	11					209
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3201	2	10	9	N	9	170	1			48
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3135	2	17	9	N	15					63
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					63
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3114	2	4	9	N	4					67
11	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2590	2	41	9	N	37					104
12	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	2541	2	3	9	N	3					107

TOTAL GAS PROD: 36,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2756	2	14	9	N	13					203
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					203
03	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					203
04	2400	N	1454	-0-	-946	-0-	1453	2	1	9	N	1					204
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					204
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					204
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	175	1			38

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3334	2	33	9	N	30	185	1			102
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3764	2	6	9	N	5					107
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4080	2	116	9	N	105					212
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3068	2	89	9	N	81	166	1			127
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3076	2	66	9	N	60					187
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2739	2	74	9	N	67					254
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3951	2	47	9	N	43	198	1			99
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3944	2	61	9	N	55					154
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3684	2	98	9	N	89					243
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3777	2	83	9	N	75	199	1			119
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3584	2	84	9	N	76					195
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3763	2	83	9	N	75	190	1			80

TOTAL GAS PROD: 43,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2843	2	56	9	N	51					229
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	N	2	177	1			54
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2969	2	25	9	N	23					77
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3419	2	32	9	N	29					106
05	3100	N	3526	-0-	426	426	3506	2	20	9	N	18					124
06	3000	N	3543	-0-	543	969	3517	2	26	9	N	24					148
07	4614	X	3645	-0-	-969	-0-	3603	2	42	9	N	38					186
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3476	2	52	9	N	47	200	1			33
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17					50
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2627	2	41	9	N	37					87
11	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	2335	2	37	9	N	34					121
12	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	2459	2	44	9	N	40					161

TOTAL GAS PROD: 36,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3959	2	40	9	N	36					179
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2958	2	17	9	N	15					194
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3223	2	63	9	N	57					251
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2631	2	40	9	N	36	196	1			91
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2498	2	42	9	N	38					129
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2319	2	19	9	N	17					146
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3131	2	7	9	N	6					152
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3509	2	33	9	N	30					182
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3389	2	17	9	N	15					197
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3512	2	10	9	N	9					206
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3303	2	12	9	N	11					217
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3531	2	21	9	N	19	198	1			38

TOTAL GAS PROD: 38,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	2886	2	6	9	N	5	5	8			164
02	2800	X	2521	-0-	-279	-0-	2512	2	9	9	N	8	2	8			170
03	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2988	2	7	9	N	6	1	8			175
04	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	2			N	-0-					175
05	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	2672	2	73	9	N	66	193	1			48
06	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-					48
07	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2665	2	18	9	N	16					64
08	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2710	2	15	9	N	14					78
09	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			N	-0-					78
10	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	2			N	-0-					78
11	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	2632	2	6	9	N	5					83
12	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2532	2	7	9	N	6					89

TOTAL GAS PROD: 32,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2630	-0-	-1276	-0-	2590	2	40	9	N	36					206
02	3528	X	3093	-0-	-435	-0-	3051	2	42	9	N	38					244
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4079	2	81	9	N	74	188	1			130
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5162	2	64	9	N	58					188
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5199	2	42	9	N	38					226
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4237	2	48	9	N	44	196	1			74
07	5394	X	5069	-0-	-325	-0-	5018	2	51	9	N	46					120
08	5394	X	4966	-0-	-428	-0-	4914	2	52	9	N	47					167
09	5220	X	3779	-0-	-1441	-0-	3729	2	50	9	N	45					212
10	5239	X	3325	-0-	-1914	-0-	3303	2	22	9	N	20					232
11	4920	X	3427	-0-	-1493	-0-	3381	2	46	9	N	42					274
12	3906	X	3075	-0-	-831	-0-	3041	2	34	9	N	31	198	1			107

TOTAL GAS PROD: 48,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	2998	2	28	9	N	25	3	8			199
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3072	2	25	9	N	23	2	8			220
03	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2895	2	3	9	N	3	1	8			222
04	3060	X	2755	-0-	-305	-0-	2746	2	9	9	N	8					230
05	3441	X	2812	-0-	-629	-0-	2803	2	9	9	N	8					238
06	3120	X	2790	-0-	-330	-0-	2780	2	10	9	N	9	170	1			77
07	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2507	2	23	9	N	21					98
08	2883	X	2870	-0-	-13	-0-	2849	2	21	9	N	19					117
09	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2627	2	1	9	N	1					118
10	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	2709	2	10	9	N	9					127
11	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	2538	2	7	9	N	6					133
12	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	2572	2	21	9	N	19					152

TOTAL GAS PROD: 33,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3862	2	65	9	N	59	2	8			361
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3744	2	66	9	N	60	183	1	1	8	237
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3547	2	90	9	N	82	1	8			318
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3771	2	50	9	N	45	191	1			172
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2974	2	17	9	N	15					187
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3294	2	70	9	N	64	192	1			59
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3396	2	50	9	N	45					104
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3521	2	45	9	N	41					145
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3379	2	72	9	N	65					210
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3804	2	73	9	N	66	199	1			77
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3383	2	43	9	N	39					116
*12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3652	2	73	9	N	66					182

TOTAL GAS PROD: 43,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3991	2	31	9	N	28	4	8			215
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3684	2	13	9	N	12	2	8			225
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4283	2	18	9	N	16	1	8			240
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4106	2	1	9	N	1	169	1			72
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					72
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					72
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					72
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					72
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					72
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					72
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					72
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3774	2	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 47,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3683	2	69	9	N	63					107
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3275	2	105	9	N	95	159	1			43
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3912	2	43	9	N	39					82
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3385	2	25	9	N	23					105
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	2	6	9	N	5					110
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	2	19	9	N	17					127
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3510	2	6	9	N	5					132
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3318	2	3	9	N	3					135
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3484	2	14	9	N	13					148
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9					157
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					157
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3657	2	25	9	N	23					180

TOTAL GAS PROD: 41,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2210	2	8	9	N	7					87
02	1904	N	1863	-0-	-41	-0-	1863	2			N	-0-					87
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2192	2	97	9	N	88					175
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2236	2	77	9	N	70	193	1			52
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2367	2	47	9	N	43					95
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					95
07	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2272	2	6	9	N	5					100
08	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2321	2	22	9	N	20					120
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2237	2	19	9	N	17					137
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2260	2	13	9	N	12					149
11	2280	N	2112	-0-	-168	-0-	2099	2	13	9	N	12					161
12	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2151	2	34	9	N	31					192

TOTAL GAS PROD: 26,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3359	2	9	9	N	8	8	8			10
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3253	2	6	9	N	5	5	8			10
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	2	1	9	N	1	1	8			10
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					10
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					10
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					10
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					10
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					10
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					10
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					10
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					10
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 40,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	3098	2	62	9	N	56					196
02	3192	X	2918	-0-	-274	-0-	2906	2	12	9	N	11					207
03	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	3314	2	13	9	N	12	192	1			27
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					27
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					27
06	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	3118	2	11	9	N	10					37
07	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	3145	2			N	-0-					37
08	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	2			N	-0-					37
09	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					37
10	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2836	2			N	-0-					37
11	3120	X	2628	-0-	-492	-0-	2625	2	3	9	N	3					40
12	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	2453	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 36,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1110	2	1	9	N	1	1	8			65
02	1652	N	1008	-0-	-644	-0-	1007	2	1	9	N	1	1	8			65
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			65
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					65
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1166	2	41	9	N	37					102
06	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	1171	2	53	9	N	48	105	1			45
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-					45
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					45
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					45
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	N	35					80
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5					85
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3053	2	32	9	N	29					213
02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1221	2	10	9	N	9	185	1			37
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1071	2	4	9	N	4					41
04	1860	N	461	-0-	-1399	-0-	461	2			N	-0-					41
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					41
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					41
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	168	2	10	9	N	9					141
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	87	2	10	9	N	9					150
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	157	2	17	9	N	15					165
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	17	2	2	9	N	2					167
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	34	179	1			22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97632	X	97632	-0-	-0-	-0-	95712	2	1920	9	N	1745	1820	1			613
02	81957	X	81957	-0-	-0-	-0-	80394	2	1563	9	N	1421	1404	1			630
03	86074	X	86074	-0-	-0-	-0-	84445	2	1629	9	N	1481	1546	1			565
04	78477	X	78477	-0-	-0-	-0-	77062	2	1415	9	N	1286	1371	1			480
05	77256	X	77256	-0-	-0-	-0-	75915	2	1341	9	N	1219	1056	1			643
06	71257	X	71257	-0-	-0-	-0-	70128	2	1129	9	N	1026	1033	1			636
07	61919	X	61919	-0-	-0-	-0-	60868	2	1051	9	N	955	1053	1			538
08	56079	X	50621	-0-	-5458	-0-	49647	2	974	9	N	885	1044	1			379
09	54270	X	45888	-0-	-8382	-0-	45057	2	831	9	N	755	705	1			429
10	56079	X	45403	-0-	-10676	-0-	44522	2	881	9	N	801	914	1			316
11	54270	X	42166	-0-	-12104	-0-	41373	2	793	9	N	721	533	1			504
12	T. A.		42162	-0-	42162	42162	41415	2	747	9	N	679	722	1			461

TOTAL GAS PROD: 780,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,974

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1181	2	24	9	N	22					404
02	1148	N	1017	-0-	-131	-0-	1003	2	14	9	N	13					417
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-	184	1			233
04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1006	2	14	9	N	13					246
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1010	2	28	9	N	25					271
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1140	2	33	9	N	30					301
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1127	2	32	9	N	29					330
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1096	2	29	9	N	26					356
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1042	2	20	9	N	18	181	1			193
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1078	2	29	9	N	26					219
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1047	2	24	9	N	22					241
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1019	2	25	9	N	23					264

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	728	2	39	9	N	35					315
02	672	N	594	-0-	-78	-0-	594	2			N	-0-	209	1			106
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	728	2	33	9	N	30					136
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	687	2	24	9	N	22					158
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	707	2	28	9	N	25					183
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	710	2	33	9	N	30					213
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	709	2	31	9	N	28					241
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	717	2	30	9	N	27					268
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	685	2	33	9	N	30					298
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-	5	1			293
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	627	2	21	9	N	19	187	1			125
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	690	2	35	9	N	32					157

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	794	-0-	-384	-0-	777	2	17	9	N	15					228
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	783	2	8	9	N	7					235
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14					249
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	N	18					267
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1329	2	22	9	N	20					287
06	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1441	2	14	9	N	13	192	1			108
07	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1476	2	17	9	N	15					123
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1479	2	18	9	N	16					139
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1437	2	17	9	N	15					154
10	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1238	2	17	9	N	15					169
11	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	1134	2	12	9	N	11					180
12	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1193	2	14	9	N	13					193

TOTAL GAS PROD: 15,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2693	2	65	9	N	59					166
02	2716	X	2341	-0-	-375	-0-	2291	2	50	9	N	45					211
03	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	2498	2	45	9	N	41	199	1			53
04	2730	X	2457	-0-	-273	-0-	2414	2	43	9	N	39					92
05	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	2530	2	58	9	N	53					145
06	2460	N	2459	-0-	-1	-0-	2411	2	48	9	N	44					189
07	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	2226	2	36	9	N	33	196	1			26
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2517	2	58	9	N	53					79
09	2460	N	2389	-0-	-71	-0-	2333	2	56	9	N	51					130
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2303	2	61	9	N	55					185
11	2490	N	2216	-0-	-274	-0-	2168	2	48	9	N	44					229
12	2317	N	2113	-0-	-204	-0-	2066	2	47	9	N	43	194	1			78

TOTAL GAS PROD: 29,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1515	2	139	9	N	126					233
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1226	2	118	9	N	107	167	1			173
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1317	2	134	9	N	122					295
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1318	2	149	9	N	135	163	1			267
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1313	2	138	9	N	125	174	1			218
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1246	2	112	9	N	102					320
07	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1232	2	109	9	N	99	176	1			243
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1260	2	116	9	N	105	175	1			173
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1223	2	106	9	N	96					269
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1163	2	109	9	N	99					368
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1201	2	105	9	N	95	351	1			112
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1394	2	98	9	N	89					201

TOTAL GAS PROD: 16,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 10 RRCID -> 254699 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9930 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	501	2	14	9	N	13					255
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2	165	1			92
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					92
04	510	N	273	-0-	-237	-0-	273	2			N	-0-					92
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-					92
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					92
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					92
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					92
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					92
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	N	1	86	1			7
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3378	2	138	9	N	125					262
02	3164	X	3017	-0-	-147	-0-	2909	2	108	9	N	98					360
03	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	3237	2	120	9	N	109	176	1			293
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3225	2	307	9	N	279	177	1			395
05	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	2			N	-0-					395
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2952	2	98	9	N	89					484
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3120	2	135	9	N	123	339	1			268
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3109	2	15	9	N	14	172	1			110
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2969	2	103	9	N	94					204
10	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3043	2	112	9	N	102					306
11	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	2870	2	98	9	N	89	178	1			217
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2848	2	103	9	N	94					311

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	130	-0-	-2319	-0-	65	2	65	9	N	59	174	1			137
02	2184	N	2063	-0-	-121	-0-	2001	2	62	9	N	56					193
03	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2229	2	68	9	N	62					255
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2076	2	62	9	N	56					311
05	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2121	2	55	9	N	50	175	1			186
06	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2030	2	61	9	N	55					241
07	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2076	2	55	9	N	50	169	1			122
08	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	1992	2	48	9	N	44					166
09	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	1789	2	39	9	N	35					201
10	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2023	2	59	9	N	54					255
11	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	1799	2	51	9	N	46	177	1			124
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1809	2	45	9	N	41					165

TOTAL GAS PROD: 22,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1961	-0-	-364	-0-	1919	2	42	9	N	38					290
02	2072	N	1860	-0-	-212	-0-	1816	2	44	9	N	40					330
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1880	2	47	9	N	43					373
04	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1723	2	45	9	N	41					414
05	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	1735	2	45	9	N	41	175	1			280
06	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1546	2	53	9	N	48					328
07	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1565	2	42	9	N	38					366
08	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2			N	-0-					366
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1412	2	36	9	N	33					399
10	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1465	2	39	9	N	35					434
11	1500	N	1038	-0-	-462	-0-	1009	2	29	9	N	26					460
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

TOTAL GAS PROD: 18,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	3216	2	83	9	N	75	189	1			132
02	4144	X	1667	-0-	-2477	-0-	1624	2	43	9	N	39					171
03	4526	X	559	-0-	-3967	-0-	551	2	8	9	N	7					178
04	4260	X	1651	-0-	-2609	-0-	1629	2	22	9	N	20					198
05	4247	X	2231	-0-	-2016	-0-	2185	2	46	9	N	42					240
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2423	2	36	9	N	33					273
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2599	2	48	9	N	44	172	1			145
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2905	2	51	9	N	46					191
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3212	2	54	9	N	49					240
10	3100	N	3208	-0-	108	108	3153	2	55	9	N	50					290
11	3000	N	3248	-0-	248	356	3191	2	57	9	N	52					342
*12	3586	X	3230	-0-	-356	-0-	3178	2	52	9	N	47	191	1			198

TOTAL GAS PROD: 30,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					144
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					144
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					144
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	860	2	50	9	N	45					189
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1503	2	28	9	N	25					214
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1339	2	23	9	N	21					235
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	986	2	13	9	N	12					247
10	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	1023	2	17	9	N	15					262
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	8	1			254
12	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-	24	1			230

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7208	-0-	-759	-0-	7064	2	144	9	N	131					365
02	7196	X	6066	-0-	-1130	-0-	6066	2			N	-0-	193	1			172
03	7967	X	7010	-0-	-957	-0-	6666	2	344	9	N	313	179	1			306
04	6990	X	6657	-0-	-333	-0-	6513	2	144	9	N	131					437
05	7223	X	7114	-0-	-109	-0-	6942	2	172	9	N	156					593
06	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6552	2	147	9	N	134					727
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6469	2	70	9	N	64	552	1			239
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6417	2	133	9	N	121	173	1			187
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6219	2	158	9	N	144					331
10	6386	X	6376	-0-	-10	-0-	6304	2	72	9	N	65	174	1			222
11	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	5482	2			N	-0-	2	1			220
*12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4933	2	98	9	N	89	63	1			246

TOTAL GAS PROD: 77,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2370	2	57	9	N	52					271
02	2716	X	2427	-0-	-289	-0-	2371	2	56	9	N	51					322
03	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2679	2	57	9	N	52	178	1			196
04	2670	X	2635	-0-	-35	-0-	2585	2	50	9	N	45					241
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2688	2	54	9	N	49					290
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2678	2	53	9	N	48					338
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2720	2	45	9	N	41					379
08	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	2676	2	35	9	N	32					411
09	2730	N	2629	-0-	-101	-0-	2567	2	62	9	N	56					467
10	2759	N	2619	-0-	-140	-0-	2587	2	32	9	N	29	184	1			312
11	2610	N	2446	-0-	-164	-0-	2409	2	37	9	N	34	181	1			165
12	2587	N	2296	-0-	-291	-0-	2242	2	54	9	N	49					214

TOTAL GAS PROD: 31,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4296	-0-	4296	10427	4184	2	112	9	N	102					626
02	DLQ G-10		2	-0-	2	10429	2	2			N	-0-					626
03	10431	X	2	-0-	-10429	-0-	1	2	1	9	N	1	211	1			416
04	5940	X	348	-0-	-5592	-0-	174	2	174	9	N	158	185	1			389
05	6138	X	2219	-0-	-3919	-0-	2196	2	23	9	N	21					410
06	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3818	2			N	-0-					410
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					410
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					410
09	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3452	2	21	9	N	19	190	1			239
10	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	12992	2	348	9	N	316	171	1			384
11	3810	X	3428	-0-	-382	-0-	3349	2	79	9	N	72					456
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					456

TOTAL GAS PROD: 37,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3454	2	211	9	N	192	184	1			518
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	2987	2	206	9	N	187	177	1			528
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3501	2	230	9	N	209					737
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3158	2	218	9	N	198	159	1			776
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3291	2	150	9	N	136	343	1			569
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3352	2	219	9	N	199					768
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3348	2	2	9	N	2	351	1			419
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3277	2	233	9	N	212	181	1			450
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3233	2	223	9	N	203	178	1			475
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3079	2	67	9	N	61					536
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3031	2	23	9	N	21	178	1			379
*12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3080	2	187	9	N	170	176	1			373

TOTAL GAS PROD: 40,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

01	10168	X	6915	-0-	-3253	-0-	6680	2	235	9	N	214	395	1			640
02	9184	X	82	-0-	-9102	-0-	82	2			N	-0-	12	1			628
03	10168	X	209	-0-	-9959	-0-	206	2	3	9	N	3	194	1			437
04	9840	X	219	-0-	-9621	-0-	219	2			N	-0-	195	1			242
05	10168	X	2324	-0-	-7844	-0-	1964	2	360	9	N	327					569
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7212	2	98	9	N	89					658
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7380	2	265	9	N	241	190	1			709
08	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7269	2	173	9	N	157	386	1			480
09	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7279	2	268	9	N	244					724
10	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	6872	2	260	9	N	236	389	1			571
11	7410	X	6840	-0-	-570	-0-	6588	2	252	9	N	229	195	1			605
*12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6780	2	260	9	N	236	196	1			645

TOTAL GAS PROD: 60,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

01	10943	X	10203	-0-	-740	-0-	9984	2	219	9	N	199					455
02	9884	X	9517	-0-	-367	-0-	9298	2	219	9	N	199	194	1			460
03	10757	X	10244	-0-	-513	-0-	10009	2	235	9	N	214	351	1			323
04	10350	X	9807	-0-	-543	-0-	9618	2	189	9	N	172					495
05	10695	X	10056	-0-	-639	-0-	9852	2	204	9	N	185	177	1			503
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9629	2	215	9	N	195	174	1			524
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9370	2	369	9	N	335	346	1			513
08	9393	X	8997	-0-	-396	-0-	8861	2	136	9	N	124	172	1			465
09	9090	X	8733	-0-	-357	-0-	8561	2	172	9	N	156	174	1			447
10	9393	X	9287	-0-	-106	-0-	9138	2	149	9	N	135	178	1			404
11	9090	X	8270	-0-	-820	-0-	8097	2	173	9	N	157	177	1			384
*12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7811	2	172	9	N	156	181	1			359

TOTAL GAS PROD: 112,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

01	16895	X	13206	-0-	-3689	-0-	13038	2	168	9	N	153	179	1			316
02	14644	X	12526	-0-	-2118	-0-	12396	2	130	9	N	118					434
03	15593	X	12564	-0-	-3029	-0-	12338	2	226	9	N	205	173	1			466
04	14550	X	11616	-0-	-2934	-0-	11371	2	245	9	N	223	174	1			515
05	14229	X	11614	-0-	-2615	-0-	11396	2	218	9	N	198					713
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10753	2	213	9	N	194	354	1			553
07	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11347	2	409	9	N	372	359	1			566
08	11253	X	10549	-0-	-704	-0-	10547	2	2	9	N	2					568
09	10890	X	10525	-0-	-365	-0-	10330	2	195	9	N	177	345	1			400
10	11253	X	9757	-0-	-1496	-0-	9574	2	183	9	N	166					566
11	10890	X	9737	-0-	-1153	-0-	9553	2	184	9	N	167	188	1			545
*12	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8699	2	133	9	N	121	174	1			492

TOTAL GAS PROD: 133,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,096

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9349	-0-	9349	81030	9021	2	328	9	N	298	360	1			350
02	0	W	8323	-0-	8323	89353	8041	2	282	9	N	256	181	1			425
03	0	W	8864	-0-	8864	98217	8577	2	287	9	N	261	353	1			333
04	0	W	8887	-0-	8887	107104	8586	2	301	9	N	274	349	1			258
05	0	W	9134	-0-	9134	116238	8827	2	307	9	N	279					537
06	0	W	8680	-0-	8680	124918	8408	2	272	9	N	247					784
07	0	W	8687	-0-	8687	133605	8445	2	242	9	N	220	704	1			300
08	0	W	8565	-0-	8565	142170	8310	2	255	9	N	232	162	1			370
09	0	W	8097	-0-	8097	150267	7882	2	215	9	N	195	175	1			390
10	0	W	8230	-0-	8230	158497	7989	2	241	9	N	219	184	1			425
11	0	W	7915	-0-	7915	166412	7676	2	239	9	N	217	184	1			458
12	0	W	7952	-0-	7952	174364	7722	2	230	9	N	209	370	1			297

TOTAL GAS PROD: 102,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,907

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	15122	2	474	9	N	431	545	1			601
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13218	2	402	9	N	365	379	1			587
03	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14209	2	397	9	N	361	185	1			763
04	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	13699	2	358	9	N	325	376	1			712
05	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14112	2	389	9	N	354	367	1			699
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	13703	2	366	9	N	333	188	1			844
07	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	13883	2	348	9	N	316	559	1			601
08	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14050	2	375	9	N	341	371	1			571
09	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13248	2	283	9	N	257	369	1			459
10	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13341	2	349	9	N	317	171	1			605
11	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12042	2	320	9	N	291	369	1			527
*12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	11899	2	340	9	N	309	187	1			649

TOTAL GAS PROD: 166,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,000

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	1972	2	108	9	N	98	175	1			399
02	2464	X	1464	-0-	-1000	-0-	1315	2	149	9	N	135	162	1			372
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4218	2	215	9	N	195					567
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4364	2	174	9	N	158					725
05	3100	N	4868	-0-	1768	1768	4657	2	211	9	N	192					917
06	6252	X	4484	-0-	-1768	-0-	4484	2			N	-0-	56	1			861
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5351	2	175	9	N	159	516	1			504
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5110	2	106	9	N	96	341	1			259
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3916	2	76	9	N	69					328
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-	214	1			114
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4041	2	109	9	N	99					213
*12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4262	2	121	9	N	110					323

TOTAL GAS PROD: 49,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6414	2	298	9	N	271	339	1			807
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5477	2	239	9	N	217	177	1			847
03	6231	X	5814	-0-	-417	-0-	5588	2	226	9	N	205	194	1			858
04	6030	X	5611	-0-	-419	-0-	5399	2	212	9	N	193	338	1			713
05	6231	X	5826	-0-	-405	-0-	5587	2	239	9	N	217					930
06	DLQ G-10		5675	-0-	5675	5675	5452	2	223	9	N	203	366	1			767
07	11431	X	5756	-0-	-5675	-0-	5527	2	229	9	N	208					975
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5658	2	228	9	N	207	514	1			668
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6447	2	311	9	N	283	176	1			775
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6104	2	289	9	N	263	168	1			870
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5680	2	267	9	N	243	163	1			950
*12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5756	2	246	9	N	224	359	1			815

TOTAL GAS PROD: 72,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,734

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10761	-0-	-1298	-0-	10648	2	113	9	N	103	179	1			784
02	10892	X	10364	-0-	-528	-0-	10215	2	149	9	N	135					919
03	12059	X	9858	-0-	-2201	-0-	9727	2	131	9	N	119	190	1			848
04	11670	X	10998	-0-	-672	-0-	10789	2	209	9	N	190	324	1			714
05	12059	X	7634	-0-	-4425	-0-	7471	2	163	9	N	148					862
06	DLQ G-10		13206	-0-	13206	13206	12994	2	212	9	N	193	179	1			876
07	27297	X	14091	-0-	-13206	-0-	13884	2	207	9	N	188	336	1			728
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					728
09	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14077	2	140	9	N	127	176	1			679
10	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14060	2	218	9	N	198	185	1			692
11	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	12868	2	195	9	N	177					869
*12	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12865	2	169	9	N	154					1023

TOTAL GAS PROD: 131,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

01	9734	X	8745	-0-	-989	-0-	8596	2	149	9	N	135					439
02	8596	X	7602	-0-	-994	-0-	7490	2	112	9	N	102	176	1			365
03	9393	X	7664	-0-	-1729	-0-	7534	2	130	9	N	118					483
04	8850	X	7789	-0-	-1061	-0-	7664	2	125	9	N	114	351	1			246
05	9052	X	8096	-0-	-956	-0-	7964	2	132	9	N	120					366
06	DLQ G-10		7608	-0-	7608	7608	7502	2	106	9	N	96					462
07	15415	X	7807	-0-	-7608	-0-	7679	2	128	9	N	116	177	1			401
08	7719	X	7702	-0-	-17	-0-	7680	2	22	9	N	20					421
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7681	2	123	9	N	112	188	1			345
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8006	2	127	9	N	115					460
11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7648	2	133	9	N	121	177	1			404
*12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7995	2	120	9	N	109	176	1			337

TOTAL GAS PROD: 94,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

01	6975	X	5878	-0-	-1097	-0-	5725	2	153	9	N	139					794
02	6300	X	4681	-0-	-1619	-0-	4563	2	118	9	N	107	176	1			725
03	6944	X	5326	-0-	-1618	-0-	5234	2	92	9	N	84	536	1			273
04	5910	X	4996	-0-	-914	-0-	4880	2	116	9	N	105					378
05	5983	X	4925	-0-	-1058	-0-	4826	2	99	9	N	90	177	1			291
06	DLQ G-10		5346	-0-	5346	5346	5228	2	118	9	N	107					398
07	10459	X	5113	-0-	-5346	-0-	5013	2	100	9	N	91	180	1			309
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5652	2	128	9	N	116	188	1			237
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5693	2	133	9	N	121					358
10	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5243	2	120	9	N	109	176	1			291
11	5460	X	4973	-0-	-487	-0-	4850	2	123	9	N	112					403
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4616	2	136	9	N	124	170	1			357

TOTAL GAS PROD: 62,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5281	2	265	9	N	241	180	1			534
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4616	2	217	9	N	197	182	1			549
03	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4602	2	177	9	N	161	372	1			338
04	5040	X	3687	-0-	-1353	-0-	3555	2	132	9	N	120	184	1			274
05	5208	X	4104	-0-	-1104	-0-	3909	2	195	9	N	177	185	1			266
06	DLQ G-10		3896	-0-	3896	3896	3711	2	185	9	N	168	183	1			251
07	7900	X	4004	-0-	-3896	-0-	3811	2	193	9	N	175	183	1			243
08	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	3642	2	176	9	N	160	179	1			224
09	3840	X	3686	-0-	-154	-0-	3509	2	177	9	N	161	182	1			203
10	3968	X	3530	-0-	-438	-0-	3339	2	191	9	N	174	175	1			202
11	3840	X	3818	-0-	-22	-0-	3614	2	204	9	N	185					387
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3624	2	195	9	N	177	183	1			381

TOTAL GAS PROD: 49,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,096

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	470	-0-	-522	-0-	423	2	47	9	N	43					320
02	896	X	264	-0-	-632	-0-	258	2	6	9	N	5					325
03	837	X	154	-0-	-683	-0-	152	2	2	9	N	2					327
04	450	N	124	-0-	-326	-0-	121	2	3	9	N	3					330
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	154	2	6	9	N	5					335
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	124	2	2	9	N	2					337
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					337
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2729	2	233	9	N	212					549
09	3000	N	6333	-0-	3333	3333	5862	2	471	9	N	428	679	1			298
10	3100	N	6711	-0-	3611	6944	6262	2	449	9	N	408	173	1			533
11	3000	N	6665	-0-	3665	10609	6261	2	404	9	N	367	530	1			370
*12	16946	X	6337	-0-	-10609	-0-	5955	2	382	9	N	347	171	1			546

TOTAL GAS PROD: 30,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10436	-0-	-631	-0-	10171	2	265	9	N	241	171	1			673
02	9996	X	9394	-0-	-602	-0-	9150	2	244	9	N	222					895
03	11067	X	10310	-0-	-757	-0-	10084	2	226	9	N	205	577	1			523
04	10350	X	9927	-0-	-423	-0-	9701	2	226	9	N	205	194	1			534
05	10447	X	10002	-0-	-445	-0-	9756	2	246	9	N	224	382	1			376
06	DLQ G-10		9796	-0-	9796	9796	9578	2	218	9	N	198					574
07	19754	X	9958	-0-	-9796	-0-	9751	2	207	9	N	188	381	1			381
08	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9691	2	255	9	N	232	185	1			428
09	9390	X	9182	-0-	-208	-0-	9048	2	134	9	N	122	193	1			357
10	9703	X	9356	-0-	-347	-0-	9143	2	213	9	N	194	192	1			359
11	9390	X	8687	-0-	-703	-0-	8494	2	193	9	N	175	190	1			344
*12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8283	2	222	9	N	202	192	1			354

TOTAL GAS PROD: 115,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10154	2	424	9	N	385	535	1	570
02	9212	X	7604	-0-	-1608	-0-	7273	2	331	9	N	301	183	1	688
03	10199	X	7592	-0-	-2607	-0-	7379	2	213	9	N	194	375	1	507
04	9870	X	7251	-0-	-2619	-0-	7046	2	205	9	N	186	193	1	500
05	10199	X	7803	-0-	-2396	-0-	7543	2	260	9	N	236	362	1	374
06	DLQ G-10		7795	-0-	7795	7795	7542	2	253	9	N	230			604
07	15541	X	7746	-0-	-7795	-0-	7498	2	248	9	N	225	564	1	265
08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	8816	2	353	9	N	321	171	1	415
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9301	2	381	9	N	346	363	1	398
10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9274	2	402	9	N	365	355	1	408
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	7989	2	388	9	N	353	369	1	392
*12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7413	2	350	9	N	318	369	1	341

TOTAL GAS PROD: 101,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	18116	-0-	-2065	-0-	17837	2	279	9	N	254	356	1	325
02	18228	X	15543	-0-	-2685	-0-	15295	2	248	9	N	225	178	1	372
03	19685	X	16730	-0-	-2955	-0-	16446	2	284	9	N	258	363	1	267
04	18450	X	15722	-0-	-2728	-0-	15450	2	272	9	N	247	172	1	342
05	18724	X	15745	-0-	-2979	-0-	15479	2	266	9	N	242			584
06	DLQ G-10		14702	-0-	14702	14702	14486	2	216	9	N	196	507	1	273
07	29972	X	15270	-0-	-14702	-0-	15054	2	216	9	N	196	180	1	289
08	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	14798	2	223	9	N	203	175	1	317
09	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	13956	2	204	9	N	185	360	1	142
10	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14180	2	219	9	N	199	157	1	184
11	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12100	2	155	9	N	141			325
*12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12750	2	152	9	N	138	179	1	284

TOTAL GAS PROD: 180,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,484

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12474	-0-	-2623	-0-	12222	2	252	9	N	229	197	1	859
02	13636	X	12709	-0-	-927	-0-	12549	2	160	9	N	145	192	1	812
03	13764	X	13260	-0-	-504	-0-	12961	2	299	9	N	272	577	1	507
04	13320	X	9447	-0-	-3873	-0-	9283	2	164	9	N	149	193	1	463
05	14074	X	10692	-0-	-3382	-0-	10487	2	205	9	N	186	192	1	457
06	DLQ G-10		10785	-0-	10785	10785	10596	2	189	9	N	172	387	1	242
07	21749	X	10964	-0-	-10785	-0-	10787	2	177	9	N	161			403
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11306	2	232	9	N	211	382	1	232
09	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11264	2	216	9	N	196	190	1	238
10	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11769	2	215	9	N	195	195	1	238
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9720	2	199	9	N	181	196	1	223
*12	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10222	2	204	9	N	185			408

TOTAL GAS PROD: 135,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	12423	2	1725	9	N	1568	1243	1			1316
02	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	10678	2	1472	9	N	1338	1611	1			1043
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	11188	2	1404	9	N	1276	1420	1			899
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	10906	2	1392	9	N	1265	1238	1			926
05	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	11455	2	1465	9	N	1332	1240	1			1018
06	DLQ G-10		11846	-0-	11846	11846	10579	2	1267	9	N	1152	1240	1			930
07	20602	X	8756	-0-	-11846	-0-	7968	2	788	9	N	716	693	1			953
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	10638	2	1616	9	N	1469	1243	1			1179
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	10972	2	1299	9	N	1181	1061	1			1299
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	11007	2	1217	9	N	1106	1441	1			964
11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	9977	2	1096	9	N	996	1097	1			863
*12	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	11050	2	1293	9	N	1175	918	1			1120

TOTAL GAS PROD: 144,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,574

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11931	-0-	-1461	-0-	11677	2	254	9	N	231	176	1			567
02	12096	X	10471	-0-	-1625	-0-	10227	2	244	9	N	222	341	1			448
03	13082	X	11305	-0-	-1777	-0-	11078	2	227	9	N	206	171	1			483
04	11970	X	11553	-0-	-417	-0-	11227	2	326	9	N	296	351	1			428
05	12338	X	11662	-0-	-676	-0-	11357	2	305	9	N	277					705
06	DLQ G-10		10979	-0-	10979	10979	10730	2	249	9	N	226	348	1			583
07	22053	X	11074	-0-	-10979	-0-	10826	2	248	9	N	225	345	1			463
08	11160	X	10896	-0-	-264	-0-	10646	2	250	9	N	227	352	1			338
09	10800	X	10479	-0-	-321	-0-	10241	2	238	9	N	216	176	1			378
10	11160	X	10638	-0-	-522	-0-	10408	2	230	9	N	209	174	1			413
11	10800	X	10092	-0-	-708	-0-	9877	2	215	9	N	195	175	1			433
*12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10060	2	197	9	N	179	344	1			268

TOTAL GAS PROD: 131,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	13184	-0-	-19366	-0-	12685	2	499	9	N	454					1308
02	29400	X	15184	-0-	-14216	-0-	14878	2	306	9	N	278	399	1			1187
03	32116	X	21058	-0-	-11058	-0-	20720	2	338	9	N	307	588	1			906
04	29880	X	23395	-0-	-6485	-0-	22976	2	419	9	N	381	580	1			707
05	26722	X	23548	-0-	-3174	-0-	23120	2	428	9	N	389	384	1			712
06	DLQ G-10		22368	-0-	22368	22368	22045	2	323	9	N	294	388	1			618
07	44631	X	22263	-0-	-22368	-0-	21987	2	276	9	N	251	384	1			485
08	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21551	2	294	9	N	267	196	1			556
09	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20440	2	278	9	N	253	191	1			618
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9163	2	154	9	N	140	358	1			400
11	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19192	2	494	9	N	449	199	1			650
*12	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	17544	2	365	9	N	332	190	1			792

TOTAL GAS PROD: 230,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5621	2	255	9	N	232	359	1			547
02	5068	X	4195	-0-	-873	-0-	4022	2	173	9	N	157	180	1			524
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5530	2	263	9	N	239					763
04	5430	X	4584	-0-	-846	-0-	4411	2	173	9	N	157	181	1			739
05	5611	X	4843	-0-	-768	-0-	4646	2	197	9	N	179	344	1			574
06	DLQ G-10		4398	-0-	4398	4398	4313	2	85	9	N	77					651
07	9005	X	4607	-0-	-4398	-0-	4392	2	215	9	N	195	175	1			671
08	5611	X	4444	-0-	-1167	-0-	4267	2	177	9	N	161	535	1			297
09	4680	X	4194	-0-	-486	-0-	4022	2	172	9	N	156					453
10	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	4349	2	185	9	N	168	178	1			443
11	4470	X	3993	-0-	-477	-0-	3807	2	186	9	N	169	182	1			430
*12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3496	2	161	9	N	146	180	1			396

TOTAL GAS PROD: 55,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	19978	-0-	-451	-0-	18306	2	1672	9	N	1520	1210	1			880
02	18452	X	17554	-0-	-898	-0-	16190	2	1364	9	N	1240	1367	1			753
03	20429	X	19899	-0-	-530	-0-	18447	2	1452	9	N	1320	1536	1			537
04	19770	X	18801	-0-	-969	-0-	17384	2	1417	9	N	1288	1252	1			573
05	20429	X	18991	-0-	-1438	-0-	17548	2	1443	9	N	1312	1070	1			815
06	DLQ G-10		18347	-0-	18347	18347	16898	2	1449	9	N	1317	1205	1			927
07	36830	X	18483	-0-	-18347	-0-	17091	2	1392	9	N	1265	1547	1			645
08	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	16748	2	1299	9	N	1181	1389	1			437
09	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	16128	2	1313	9	N	1194	871	1			760
10	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	16157	2	1291	9	N	1174	1419	1			515
11	16530	X	16393	-0-	-137	-0-	15209	2	1184	9	N	1076	707	1			884
*12	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	15747	2	1057	9	N	961	1230	1			615

TOTAL GAS PROD: 218,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,848

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5284	2	343	9	N	312	199	1			735
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4276	2	345	9	N	314	194	1			855
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4850	2	584	9	N	531	579	1			807
04	5460	X	4248	-0-	-1212	-0-	4154	2	94	9	N	85	190	1			702
05	5642	X	4870	-0-	-772	-0-	4531	2	339	9	N	308	193	1			817
06	DLQ G-10		4675	-0-	4675	4675	4364	2	311	9	N	283	387	1			713
07	9413	X	4738	-0-	-4675	-0-	4429	2	309	9	N	281					994
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4406	2	294	9	N	267	382	1			879
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4154	2	193	9	N	175	192	1			862
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4314	2	266	9	N	242	565	1			539
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4118	2	260	9	N	236	196	1			579
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4079	2	265	9	N	241	197	1			623

TOTAL GAS PROD: 56,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,275

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3282	-0-	-1740	-0-	3124	2	158	9	N	144					522
02	3668	X	1322	-0-	-2346	-0-	1253	2	69	9	N	63	356	1			229
03	4061	X	344	-0-	-3717	-0-	327	2	17	9	N	15					244
04	3930	X	211	-0-	-3719	-0-	179	2	32	9	N	29					273
05	3689	X	1844	-0-	-1845	-0-	1777	2	67	9	N	61					334
06	DLQ G-10		5728	-0-	5728	5728	5288	2	440	9	N	400	372	1			362
07	10338	X	4610	-0-	-5728	-0-	4343	2	267	9	N	243	362	1			243
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4273	2	245	9	N	223	179	1			287
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4116	2	216	9	N	196	180	1			303
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4210	2	211	9	N	192					495
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4020	2	246	9	N	224	372	1			347
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4085	2	218	9	N	198	183	1			362

TOTAL GAS PROD: 39,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,988

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	24063	-0-	-2938	-0-	23751	2	312	9	N	284	518	1			191
02	24388	X	20457	-0-	-3931	-0-	20167	2	290	9	N	264					455
03	26102	X	22058	-0-	-4044	-0-	21749	2	309	9	N	281	364	1			372
04	24330	X	20409	-0-	-3921	-0-	20133	2	276	9	N	251	178	1			445
05	24056	X	20458	-0-	-3598	-0-	20177	2	281	9	N	255	172	1			528
06	DLQ G-10		19355	-0-	19355	19355	19106	2	249	9	N	226	349	1			405
07	38738	X	19383	-0-	-19355	-0-	19142	2	241	9	N	219	329	1			295
08	21638	X	19329	-0-	-2309	-0-	19105	2	224	9	N	204	167	1			332
09	20400	X	18186	-0-	-2214	-0-	17955	2	231	9	N	210	177	1			365
10	20460	X	18321	-0-	-2139	-0-	18090	2	231	9	N	210	178	1			397
11	19350	X	15831	-0-	-3519	-0-	15625	2	206	9	N	187	181	1			403
*12	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14769	2	161	9	N	146	182	1			367

TOTAL GAS PROD: 232,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,737

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	11449	2	615	9	N	559	576	1			563
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	10477	2	574	9	N	522	377	1			708
03	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	11581	2	579	9	N	526	787	1			447
04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11022	2	530	9	N	482	554	1			375
05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11330	2	580	9	N	527	579	1			323
06	DLQ G-10		11417	-0-	11417	11417	10905	2	512	9	N	465	386	1			402
07	22755	X	11338	-0-	-11417	-0-	10872	2	466	9	N	424	564	1			262
08	11315	X	9408	-0-	-1907	-0-	9055	2	353	9	N	321	175	1			408
09	10950	X	5788	-0-	-5162	-0-	5571	2	217	9	N	197	360	1			245
10	11315	X	7276	-0-	-4039	-0-	6984	2	292	9	N	265					510
11	10950	X	6354	-0-	-4596	-0-	6021	2	333	9	N	303	381	1			432
*12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5858	2	287	9	N	261	390	1			303

TOTAL GAS PROD: 116,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,852

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6698	-0-	-649	-0-	6536	2	162	9	N	147	193	1			543
02	6552	X	5621	-0-	-931	-0-	5516	2	105	9	N	95					638
03	7161	X	6584	-0-	-577	-0-	6242	2	342	9	N	311	189	1			760
04	6600	X	5558	-0-	-1042	-0-	5558	2			N	-0-	78	1			682
05	6696	X	5879	-0-	-817	-0-	5743	2	136	9	N	124	179	1			627
06	DLQ G-10		5674	-0-	5674	5674	5549	2	125	9	N	114					741
07	DLQ G-10		5724	-0-	5724	11398	5595	2	129	9	N	117	181	1			677
08	DLQ G-10		5561	-0-	5561	16959	5485	2	76	9	N	69	6	1			740
09	DLQ G-10		5259	-0-	5259	22218	5160	2	99	9	N	90					830
10	27670	X	5452	-0-	-22218	-0-	5342	2	110	9	N	100	372	1			558
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5065	2	122	9	N	111	191	1			478
*12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5000	2	103	9	N	94					572

TOTAL GAS PROD: 68,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40362	X	34997	-0-	-5365	-0-	34462	2	535	9	N	486	683	1			654
02	35980	X	30488	-0-	-5492	-0-	30005	2	483	9	N	439	174	1			919
03	38285	X	33088	-0-	-5197	-0-	32477	2	611	9	N	555	388	1			1086
04	35880	X	31101	-0-	-4779	-0-	30394	2	707	9	N	643	700	1			1029
05	36952	X	30417	-0-	-6535	-0-	30112	2	305	9	N	277	357	1			949
06	DLQ G-10		29169	-0-	29169	29169	28655	2	514	9	N	467	675	1			741
07	58791	X	29622	-0-	-29169	-0-	29183	2	439	9	N	399	159	1			981
08	25865	X	25865	-0-	-0-	-0-	25487	2	378	9	N	344	519	1			806
09	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	29020	2	381	9	N	346	350	1			802
10	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	28974	2	360	9	N	327	186	1			943
11	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	29131	2	447	9	N	406	354	1			995
*12	27701	X	27701	-0-	-0-	-0-	27299	2	402	9	N	365	531	1			829

TOTAL GAS PROD: 360,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,054

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6428	2	424	9	N	385	556	1			738
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	4968	2	436	9	N	396	389	1			745
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5230	2	427	9	N	388	580	1			553
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4717	2	407	9	N	370	193	1			730
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4788	2	393	9	N	357	195	1			892
06	DLQ G-10		4987	-0-	4987	4987	4613	2	374	9	N	340	385	1			847
07	10030	X	5043	-0-	-4987	-0-	4677	2	366	9	N	333	191	1			989
08	5208	X	4983	-0-	-225	-0-	4617	2	366	9	N	333	382	1			940
09	5040	X	4715	-0-	-325	-0-	4381	2	334	9	N	304	377	1			867
10	5177	X	4732	-0-	-445	-0-	4401	2	331	9	N	301	186	1			982
11	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	4234	2	317	9	N	288	390	1			880
*12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3892	2	259	9	N	235	195	1			920

TOTAL GAS PROD: 61,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,030

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26465	X	26465	-0-	-0-	-0-	25385	2	1080	9	N	982	1075	1			1247
02	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	22586	2	945	9	N	859	751	1			1355
03	25358	X	25338	-0-	-20	-0-	24356	2	982	9	N	893	1131	1			1117
04	24540	X	22822	-0-	-1718	-0-	21931	2	891	9	N	810	903	1			1024
05	25358	X	23072	-0-	-2286	-0-	22205	2	867	9	N	788	541	1			1271
06	DLQ G-10		22655	-0-	22655	22655	21861	2	794	9	N	722	1119	1			874
07	45514	X	22859	-0-	-22655	-0-	22097	2	762	9	N	693	722	1			845
08	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	21570	2	711	9	N	646	542	1			949
09	20888	X	20888	-0-	-0-	-0-	20296	2	592	9	N	538	556	1			931
10	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	20793	2	700	9	N	636	745	1			822
11	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	19820	2	675	9	N	614	580	1			856
*12	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19321	2	601	9	N	546	374	1			1028

TOTAL GAS PROD: 271,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,727

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	23143	2	692	9	N	629	562	1			1160
02	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20036	2	535	9	N	486	773	1			873
03	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	21407	2	530	9	N	482	372	1			983
04	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	20150	2	502	9	N	456	562	1			877
05	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	20483	2	543	9	N	494	383	1			988
06	DLQ G-10		20277	-0-	20277	20277	19783	2	494	9	N	449	749	1			688
07	41207	X	20930	-0-	-20277	-0-	20444	2	486	9	N	442	372	1			758
08	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19242	2	417	9	N	379	565	1			572
09	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	19176	2	439	9	N	399	379	1			592
10	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	19407	2	440	9	N	400	190	1			802
*11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	14745	2	266	9	N	242	194	1			850
*12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17547	2	359	9	N	326					1176

TOTAL GAS PROD: 241,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,184

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6212	-0-	-267	-0-	5917	2	295	9	N	268	196	1			997
02	5852	X	4861	-0-	-991	-0-	4682	2	179	9	N	163	387	1			773
03	6479	X	5643	-0-	-836	-0-	5334	2	309	9	N	281	387	1			667
04	6270	X	5130	-0-	-1140	-0-	4857	2	273	9	N	248	193	1			722
05	6200	X	5237	-0-	-963	-0-	4940	2	297	9	N	270	192	1			800
06	DLQ G-10		4961	-0-	4961	4961	4698	2	263	9	N	239	386	1			653
07	9993	X	5032	-0-	-4961	-0-	4771	2	261	9	N	237					890
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4738	2	255	9	N	232	382	1			740
09	4830	X	4742	-0-	-88	-0-	4505	2	237	9	N	215	377	1			578
10	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	4565	2	243	9	N	221	387	1			412
11	4830	X	4181	-0-	-649	-0-	3964	2	217	9	N	197	185	1			424
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4190	2	216	9	N	196					620

TOTAL GAS PROD: 60,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11383	2	471	9	N	428	783	1			505
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10053	2	410	9	N	373	390	1			488
03	11005	X	10359	-0-	-646	-0-	9953	2	406	9	N	369	195	1			662
04	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	9063	2	342	9	N	311	195	1			778
05	11005	X	9605	-0-	-1400	-0-	9218	2	387	9	N	352	390	1			740
06	DLQ G-10		7636	-0-	7636	7636	7344	2	292	9	N	265	773	1			232
07	16475	X	8839	-0-	-7636	-0-	8575	2	264	9	N	240					472
08	9486	X	8209	-0-	-1277	-0-	7958	2	251	9	N	228	380	1			320
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9333	2	428	9	N	389	381	1			328
10	9486	X	9425	-0-	-61	-0-	9074	2	351	9	N	319	194	1			453
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8593	2	334	9	N	304	387	1			370
*12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7399	2	285	9	N	259	192	1			437

TOTAL GAS PROD: 112,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,837

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	868	2	23	9	N	21					256
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	646	2	7	9	N	6					262
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	746	2	12	9	N	11	196	1			77
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	696	2	13	9	N	12					89
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	690	2	18	9	N	16					105
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	663	2	9	9	N	8					113
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	682	2	12	9	N	11					124
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	674	2	14	9	N	13					137
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10					147
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	627	2	14	9	N	13					160
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	563	2	10	9	N	9					169
12	655	N	587	-0-	-68	-0-	573	2	14	9	N	13					182

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38904	X	38904	-0-	-0-	-0-	37715	2	1189	9	N	1081	1117	1			1041
02	34082	X	34082	-0-	-0-	-0-	32975	2	1107	9	N	1006	1125	1			922
03	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	35495	2	1123	9	N	1021	941	1			1002
04	34437	X	34437	-0-	-0-	-0-	33306	2	1131	9	N	1028	898	1			1132
05	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	33316	2	1064	9	N	967	929	1			1170
06	31966	X	31966	-0-	-0-	-0-	31198	2	768	9	N	698	981	1			887
07	34423	X	34423	-0-	-0-	-0-	33525	2	898	9	N	816	1061	1			642
08	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	30833	2	887	9	N	806	558	1			890
09	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	29440	2	859	9	N	781	931	1			740
10	27765	X	27765	-0-	-0-	-0-	26857	2	908	9	N	825	748	1			817
11	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	28250	2	836	9	N	760	891	1			686
*12	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25214	2	771	9	N	701	738	1			649

TOTAL GAS PROD: 389,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,490

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

01	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10433	2	366	9	N	333	180	1			523
02	9492	X	9381	-0-	-111	-0-	9087	2	294	9	N	267	190	1			600
03	10509	X	10163	-0-	-346	-0-	9888	2	275	9	N	250	565	1			285
04	10170	X	9311	-0-	-859	-0-	9055	2	256	9	N	233	191	1			327
05	10509	X	9419	-0-	-1090	-0-	9133	2	286	9	N	260	192	1			395
06	DLQ	G-10	9051	-0-	9051	9051	8807	2	244	9	N	222	190	1			427
07	18093	X	9042	-0-	-9051	-0-	8819	2	223	9	N	203	370	1			260
08	9517	X	8972	-0-	-545	-0-	8741	2	231	9	N	210	175	1			295
09	9210	X	8370	-0-	-840	-0-	8164	2	206	9	N	187	179	1			303
10	9424	X	8445	-0-	-979	-0-	8204	2	241	9	N	219	189	1			333
11	9060	X	7813	-0-	-1247	-0-	7583	2	230	9	N	209	192	1			350
*12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7013	2	219	9	N	199	192	1			357

TOTAL GAS PROD: 107,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,792

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

01	17360	X	11764	-0-	-5596	-0-	11238	2	526	9	N	478	783	1			502
02	14896	X	4504	-0-	-10392	-0-	4352	2	152	9	N	138					640
03	16306	X	5267	-0-	-11039	-0-	5058	2	209	9	N	190					830
04	15780	X	7514	-0-	-8266	-0-	7450	2	64	9	N	58	176	1			712
05	14601	X	10440	-0-	-4161	-0-	10113	2	327	9	N	297	189	1			820
06	DLQ	G-10	7464	-0-	7464	7464	7212	2	252	9	N	229	182	1			867
07	11914	X	4450	-0-	-7464	-0-	4326	2	124	9	N	113					980
08	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14235	2	561	9	N	510	560	1			930
09	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15076	2	465	9	N	423	368	1			985
10	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14540	2	333	9	N	303	769	1			519
11	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13506	2	306	9	N	278	179	1			618
*12	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13398	2	310	9	N	282	185	1			715

TOTAL GAS PROD: 124,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,299

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	13255	-0-	-9158	-0-	13036	2	219	9	N	199	393	1			268
02	19572	X	15549	-0-	-4023	-0-	1278	1	13983	2	N	262					530
							288	9									
03	21328	X	16039	-0-	-5289	-0-	1388	1	14313	2	N	307	392	1			445
							338	9									
04	20640	X	13863	-0-	-6777	-0-	13623	2	240	9	N	218	195	1			468
05	17205	X	15354	-0-	-1851	-0-	15114	2	240	9	N	218	573	1			113
06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	1375	1	12493	2	N	170					283
							187	9									
07	13051	X	12874	-0-	-177	-0-	427	1	12282	2	N	150	188	1			245
							165	9									
08	13051	X	12925	-0-	-126	-0-	427	1	12338	2	N	145	185	1			205
							160	9									
09	12630	X	12359	-0-	-271	-0-	427	1	11777	2	N	141	193	1			153
							155	9									
10	13051	X	12680	-0-	-371	-0-	427	1	12077	2	N	160	195	1			118
							176	9									
11	12630	X	12311	-0-	-319	-0-	427	1	11691	2	N	175					293
							193	9									
*12	DLQ G-10		10585	-0-	10585	10585	427	1	9971	2	N	170	198	1			265
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 161,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,315

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

01	64356	X	59769	-0-	-4587	-0-	57592	2	2177	9	N	1979	2105	1			764
02	55636	X	51555	-0-	-4081	-0-	49652	2	1903	9	N	1730	1524	1			970
03	56730	X	53396	-0-	-3334	-0-	51250	2	2146	9	N	1951	2466	1			455
04	42570	X	20332	-0-	-22238	-0-	19448	2	884	9	N	804	764	1			495
05	41776	X	41776	-0-	-0-	-0-	38993	2	2783	9	N	2530	2435	1			590
06	51450	X	39006	-0-	-12444	-0-	36025	2	2981	9	N	2710	2627	1			673
07	53165	X	41069	-0-	-12096	-0-	38650	2	2419	9	N	2199	2086	1			786
08	63310	X	63310	-0-	-0-	-0-	60171	2	3139	9	N	2854	2999	1			641
09	58338	X	58338	-0-	-0-	-0-	56046	2	2292	9	N	2084	1710	1			1015
10	58666	X	58666	-0-	-0-	-0-	56357	2	2309	9	N	2099	2467	1			647
11	57476	X	57476	-0-	-0-	-0-	55228	2	2248	9	N	2044	1721	1			970
12	DLQ G-10		54712	-0-	54712	54712	52572	2	2140	9	N	1945	1551	1			1364

TOTAL GAS PROD: 599,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,929

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					N	-0-					293
02	21364	X	1961	-0-	-19403	-0-	1851	1	110	2	N	-0-					293
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	10					303
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	20	1			283
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1445	2	1335	9	N	1214	553	1			944
06	3000	N	8935	-0-	5935	5935	7173	2	1762	9	N	1602	2081	1			465
07	3100	N	11439	-0-	8339	14274	1623	1	7938	2	N	1707	1510	1			662
							1878	9									
08	3100	N	4449	-0-	1349	15623	3236	2	1213	9	N	1103	1320	1			445
09	26821	X	11198	-0-	-15623	-0-	9265	2	1933	9	N	1757	1499	1			703
10	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	10353	2	1773	9	N	1612	1722	1			593
11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10148	2	1618	9	N	1471	1527	1			537
*12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	10171	2	1520	9	N	1382	1552	1			367

TOTAL GAS PROD: 76,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,858

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37634	X	30467	-0-	-7167	-0-	29751	2	716	9	N	651	798	1			623
02	32620	X	25915	-0-	-6705	-0-	25347	2	568	9	N	516	587	1			552
03	35526	X	28596	-0-	-6930	-0-	27871	2	725	9	N	659	579	1			632
04	31410	X	25518	-0-	-5892	-0-	24687	2	831	9	N	755	922	1			465
05	30597	X	24392	-0-	-6205	-0-	23775	2	617	9	N	561	197	1			829
06	DLQ G-10		23877	-0-	23877	23877	23303	2	574	9	N	522	761	1			590
07	48109	X	24232	-0-	-23877	-0-	23689	2	543	9	N	494	386	1			698
08	28179	X	21020	-0-	-7159	-0-	20436	2	584	9	N	531	539	1			690
09	25530	X	18816	-0-	-6714	-0-	18274	2	542	9	N	493	369	1			814
10	24676	X	19012	-0-	-5664	-0-	18439	2	573	9	N	521	376	1			959
11	23880	X	17820	-0-	-6060	-0-	17290	2	530	9	N	482	783	1			658
12	DLQ G-10		16938	-0-	16938	16938	16478	2	460	9	N	418	366	1			710

TOTAL GAS PROD: 276,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,603

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102145	X	55266	-0-	-46879	-0-	51090	2	4176	9	N	3796	3872	1			763
02	92260	X	45134	-0-	-47126	-0-	41261	2	3873	9	N	3521	3256	1			1028
03	69037	X	50698	-0-	-18339	-0-	46525	2	4173	9	N	3794	3768	1			1054
04	66810	X	46166	-0-	-20644	-0-	42370	2	3796	9	N	3451	3438	1			1067
05	55273	X	45830	-0-	-9443	-0-	42462	2	3368	9	N	3062	3069	1			1060
06	53490	X	44179	-0-	-9311	-0-	40964	2	3215	9	N	2923	3033	1			950
07	50685	X	41388	-0-	-9297	-0-	38694	2	2694	9	N	2449	2445	1			954
08	50685	X	42118	-0-	-8567	-0-	38771	2	3347	9	N	3043	3214	1			783
09	46170	X	39473	-0-	-6697	-0-	36767	2	2706	9	N	2460	2463	1			780
10	45818	X	39900	-0-	-5918	-0-	37240	2	2660	9	N	2418	2108	1			1090
11	44190	X	37040	-0-	-7150	-0-	34655	2	2385	9	N	2168	2288	1			970
12	DLQ G-10		34785	-0-	34785	34785	32727	2	2058	9	N	1871	1914	1			927

TOTAL GAS PROD: 521,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,956

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29455	X	29455	-0-	-0-	-0-	29085	2	370	9	N	336	181	1			633
02	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	25160	2	271	9	N	246	181	1			698
03	46522	X	46522	-0-	-0-	-0-	44577	2	1945	9	N	1768	1461	1			1005
04	41637	X	41637	-0-	-0-	-0-	40766	2	871	9	N	792	563	1			1234
05	40704	X	40704	-0-	-0-	-0-	39800	2	904	9	N	822	932	1			1124
06	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	34663	2	703	9	N	639	505	1			1258
07	37971	X	37971	-0-	-0-	-0-	37296	2	675	9	N	614	921	1			951
08	35351	X	35351	-0-	-0-	-0-	34779	2	572	9	N	520	928	1			543
09	32821	X	32821	-0-	-0-	-0-	32235	2	586	9	N	533	555	1			521
10	32701	X	32701	-0-	-0-	-0-	32075	2	626	9	N	569	177	1			913
11	30306	X	30306	-0-	-0-	-0-	29727	2	579	9	N	526	764	1			675
12	DLQ G-10		29197	-0-	29197	29197	28672	2	525	9	N	477	571	1			581

TOTAL GAS PROD: 417,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,842

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77407	X	73107	-0-	-4300	-0-	71763	2	1344	9	N	1222	1076	1			336
02	69916	X	46521	-0-	-23395	-0-	45634	2	887	9	N	806	1126	1			16
03	77407	X	27000	-0-	-50407	-0-	26355	2	645	9	N	586	557	1			45
04	74910	X	22384	-0-	-52526	-0-	21977	2	407	9	N	370	382	1			33
05	52514	X	30968	-0-	-21546	-0-	30376	2	592	9	N	538	370	1			201
06	50820	X	24983	-0-	-25837	-0-	24567	2	416	9	N	378	363	1			216
07	51491	X	29898	-0-	-21593	-0-	29363	2	535	9	N	486	545	1			157
08	30969	X	27559	-0-	-3410	-0-	26606	2	953	9	N	866	565	1			458
09	29970	X	23682	-0-	-6288	-0-	23255	2	427	9	N	388	173	1			673
10	30969	X	22916	-0-	-8053	-0-	22423	2	493	9	N	448	367	1			754
11	28920	X	23399	-0-	-5521	-0-	22945	2	454	9	N	413	372	1			795
12	DLQ G-10		25820	-0-	25820	25820	25290	2	530	9	N	482	569	1			708

TOTAL GAS PROD: 378,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,983

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	83408	-0-	83408	492607	82165	2	1243	9	N	1130	1270	1			423
02	0	W	52829	-0-	52829	545436	52124	2	705	9	N	641	554	1			510
03	0	W	56049	-0-	56049	601485	55392	2	657	9	N	597	712	1			395
04	0	W	29550	-0-	29550	631035	28925	2	625	9	N	568	358	1			605
05	0	W	28438	-0-	28438	659473	27867	2	571	9	N	519	552	1			572
06	684300	X	24827	-0-	-659473	-0-	24351	2	476	9	N	433	520	1			485
07	58497	X	23268	-0-	-35229	-0-	22803	2	465	9	N	423	501	1			407
08	56048	X	21042	-0-	-35006	-0-	20544	2	498	9	N	453	537	1			323
09	29550	X	18666	-0-	-10884	-0-	18198	2	468	9	N	425	351	1			397
10	28427	X	17504	-0-	-10923	-0-	17079	2	425	9	N	386	176	1			607
11	24840	X	15462	-0-	-9378	-0-	15108	2	354	9	N	322	356	1			573
12	DLQ G-10		17436	-0-	17436	17436	17206	2	230	9	N	209	174	1			608

TOTAL GAS PROD: 388,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508	X	16787	-0-	-28721	-0-	15899	2	888	9	N	807	1062	1			520
02	41104	X	13540	-0-	-27564	-0-	12817	2	723	9	N	657	525	1			652
03	45508	X	14088	-0-	-31420	-0-	13301	2	787	9	N	715	677	1			690
04	44040	X	12202	-0-	-31838	-0-	11500	2	702	9	N	638	541	1			787
05	16802	X	12692	-0-	-4110	-0-	12011	2	681	9	N	619	189	1			1217
06	16260	X	12159	-0-	-4101	-0-	11533	2	626	9	N	569	879	1			907
07	15004	X	12023	-0-	-2981	-0-	11406	2	617	9	N	561	691	1			777
08	14074	X	12139	-0-	-1935	-0-	11525	2	614	9	N	558	350	1			985
09	12270	X	11978	-0-	-292	-0-	11372	2	606	9	N	551	876	1			660
10	12679	X	12430	-0-	-249	-0-	11812	2	618	9	N	562	532	1			690
11	12150	X	11766	-0-	-384	-0-	11246	2	520	9	N	473	356	1			807
12	DLQ G-10		11382	-0-	11382	11382	10855	2	527	9	N	479	531	1			755

TOTAL GAS PROD: 153,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,189

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	103288					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	103288					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	103288					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	103288					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	103288					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	103288					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	103288					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42874	-0-	42874	371509	38536	2	4338	9	N	3944	4112	1			886
02	0	W	25692	-0-	25692	397201	23550	2	2142	9	N	1947	1549	1			1284
03	0	W	32084	-0-	32084	429285	28584	2	3500	9	N	3182	3599	1			867
04	0	W	27871	-0-	27871	457156	24847	2	3024	9	N	2749	2571	1			1045
05	0	W	26534	-0-	26534	483690	24247	2	2287	9	N	2079	1899	1			1225
06	0	W	27616	-0-	27616	511306	25302	2	2314	9	N	2104	2557	1			772
07	538413	X	27107	-0-	-511306	-0-	24677	2	2430	9	N	2209	1891	1			1090
08	66557	X	25822	-0-	-40735	-0-	23763	2	2059	9	N	1872	1907	1			1055
09	24000	X	14214	-0-	-9786	-0-	12608	2	1606	9	N	1460	1536	1			979
10	24800	X	22572	-0-	-2228	-0-	20847	2	1725	9	N	1568	1864	1			683
11	24000	X	20581	-0-	-3419	-0-	19010	2	1571	9	N	1428	1057	1			1054
12	24800	X	20440	-0-	-4360	-0-	18879	2	1561	9	N	1419	1553	1			920

TOTAL GAS PROD: 313,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,961

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

01	72943	X	24099	-0-	-48844	-0-	22548	2	1551	9	N	1410	2024	1			473
02	65884	X	34780	-0-	-31104	-0-	32104	2	2676	9	N	2433	1937	1			969
03	72943	X	35363	-0-	-37580	-0-	32317	2	3046	9	N	2769	2967	1			771
04	70590	X	35972	-0-	-34618	-0-	33449	2	2523	9	N	2294	2111	1			954
05	72943	X	34771	-0-	-38172	-0-	32954	2	1817	9	N	1652	1891	1			715
06	37260	X	32485	-0-	-4775	-0-	30887	2	1598	9	N	1453	1503	1			665
07	38502	X	32138	-0-	-6364	-0-	30590	2	1548	9	N	1407	1295	1			777
08	37169	X	25303	-0-	-11866	-0-	24653	2	650	9	N	591	736	1			632
09	35970	X	24230	-0-	-11740	-0-	23424	2	806	9	N	733	924	1			441
10	34782	X	25057	-0-	-9725	-0-	24056	2	1001	9	N	910	923	1			428
11	32490	X	23877	-0-	-8613	-0-	22928	2	949	9	N	863	943	1			348
12	DLQ G-10		23252	-0-	23252	23252	22434	2	818	9	N	744	696	1			396

TOTAL GAS PROD: 351,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,259

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

*01	0	W	85747	-0-	85747	593336	78421	2	7326	9	N	6660	7261	1			1669
*02	0	W	97481	-0-	97481	690817	89151	2	8330	9	N	7573	7392	1			1850
*03	0	W	112452	-0-	112452	803269	103785	2	8667	9	N	7879	7786	1			1943
*04	0	W	100567	-0-	100567	903836	94443	2	6124	9	N	5567	5468	1			2042
*05	0	W	94376	-0-	94376	998212	88729	2	5647	9	N	5134	5376	1			1800
*06	0	W	85960	-0-	85960	1084172	81897	2	4063	9	N	3694	3767	1			1727
*07	0	W	75245	-0-	75245	1159417	71585	2	3660	9	N	3327	2229	1			2825
*08	0	W	39679	-0-	39679	1199096	36974	2	2705	9	N	2459	2181	1			3103
*09	0	W	20388	-0-	20388	1219484	17394	2	2994	9	N	2722	3195	1			2630
*10	0	W	30119	-0-	30119	1249603	27516	2	2603	9	N	2366	2505	1			2491
*11	0	W	39569	-0-	39569	1289172	36586	2	2983	9	N	2712	2603	1			2600
*12	1329985	X	40813	-0-	-1289172	-0-	38040	2	2773	9	N	2521	2718	1			2403

TOTAL GAS PROD: 822,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,614

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		60141	-0-		60141	60155	58703	2	1438	9	N	1307	979	1			328
02	SHUT IN		76985	-0-		76985	137140	75019	2	1966	9	N	1787	1358	1			757
03	SHUT IN		65453	-0-		65453	202593	64026	2	1427	9	N	1297	1552	1			502
04	256249	X	53656	-0-		-202593	-0-	52495	2	1161	9	N	1055	770	1			787
05	57443	X	47940	-0-		-9503	-0-	46886	2	1054	9	N	958	963	1			782
06	55590	X	40458	-0-		-15132	-0-	39823	2	635	9	N	577	954	1			405
07	57443	X	38084	-0-		-19359	-0-	37102	2	982	9	N	893	563	1			735
08	57443	X	33070	-0-		-24373	-0-	32588	2	482	9	N	438	566	1			607
09	55590	X	29340	-0-		-26250	-0-	28734	2	606	9	N	551	763	1			395
10	57443	X	27708	-0-		-29735	-0-	27103	2	605	9	N	550	578	1			367
11	55590	X	24532	-0-		-31058	-0-	23984	2	548	9	N	498	388	1			477
12	38099	X	22544	-0-		-15555	-0-	22034	2	510	9	N	464	388	1			553

TOTAL GAS PROD: 519,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,375

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	2604	-0-		2604	2604	2514	2	90	9	N	82					82
04	0	W	14390	-0-		14390	16994	14115	2	275	9	N	250					332
05	0	W	15328	-0-		15328	32322	15028	2	300	9	N	273					605
06	45878	X	13556	-0-		-32322	-0-	13556	2			N	-0-	195	1			410
07	17267	X	16706	-0-		-561	-0-	16499	2	207	9	N	188					598
08	17267	X	15122	-0-		-2145	-0-	14663	2	459	9	N	417	575	1			440
09	16710	X	11768	-0-		-4942	-0-	11768	2			N	-0-	60	1			380
10	17267	X	15080	-0-		-2187	-0-	14892	2	188	9	N	171	194	1			357
11	16170	X	13981	-0-		-2189	-0-	13787	2	194	9	N	176					533
12	16709	X	12288	-0-		-4421	-0-	12092	2	196	9	N	178	391	1			320

TOTAL GAS PROD: 130,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1554	-0-		1554	1554	1554	2			N	-0-					-0-
02	0	W	35796	-0-		35796	37350	34065	2	1731	9	N	1574	778	1			796
03	0	W	25835	-0-		25835	63185	24023	2	1812	9	N	1647	1747	1			696
04	0	W	41038	-0-		41038	104223	38777	2	2261	9	N	2055	1751	1			1000
05	143199	X	38976	-0-		-104223	-0-	37564	2	1412	9	N	1284	1361	1			923
06	37710	X	34789	-0-		-2921	-0-	32824	2	1965	9	N	1786	2096	1			613
07	38967	X	31672	-0-		-7295	-0-	30438	2	1234	9	N	1122	967	1			768
08	38967	X	28729	-0-		-10238	-0-	27773	2	956	9	N	869	1163	1			474
09	37710	X	26480	-0-		-11230	-0-	25630	2	850	9	N	773	769	1			478
10	38967	X	25668	-0-		-13299	-0-	24843	2	825	9	N	750	763	1			465
11	34800	X	22995	-0-		-11805	-0-	22389	2	606	9	N	551	588	1			428
12	31682	X	21866	-0-		-9816	-0-	20995	2	871	9	N	792	588	1			632

TOTAL GAS PROD: 335,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,203

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	98607	-0-	98607	98607	97268	2	1339	9	N	1217	714	1			503
03	0	W	227242	-0-	227242	325849	224618	2	2624	9	N	2385	2301	1			587
04	444989	X	119140	-0-	-325849	-0-	117164	2	1976	9	N	1796	1643	1			740
05	131099	X	95352	-0-	-35747	-0-	93954	2	1398	9	N	1271	1261	1			750
06	126870	X	87770	-0-	-39100	-0-	86458	2	1312	9	N	1193	1044	1			899
07	131099	X	78560	-0-	-52539	-0-	77483	2	1077	9	N	979	1240	1			638
08	131099	X	70411	-0-	-60688	-0-	69501	2	910	9	N	827	1088	1			377
09	126870	X	61316	-0-	-65554	-0-	60566	2	750	9	N	682	701	1			358
10	131099	X	57859	-0-	-73240	-0-	57141	2	718	9	N	653	541	1			470
11	87780	X	51308	-0-	-36472	-0-	50684	2	624	9	N	567	547	1			490
12	78554	X	48612	-0-	-29942	-0-	47976	2	636	9	N	578	351	1			717

TOTAL GAS PROD: 996,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,148

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		232339	-0-	232339	566522	229574	2	2765	9	N	2514	1696	1			1862
*02	746660	X	180138	-0-	-566522	-0-	178137	2	2001	9	N	1819	1989	1			1692
*03	125178	X	52765	-0-	-72413	-0-	50521	2	2244	9	N	2040	2279	1			1453
*04	155144	X	155144	-0-	-0-	-0-	153342	2	1802	9	N	1638	1661	1			1430
*05	148896	X	148896	-0-	-0-	-0-	147287	2	1609	9	N	1463	1858	1			1035
*06	127082	X	127082	-0-	-0-	-0-	125161	2	1921	9	N	1746	1494	1			1287
*07	125178	X	97930	-0-	-27248	-0-	97164	2	766	9	N	696	1110	1			873
*08	125178	X	95667	-0-	-29511	-0-	94438	2	1229	9	N	1117	1492	1			498
*09	121140	X	92926	-0-	-28214	-0-	91736	2	1190	9	N	1082	1138	1			442
*10	125178	X	86689	-0-	-38489	-0-	85553	2	1136	9	N	1033	956	1			519
*11	121140	X	81557	-0-	-39583	-0-	80469	2	1088	9	N	989	778	1			730
*12	82856	X	82856	-0-	-0-	-0-	81712	2	1144	9	N	1040	1155	1			615

TOTAL GAS PROD: 1,433,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,177

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		384107	-0-	384107	553376	379650	2	4457	9	N	4052	3960	1			1075
02	0	W	324545	-0-	324545	877921	321668	2	2877	9	N	2615	2457	1			1233
03	0	W	266172	-0-	266172	1144093	263856	2	2316	9	N	2105	2249	1			1089
04	0	W	208579	-0-	208579	1352672	206947	2	1632	9	N	1484	2072	1			501
05	0	W	185440	-0-	185440	1538112	183756	2	1684	9	N	1531	1131	1			901
06	0	W	155003	-0-	155003	1693115	153394	2	1609	9	N	1463	1683	1			681
07	0	W	142729	-0-	142729	1835844	141651	2	1078	9	N	980	919	1			742
08	0	W	239117	-0-	239117	2074961	237508	2	1609	9	N	1463	1664	1			541
09	0	W	179990	-0-	179990	2254951	178641	2	1349	9	N	1226	1319	1			448
10	0	W	17357	-0-	17357	2272308	16073	2	1284	9	N	1167	1139	1			476
11	2411632	X	139324	-0-	-2272308	-0-	137877	2	1447	9	N	1315	765	1			1026
*12	129699	X	129699	-0-	-0-	-0-	128706	2	993	9	N	903	1323	1			606

TOTAL GAS PROD: 2,372,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		25915	-0-	25915	25915	22208	2	3707	9	N	3370	2872	1			498
07	0		187032	-0-	187032	212947	166662	2	20370	9	N	18518	18518	1			498
08	380133	X	167186	-0-	-212947	-0-	154064	2	13122	9	N	11929	11422	1			1005
09	131760	X	90464	-0-	-41296	-0-	82545	2	7919	9	N	7199	7520	1			684
10	136152	X	122608	-0-	-13544	-0-	115672	2	6936	9	N	6305	6252	1			737
11	131760	X	106262	-0-	-25498	-0-	100789	2	5473	9	N	4975	4385	1			1327
12	136152	X	94698	-0-	-41454	-0-	90044	2	4654	9	N	4231	4543	1			1015

TOTAL GAS PROD: 794,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,527

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.) 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1054	N	878	-0-	-176	-0-	25	1	794	3	N	53					150
							1	4	58	9							
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	22	1	1820	3	N	124	190	1			84
							2	4	136	9							
03	2418	N	1055	-0-	-1363	-0-	9	1	997	3	N	44					128
							1	4	48	9							
04	2400	N	1099	-0-	-1301	-0-	9	1	964	3	N	112	177	1			63
							3	4	123	9							
05	2201	N	1717	-0-	-484	-0-	16	1	1662	3	N	34					97
							2	4	37	9							
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	3	N	-0-					97
							1	4									
07	1147	N	275	-0-	-872	-0-	8	1	264	3	N	2					99
							1	4	2	9							
08	1705	N	575	-0-	-1130	-0-	13	1	550	3	N	9					108
							2	4	10	9							
09	1410	N	859	-0-	-551	-0-	11	1	835	3	N	10					118
							2	4	11	9							
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	15	1	794	3	N	-0-					118
							2	4									
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	10	1	713	3	N	94					212
							2	4	103	9							
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	10	1	834	3	N	-0-					212
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	17	1	2059	3	N	2					128
							1	4	2	9							
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	24	1	1995	3	N	6					134
							2	4	7	9							
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	14	1	2166	3	N	-0-					134
							1	4									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	23	1	2229	3	N	9					143
							2	4	10	9							
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	29	1	2540	3	N	23					166
							2	4	25	9							
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	22	1	2104	3	N	20					186
							1	4	22	9							
07	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	21	1	2098	3	N	17	185	1			18
							1	4	19	9							
08	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	29	1	2275	3	N	27					45
							2	4	30	9							
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	29	1	2237	3	N	27					72
							2	4	30	9							
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	31	1	2206	3	N	34					106
							2	4	37	9							
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	33	1	2386	3	N	-0-					106
							2	4									
*12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	41	1	2829	3	N	27					133
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 27,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	321	-0-	-268	-0-	3	1	317	3	N	-0-					186
							1	4									
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	4	1	343	3	N	-0-					186
							2	4									
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	3	1	379	3	N	-0-					186
							1	4									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-					186
							2	4									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	512	3	N	-0-					186
							2	4									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	449	3	N	-0-					186
							1	4									
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	8	1	444	3	N	-0-					186
							1	4									
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	9	1	448	3	N	-0-					186
							2	4									
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	9	1	431	3	N	-0-					186
							2	4									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	430	3	N	-0-					186
							2	4									
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	10	1	414	3	N	-0-	50	5			136
							2	4									
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	424	3	N	-0-					136
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	27	1	3052	3	N	58	3	5			270
							1	4	64	9							
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	22	1	2650	3	N	2	180	1	25	5	67
							2	4	2	9							
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	14	1	3175	3	N	56					123
							1	4	62	9							
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	23	1	3129	3	N	10					133
							2	4	11	9							
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	27	1	3159	3	N	8					141
							2	4	9	9							
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	25	1	3198	3	N	59					200
							1	4	65	9							
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	26	1	3273	3	N	124					324
							1	4	136	9							
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	26	1	3225	3	N	7					331
							2	4	8	9							
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	36	1	3143	3	N	78	186	1			223
							2	4	86	9							
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	39	1	3244	3	N	-0-					223
							2	4									
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	29	1	3176	3	N	111					334
							2	4	122	9							
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	29	1	3337	3	N	52	179	1	52	5	155
							2	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 38,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	5			76
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2165	3	35	9	N	32					108
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					108
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	953	3	68	9	N	62					170
*09	14B2 EXT		838	-0-	838	838	827	3	11	9	N	10					180
*10	T. A.		1024	-0-	1024	1862	784	3	240	9	N	218	364	1			34
*11	T. A.		704	-0-	704	2566	704	3			N	-0-					34
*12	3100	N	697	-0-	-2403	163	697	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					18
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					18
							2	4									
*06	3000	N	3393	-0-	393	393	47	1	3188	3	N	143					161
							1	4	157	9							
*07	2722	N	2329	-0-	-393	-0-	29	1	2258	3	N	36	182	1			15
							2	4	40	9							
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	26	1	2171	3	N	109					124
							2	4	120	9							
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	26	1	1745	3	N	46					170
							2	4	51	9							
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	3	N	33	186	1			17
							2	4	36	9							
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1365	3	N	43					60
							2	4	47	9							
12	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	33	1	1609	3	N	32					92
							2	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2232	N	1864	-0-	-368	-0-	1864	3			N	-0-					197
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					197
03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	3			N	-0-					197
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	1961	3			N	-0-					197
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					197
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					197
07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	3			N	-0-					197
08	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	1728	3			N	-0-					197
09	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	3			N	-0-					197
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					197
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					197
12	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1622	3	1	9	N	1					198

TOTAL GAS PROD: 22,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1936	3	24	9	N	22					153
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1693	3	99	9	N	90	179	1			64
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1785	3	41	9	N	37					101
04	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1723	3	11	9	N	10					111
05	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1812	3	66	9	N	60					171
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					171
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1887	3	95	9	N	86	178	1			79
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					79
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1838	3	2	9	N	2					81
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1936	3	133	9	N	121					202
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1989	3	68	9	N	62					264
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					264

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					156
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					156
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-	15	5			141
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	3			N	-0-					141
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	3			N	-0-					141
06	690	N	225	-0-	-465	-0-	225	3			N	-0-					141
07	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-					141
08	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	3			N	-0-					141
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					141
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					141
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	90	3	37	9	N	34					175
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					106
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					106
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					106
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					106
05	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	2587	3			N	-0-					106
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					106
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					106
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					106
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					106
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					106
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2963	3	22	9	N	20					126
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2724	3	17	9	N	15					141

TOTAL GAS PROD: 35,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1767	3			N	-0-					230
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	3	36	9	N	33	178	1			85
03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					85
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	3	6	9	N	5					90
05	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1548	3	11	9	N	10					100
06	1410	N	308	-0-	-1102	-0-	307	3	1	9	N	1					101
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2279	3	22	9	N	20					121
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1853	3	22	9	N	20					141
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1723	3	11	9	N	10					151
10	2294	N	1823	-0-	-471	-0-	1767	3	56	9	N	51					202
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1674	3	18	9	N	16					218
12	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	1450	3	21	9	N	19					237

TOTAL GAS PROD: 19,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	187	-0-	-495	-0-	162	3	1	4	N	22					161
							24	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					161
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			N	-0-					161
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	3			N	-0-					161
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					161
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					161
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	4	N	-0-					161
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	403	3	43	9	N	39	186	1			14
09	600	N	294	-0-	-306	-0-	294	3			N	-0-					14
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	162	3	51	9	N	46					60
11	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	3			N	-0-					60
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	157	3	2	9	N	2					62

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	19	1	2645	3	N	5					141
							1	4	6	9							
02	2492	N	2484	-0-	-8	-0-	22	1	2366	3	N	85	190	1			36
							2	4	94	9							
03	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	16	1	2604	3	N	-0-					36
							1	4									
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	21	1	2531	3	N	99					135
							2	4	109	9							
05	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	23	1	2610	3	N	-0-					135
							2	4									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	21	1	2508	3	N	114					249
							1	4	125	9							
07	2759	N	2731	-0-	-28	-0-	21	1	2621	3	N	80					329
							1	4	88	9							
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	24	1	2698	3	N	4	184	1			149
							2	4	4	9							
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	27	1	2620	3	N	120					269
							2	4	132	9							
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	28	1	2645	3	N	56	191	1			134
							2	4	62	9							
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	27	1	2630	3	N	135					269
							2	4	149	9							
12	2883	N	2462	-0-	-421	-0-	25	1	2435	3	N	-0-					269
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 31,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	27	1	1140	3	N	-0-					121
							1	4									
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	15	1	1287	3	N	-0-					121
							2	4									
03	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	10	1	1346	3	N	34					155
							1	4	37	9							
04	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	15	1	1324	3	N	69	187	1			37
							2	4	76	9							
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	22	1	1585	3	N	48					85
							2	4	53	9							
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	3	N	1					86
							1	4	1	9							
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	18	1	1324	3	N	11					97
							1	4	12	9							
08	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	16	1	1239	3	N	-0-					97
							2	4									
09	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	17	1	1306	3	N	-0-					97
							2	4									
10	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	20	1	1140	3	N	4					101
							2	4	4	9							
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	18	1	1240	3	N	-0-					101
							2	4									
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	18	1	1234	3	N	-0-					101
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2790	N	2146	-0-	-644	-0-		25	1	2120	3	N	-0-					254
								1	4									
02	2464	N	2059	-0-	-405	-0-		25	1	2032	3	N	-0-					254
								2	4									
03	2480	N	2442	-0-	-38	-0-		16	1	2425	3	N	-0-					254
								1	4									
04	2310	N	2176	-0-	-134	-0-		15	1	2159	3	N	-0-					254
								2	4									
05	2294	N	2198	-0-	-96	-0-		22	1	2174	3	N	-0-					254
								2	4									
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-		19	1	2076	3	N	-0-					254
								1	4									
07	2263	N	2128	-0-	-135	-0-		16	1	2111	3	N	-0-					254
								1	4									
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		22	1	2128	3	N	89	184	1			159
								2	4	98	9							
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		20	1	2043	3	N	128					287
								2	4	141	9							
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		17	1	2120	3	N	-0-					287
								2	4									
11	2190	N	2085	-0-	-105	-0-		17	1	2058	3	N	7					294
								2	4	8	9							
12	2294	N	1909	-0-	-385	-0-		16	1	1832	3	N	54					348
								2	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 25,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-		65	1	4606	3	N	37	152	1			55
								1	4	41	9							
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-		63	1	4742	3	N	117					172
								2	4	129	9							
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-		38	1	5068	3	N	43	159	1			56
								1	4	47	9							
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-		48	1	4854	3	N	144					200
								2	4	158	9							
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-		58	1	5129	3	N	182					382
								2	4	200	9							
06	5280	X	5067	-0-	-213	-0-		55	1	4932	3	N	72	182	1			272
								1	4	79	9							
07	5456	X	5093	-0-	-363	-0-		51	1	4836	3	N	186	185	1			273
								1	4	205	9							
08	5394	X	4753	-0-	-641	-0-		53	1	4639	3	N	54					327
								2	4	59	9							
09	5220	X	4591	-0-	-629	-0-		59	1	4461	3	N	63					390
								2	4	69	9							
10	5394	X	4773	-0-	-621	-0-		45	1	4606	3	N	109	187	1			312
								2	4	120	9							
11	5070	X	4769	-0-	-301	-0-		47	1	4654	3	N	60	60	5			312
								2	4	66	9							
12	5084	X	4272	-0-	-812	-0-		40	1	4230	3	N	-0-					312
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 58,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	9	1	1999	3	N	197	187	1			232
							1	4	217	9							
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	11	1	1762	3	N	436	192	1	442	5	34
							2	4	480	9							
03	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	10	1	1966	3	N	77					111
							1	4	85	9							
04	2190	N	1958	-0-	-232	-0-	11	1	1945	3	N	-0-					111
							2	4									
05	2511	N	1965	-0-	-546	-0-	13	1	1949	3	N	-0-					111
							3	4									
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	10	1	1869	3	N	5					116
							1	4	6	9							
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	11	1	1959	3	N	87	173	1			30
							1	4	96	9							
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	12	1	2058	3	N	91					121
							2	4	100	9							
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	14	1	1989	3	N	72	177	1			16
							2	4	79	9							
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	15	1	1999	3	N	65					81
							2	4	72	9							
11	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	16	1	1986	3	N	40					121
							2	4	44	9							
12	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	25	1	1906	3	N	74	174	1			21
							2	4	81	9							

TOTAL GAS PROD: 24,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	414	-0-	-51	-0-	4	1	409	3	N	-0-					102
							1	4									
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	3	1	350	3	N	17					119
							2	4	19	9							
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					119
							1	4									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	N	-0-					119
							2	4									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	411	3	N	-0-					119
							2	4									
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	4	1	375	3	N	-0-					119
							1	4									
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	3	1	367	3	N	-0-					119
							1	4									
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	4	1	383	3	N	-0-					119
							2	4									
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	5	1	370	3	N	-0-					119
							2	4									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-					119
							2	4									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	401	3	N	-0-					119
							2	4									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	5	1	373	3	N	-0-					119
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FLOWERS, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	27	1	1704	3	Y	3					90
							3	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	28	1	1737	3	Y	8					98
							9	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1643	3	Y	9					107
							10	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	3	Y	8					115
							9	9									
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	3	Y	12					127
							13	9									
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	28	1	1271	3	Y	6					133
							7	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	3	Y	12					145
							13	9									
08	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	31	1	1043	3	Y	1	126	1			20
							1	9									
09	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	27	1	982	3	Y	11	3	1			28
							12	9									
10	1364	N	892	-0-	-472	-0-	22	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	3	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FLOWERS WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

01	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1826	3	26	9	N	24					62
02	1820	N	1501	-0-	-319	-0-	1489	3	12	9	N	11					73
03	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1874	3	28	9	N	25					98
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1719	3	26	9	N	24					122
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1732	3	28	9	N	25					147
06	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1713	3	51	9	N	46	168	1			25
07	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1646	3	17	9	N	15					40
08	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	1429	3	14	9	N	13					53
09	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1497	3	21	9	N	19					72
10	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	1270	3	14	9	N	13					85
11	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1319	3	13	9	N	12					97
12	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1388	3	8	9	N	7	91	1			13

TOTAL GAS PROD: 19,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CHAMBERS WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

01	992	N	967	-0-	-25	-0-	947	3	20	9	Y	18					178
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	857	3	22	9	Y	20					198
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	841	3	28	9	Y	25	183	1			40
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	839	3	20	9	Y	18					58
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	866	3	10	9	Y	9					67
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	Y	5					72
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	755	3	7	9	Y	6					78
08	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	3			Y	-0-					78
09	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	3			Y	-0-					78
10	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			Y	-0-	75	1			3
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	564	3	10	9	Y	9	5	1			7
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	652	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-MAHLER WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	31	1	1714	3	Y	28					99
							31	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	28	1	1487	3	Y	23					122
							25	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1747	3	Y	40					162
							44	9									
04	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	30	1	1625	3	Y	30					192
							33	9									
05	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	31	1	1582	3	Y	36	180	1			48
							40	9									
06	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	30	1	1647	3	Y	34					82
							37	9									
07	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	31	1	1639	3	Y	31					113
							34	9									
08	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	30	1	1374	3	Y	20					133
							22	9									
09	1710	N	1408	-0-	-302	-0-	29	1	1351	3	Y	25					158
							28	9									
10	1705	N	1104	-0-	-601	-0-	31	1	1067	3	Y	5					163
							6	9									
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	30	1	1224	3	Y	-0-	133	1			27
12	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	31	1	1298	3	Y	32	7	1			52
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 18,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

FLOWERS, B. WELL #: 205 RRCID -> 075645 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9568 - 10268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -D- WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -D- WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	30	1	1253	3	Y	21	2	1			34
							23	9									
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	28	1	1022	3	Y	6					40
							7	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	3	Y	16					56
							18	9									
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	30	1	1131	3	Y	16					72
							18	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1167	3	Y	9					81
							10	9									
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	30	1	1128	3	Y	17					98
							19	9									
07	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	31	1	1117	3	Y	10					108
							11	9									
08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	30	1	1012	3	Y	4	99	1			13
							4	9									
09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	29	1	1009	3	Y	14	2	1			25
							15	9									
10	1147	N	932	-0-	-215	-0-	31	1	899	3	Y	2					27
							2	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	3	Y	8					35
							9	9									
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	31	1	1011	3	Y	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

FLOWERS -D- WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -C- WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -D- WELL #: 407 RRCID -> 082383 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9973 - 10505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

01	1643	X	1291	-0-	-352	-0-	30 14	1 9	1247	3	Y	13					78
02	1260	X	961	-0-	-299	-0-	28 8	1 9	925	3	Y	7					85
03	1271	X	1161	-0-	-110	-0-	31 13	1 9	1117	3	Y	12					97
04	1260	X	1131	-0-	-129	-0-	30 12	1 9	1089	3	Y	11					108
05	1302	X	1126	-0-	-176	-0-	31 19	1 9	1076	3	Y	17					125
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	30 13	1 9	1009	3	Y	12					137
07	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	31 8	1 9	1068	3	Y	7					144
08	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	30 12	1 9	993	3	Y	11	132	1			23
09	1050	N	887	-0-	-163	-0-	23 8	1 9	856	3	Y	7	3	1			27
10	1116	N	630	-0-	-486	-0-	22 9	1 9	599	3	Y	8					35
11	990	N	762	-0-	-228	-0-	24 6	1 9	732	3	Y	5					40
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	23 14	1 9	784	3	Y	13					53

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	3	Y	25					182
							28	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	28	1	1663	3	Y	25	174	1			33
							28	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	31	1	1878	3	Y	32					65
							35	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	30	1	1768	3	Y	30					95
							33	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1852	3	Y	32					127
							35	9									
06	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	30	1	1814	3	Y	26					153
							29	9									
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	31	1	1792	3	Y	27					180
							30	9									
08	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	31	1	1615	3	Y	-0-					180
09	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	30	1	1529	3	Y	38	178	1			40
							42	9									
10	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	31	1	1628	3	Y	19					59
							21	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1593	3	Y	30					89
							33	9									
12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	31	1	1565	3	Y	20					109
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					33
07	T. A.		3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	33	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	7	7	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	30	1	1841	3	Y	-0-					10
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	28	1	2241	3	Y	14					24
							15	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1841	3	Y	5					29
							6	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	3	Y	-0-					29
05	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	30	1	1846	3	Y	-0-					29
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	29	1	2115	3	Y	-0-					29
07	2542	N	1403	-0-	-1139	-0-	30	1	1373	3	Y	-0-					29
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	31	1	1979	3	Y	-0-					29
09	2130	N	1605	-0-	-525	-0-	30	1	1575	3	Y	-0-					29
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	3	Y	-0-					29
11	1950	N	1601	-0-	-349	-0-	30	1	1571	3	Y	-0-					29
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 23,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	31	1	2703	3	N	37					156
							41	9									
02	2688	X	2427	-0-	-261	-0-	28	1	2359	3	N	36					192
							40	9									
03	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	31	1	2549	3	N	32	182	1			42
							35	9									
04	2700	X	2519	-0-	-181	-0-	30	1	2458	3	N	28					70
							31	9									
05	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	31	1	2483	3	N	31					101
							34	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	30	1	2729	3	N	40					141
							44	9									
07	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	31	1	2516	3	N	20					161
							22	9									
08	2542	N	2170	-0-	-372	-0-	31	1	2138	3	N	1					162
							1	9									
09	2790	N	2081	-0-	-709	-0-	27	1	2037	3	N	15					177
							17	9									
10	2573	N	2065	-0-	-508	-0-	31	1	2034	3	N	-0-					177
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	30	1	1991	3	N	-0-	138	1			22
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	3	N	12	7	1			27
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAMBERS WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	194	3	Y	12					262
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					262
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					265
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	82	3	4	9	Y	4					269
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					269
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	173	1			96
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					96
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					96
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					96
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	36	132	1			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	748	-0-	-182	-0-	31 4	1 9	713	3	Y	4					52
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	28 3	1 9	600	3	Y	3					55
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	717	3	Y	8					63
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	30 4	1 9	610	3	Y	4					67
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	870	3	Y	11					78
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	864	3	Y	20					98
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	815	3	Y	12					110
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	31 4	1 9	666	3	Y	4					114
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	30 12	1 9	743	3	Y	11					125
10	868	N	601	-0-	-267	-0-	31 26	1 9	544	3	Y	24	144	1			5
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	647	3	Y	17	9	1			13
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	30 2	1 9	481	3	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CHAMBERS WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	28	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	31	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	31	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	31	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	475	-0-	-362	-0-	31	1	431	3	Y	12					177
							13	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	11					188
							12	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	Y	21	178	1			31
							23	9									
04	450	N	238	-0-	-212	-0-	19	1	212	3	Y	6					37
							7	9									
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					37
06	480	N	139	-0-	-341	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					37
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					37
08	217	N	84	-0-	-133	-0-	18	1	66	3	Y	-0-					37
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					37
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	25	1	78	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -C- WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-		30 1 24 9	2017	3	Y	22	42	1			81
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		28 1 25 9	1632	3	Y	23	5	1			99
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		28 1 26 9	1394	3	Y	24					123
04	1800	N	1779	-0-	-21	-0-		30 1 28 9	1721	3	Y	25					148
05	1860	N	1850	-0-	-10	-0-		31 1 31 9	1788	3	Y	28					176
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-		30 1 26 9	1589	3	Y	24	176	1			24
07	1829	N	1474	-0-	-355	-0-		31 1 17 9	1426	3	Y	15					39
08	1860	N	1112	-0-	-748	-0-		29 1 14 9	1069	3	Y	13					52
09	1650	N	1252	-0-	-398	-0-		30 1	1222	3	Y	-0-	28	1			24
10	1488	N	541	-0-	-947	-0-		31 1 12 9	498	3	Y	11	6	1			29
11	1080	N	957	-0-	-123	-0-		29 1 31 9	897	3	Y	28					57
12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-		31 1 28 9	1224	3	Y	25					82

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CHAMBERS WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMORDIE WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	3	Y	13	3	1			61
							14	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1	990	3	Y	2					63
							2	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	3	Y	13					76
							14	9									
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	30	1	1100	3	Y	10					86
							11	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	3	Y	10					96
							11	9									
06	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	30	1	1117	3	Y	12					108
							13	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	3	Y	6					114
							7	9									
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	31	1	1046	3	Y	5					119
							6	9									
09	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	30	1	1060	3	Y	9					128
							10	9									
10	1240	N	967	-0-	-273	-0-	30	1	911	3	Y	24	112	1			30
							26	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	3	Y	17	7	1			40
							19	9									
12	1147	N	944	-0-	-203	-0-	31	1	906	3	Y	6					46
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	31	1	452	3	Y	2	1	1			89
							2	9									
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	28	1	392	3	Y	-0-					89
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	4					93
							4	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	Y	5					98
							6	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	10					108
							11	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	111					219
							122	9									
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	31	1	403	3	Y	-0-					219
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					219
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	30	1	390	3	Y	-0-	187	1			32
10	558	N	417	-0-	-141	-0-	31	1	383	3	Y	3					35
							3	9									
11	480	N	341	-0-	-139	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					35
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		30	1	1123	3	Y	5					45
								6	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-		28	1	927	3	Y	10					55
								11	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		31	1	1153	3	Y	9					64
								10	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		30	1	1072	3	Y	15					79
								17	9									
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-		31	1	1016	3	Y	8					87
								9	9									
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-		30	1	1048	3	Y	5					92
								6	9									
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-		31	1	989	3	Y	10					102
								11	9									
08	1054	N	836	-0-	-218	-0-		31	1	798	3	Y	6	54	1			54
								7	9									
09	1080	N	896	-0-	-184	-0-		26	1	863	3	Y	6	1	1			59
								7	9									
10	1023	N	725	-0-	-298	-0-		31	1	693	3	Y	1					60
								1	9									
11	810	N	774	-0-	-36	-0-		29	1	737	3	Y	7					67
								8	9									
12	930	N	867	-0-	-63	-0-		31	1	833	3	Y	3	67	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		30	1	1954	3	Y	44					67
								48	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		28	1	1454	3	Y	33					100
								36	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		31	1	1595	3	Y	32					132
								35	9									
04	1980	N	1466	-0-	-514	-0-		30	1	1413	3	Y	21					153
								23	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		31	1	1642	3	Y	27					180
								30	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		30	1	1473	3	Y	41	186	1			35
								45	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		31	1	1605	3	Y	15					50
								17	9									
08	1581	N	1534	-0-	-47	-0-		31	1	1490	3	Y	12					62
								13	9									
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-		30	1	1458	3	Y	18					80
								20	9									
10	1581	N	1473	-0-	-108	-0-		31	1	1427	3	Y	14					94
								15	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		30	1	1449	3	Y	11					105
								12	9									
12	1550	N	1475	-0-	-75	-0-		31	1	1414	3	Y	27	117	1			15
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 19,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	30	1	1947	3	Y	30					110
							33	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	24	1	1251	3	Y	15					125
							17	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1533	3	Y	22					147
							24	9									
04	1950	N	1550	-0-	-400	-0-	29	1	1475	3	Y	42	125	1			64
							46	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1434	3	Y	20	5	1			79
							22	9									
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	30	1	1439	3	Y	9					88
							10	9									
07	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	31	1	1358	3	Y	11					99
							12	9									
08	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	29	1	1101	3	Y	15	90	1			24
							17	9									
09	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	29	1	1111	3	Y	8	2	1			30
							9	9									
10	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	31	1	1077	3	Y	-0-					30
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	30	1	1146	3	Y	-0-					30
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	31	1	1092	3	Y	-0-	7	1			23

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1272	3	Y	15					59
							17	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	5					64
							6	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	8					72
							9	9									
04	1290	N	729	-0-	-561	-0-	30	1	693	3	Y	5					77
							6	9									
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	27	1	578	3	Y	7					84
							8	9									
06	750	N	537	-0-	-213	-0-	29	1	507	3	Y	1					85
							1	9									
07	744	N	544	-0-	-200	-0-	31	1	511	3	Y	2					87
							2	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	734	3	Y	6	81	1			12
							7	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	8	2	1			18
							9	9									
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	Y	-0-					18
11	750	N	554	-0-	-196	-0-	27	1	525	3	Y	2					20
							2	9									
12	868	N	478	-0-	-390	-0-	28	1	450	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		30	1	1309	3	Y	24	2	1			39
								26	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		28	1	1123	3	Y	18					57
								20	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		30	1	1258	3	Y	20					77
								22	9									
04	1320	N	1319	-0-	-1	-0-		30	1	1247	3	Y	38	97	1			18
								42	9									
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-		31	1	1217	3	Y	25	4	1			39
								28	9									
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-		30	1	1148	3	Y	27					66
								30	9									
07	1364	N	920	-0-	-444	-0-		29	1	879	3	Y	11					77
								12	9									
08	1271	N	579	-0-	-692	-0-		31	1	542	3	Y	5					82
								6	9									
09	1200	N	1013	-0-	-187	-0-		30	1	968	3	Y	14					96
								15	9									
10	930	N	639	-0-	-291	-0-		31	1	605	3	Y	3					99
								3	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-		30	1	640	3	Y	5					104
								6	9									
12	1054	N	633	-0-	-421	-0-		31	1	570	3	Y	29	104	1			29
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1398	-0-	-28	-0-		30	1	1351	3	Y	15					55
								17	9									
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-		28	1	1039	3	Y	2					57
								2	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		31	1	1391	3	Y	14					71
								15	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		30	1	1322	3	Y	8					79
								9	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-		31	1	1219	3	Y	7					86
								8	9									
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-		30	1	1136	3	Y	6					92
								7	9									
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-		31	1	1249	3	Y	7					99
								8	9									
08	1271	N	1002	-0-	-269	-0-		30	1	970	3	Y	2	84	1			17
								2	9									
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-		30	1	1116	3	Y	10	2	1			25
								11	9									
10	1302	N	817	-0-	-485	-0-		31	1	784	3	Y	2					27
								2	9									
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		30	1	1084	3	Y	5					32
								6	9									
12	1209	N	875	-0-	-334	-0-		22	1	853	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	19					71
							21	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	10					81
							11	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	710	3	Y	13					94
							14	9									
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	30	1	620	3	Y	7					101
							8	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	31	1	613	3	Y	10					111
							11	9									
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	30	1	591	3	Y	6					117
							7	9									
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					117
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	28	1	346	3	Y	5	63	1			59
							6	9									
09	630	N	418	-0-	-212	-0-	26	1	389	3	Y	3	2	1			60
							3	9									
10	527	N	338	-0-	-189	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					60
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-					60
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	403	3	Y	7					67
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1	1	3571	3	Y	31	62	1			41
							34	9									
02	2688	X	2544	-0-	-144	-0-	2	1	2520	3	Y	20					61
							22	9									
03	4650	X	3072	-0-	-1578	-0-	1	1	3046	3	Y	23	62	1			22
							25	9									
04	4500	X	2855	-0-	-1645	-0-	3	1	2830	3	Y	20					42
							22	9									
05	4650	X	2887	-0-	-1763	-0-	1	1	2865	3	Y	19					61
							21	9									
06	3480	X	2828	-0-	-652	-0-	5	1	2754	3	Y	63	103	1			21
							69	9									
07	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	2	1	2558	3	Y	23	6	1			38
							25	9									
08	3069	X	2032	-0-	-1037	-0-	2	1	2017	3	Y	12					50
							13	9									
09	2850	X	2443	-0-	-407	-0-	3	1	2429	3	Y	10					60
							11	9									
10	2914	X	2003	-0-	-911	-0-	4	1	1980	3	Y	17	54	1			23
							19	9									
11	2820	X	1952	-0-	-868	-0-	2	1	1935	3	Y	14					37
							15	9									
12	2573	X	1565	-0-	-1008	-0-	3	1	1553	3	Y	8	34	1			11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -D- WELL #: 907 RRCID -> 163158 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9908 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

01	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	3			Y	-0-					49
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	36	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

01	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3248	3	23	9	Y	21	2	1			37
02	3024	X	2512	-0-	-512	-0-	2487	3	25	9	Y	23					60
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3235	3	28	9	Y	25					85
04	3180	X	2942	-0-	-238	-0-	2920	3	22	9	Y	20					105
05	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2945	3	22	9	Y	20					125
06	3180	X	3097	-0-	-83	-0-	3069	3	28	9	Y	25					150
07	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	2796	3	21	9	Y	19					169
08	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	2468	3	12	9	Y	11	165	1			15
09	3090	X	2641	-0-	-449	-0-	2616	3	25	9	Y	23	4	1			34
10	3193	X	2592	-0-	-601	-0-	2572	3	20	9	Y	18					52
11	3090	X	2657	-0-	-433	-0-	2643	3	14	9	Y	13					65
12	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2435	3	13	9	Y	12					77

TOTAL GAS PROD: 33,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	269	3	87	9	Y	79	1	1	209
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	218	3	69	9	Y	63	178	1	94
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	235	3	77	9	Y	70			164
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	250	3	79	9	Y	72			236
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	253	3	48	9	Y	44	186	1	94
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	172	3	77	9	Y	70			164
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	178	3	63	9	Y	57			221
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	184	3	66	9	Y	60	180	1	101
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	212	3	83	9	Y	75			176
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	214	3	69	9	Y	63	165	1	74
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	145	3	58	9	Y	53			127
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	214	3	58	9	Y	53	118	1	62

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	957	3	Y	37	2	1	60
							41	9							
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	Y	9			69
							10	9							
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	3	Y	16			85
							18	9							
04	990	N	842	-0-	-148	-0-	29	1	803	3	Y	9			94
							10	9							
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	31	1	839	3	Y	13			107
							14	9							
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	30	1	860	3	Y	12			119
							13	9							
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	Y	10			129
							11	9							
08	899	N	724	-0-	-175	-0-	28	1	690	3	Y	5	124	1	10
							6	9							
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	27	1	713	3	Y	6	3	1	13
							7	9							
10	930	N	488	-0-	-442	-0-	28	1	460	3	Y	-0-			13
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	-0-			13
12	775	N	598	-0-	-177	-0-	31	1	557	3	Y	9			22
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	64	-0-	-3129	-0-	64	3			Y	-0-			30
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	30	1	-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1	-0-
06	60	X	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-			-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-			-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	152	-0-	-65	-0-	143	1	9	9	Y	8	4	1			22
02	168	X	140	-0-	-28	-0-	140	1			Y	-0-					22
03	186	X	70	-0-	-116	-0-	50	1	20	3	Y	-0-					22
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
05	186	X	6	-0-	-180	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1590	3	48	9	Y	44					212
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1403	3	47	9	Y	43	180	1			75
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1738	3	47	9	Y	43					118
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1732	3	40	9	Y	36					154
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1746	3	46	9	Y	42					196
06	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1703	3	36	9	Y	33	181	1			48
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1721	3	30	9	Y	27					75
08	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1591	3	37	9	Y	34					109
09	1740	N	1536	-0-	-204	-0-	1497	3	39	9	Y	35					144
10	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1506	3	55	9	Y	50	80	1			114
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1470	3	45	9	Y	41	5	1			150
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1520	3	101	9	Y	92	150	1			92

TOTAL GAS PROD: 19,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

FLOWERS -C- WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3756	-0-	-1080	-0-	3727	3	29	9	Y	26	4	1			45
02	4172	X	3036	-0-	-1136	-0-	3019	3	17	9	Y	15					60
03	4371	X	353	-0-	-4018	-0-	345	3	8	9	Y	7					67
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4249	-0-	-215	-0-	4205	3	44	9	Y	40	108	1			75
02	4032	X	3888	-0-	-144	-0-	3815	3	73	9	Y	66	13	1			128
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4313	3	83	9	Y	75					203
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4111	3	125	9	Y	114	183	1			134
05	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	4191	3	67	9	Y	61					195
06	4260	X	3988	-0-	-272	-0-	3934	3	54	9	Y	49	180	1			64
07	4402	X	4069	-0-	-333	-0-	4011	3	58	9	Y	53					117
08	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3928	3	54	9	Y	49					166
09	4230	X	3056	-0-	-1174	-0-	3055	3	1	9	Y	1	92	1			75
10	4340	X	2976	-0-	-1364	-0-	2931	3	45	9	Y	41	21	1			95
11	4200	X	3840	-0-	-360	-0-	3821	3	19	9	Y	17					112
12	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	3589	3	18	9	Y	16	75	1			53

TOTAL GAS PROD: 46,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4611	3	36	9	Y	33					183
02	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	3900	3	30	9	Y	27	185	1			25
03	4619	X	4457	-0-	-162	-0-	4426	3	31	9	Y	28					53
04	4500	X	4263	-0-	-237	-0-	4222	3	41	9	Y	37					90
05	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4289	3	41	9	Y	37					127
06	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4169	3	39	9	Y	35					162
07	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	4376	3	33	9	Y	30					192
08	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	3925	3	28	9	Y	25	179	1			38
09	4260	X	3829	-0-	-431	-0-	3797	3	32	9	Y	29					67
10	4402	X	3875	-0-	-527	-0-	3835	3	40	9	Y	36					103
11	4260	X	3802	-0-	-458	-0-	3633	3	169	9	Y	154	188	1			69
12	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4201	3	43	9	Y	39					108

TOTAL GAS PROD: 49,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	29	1	2437	3	Y	-0-					10
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	28	1	1901	3	Y	-0-					10
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	3	Y	53					63
							58	9									
04	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	30	1	2130	3	Y	19					82
							21	9									
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	31	1	2085	3	Y	15					97
							17	9									
06	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	30	1	1997	3	Y	25					122
							28	9									
07	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	31	1	1968	3	Y	8					130
							9	9									
08	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	31	1	1762	3	Y	15	133	1			12
							17	9									
09	2070	N	1470	-0-	-600	-0-	29	1	1429	3	Y	11	3	1			20
							12	9									
10	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	30	1	1665	3	Y	12					32
							13	9									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	29	1	1753	3	Y	6					38
							7	9									
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	3	Y	-0-	30	1			8

TOTAL GAS PROD: 23,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3804	-0-	-474	-0-	3770	3	34	9	Y	31					176
02	3864	X	3076	-0-	-788	-0-	3053	3	23	9	Y	21					197
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3193	3	34	9	Y	31	182	1			46
04	3690	X	3174	-0-	-516	-0-	3150	3	24	9	Y	22					68
05	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3249	3	35	9	Y	32					100
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3137	3	30	9	Y	27					127
07	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	3289	3	25	9	Y	23					150
08	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3201	3	24	9	Y	22					172
09	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	2924	3	33	9	Y	30	174	1			28
10	3317	X	2719	-0-	-598	-0-	2532	3	187	9	Y	170					198
11	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	2513	3	22	9	Y	20	181	1			37
12	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	2719	3	23	9	Y	21					58

TOTAL GAS PROD: 37,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	29	1	4138	3	Y	30	2	1			80
							33	9									
02	4312	X	3772	-0-	-540	-0-	28	1	3711	3	Y	30					110
							33	9									
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	31	1	4176	3	Y	28					138
							31	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	30	1	4123	3	Y	32					170
							35	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	4243	3	Y	35	180	1			25
							39	9									
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	30	1	4134	3	Y	57					82
							63	9									
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	31	1	4308	3	Y	36					118
							40	9									
08	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	31	1	3803	3	Y	37	108	1			47
							41	9									
09	4230	X	3542	-0-	-688	-0-	30	1	3458	3	Y	49	3	1			93
							54	9									
10	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	30	1	3018	3	Y	37					130
							41	9									
11	4230	X	2857	-0-	-1373	-0-	30	1	2791	3	Y	33					163
							36	9									
12	4185	X	2864	-0-	-1321	-0-	31	1	2808	3	Y	23	168	1			18
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 45,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4835	3	132	9	Y	120					216
02	4816	X	4220	-0-	-596	-0-	4119	3	101	9	Y	92	184	1			124
03	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	4791	3	117	9	Y	106					230
04	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	4437	3	96	9	Y	87	181	1			136
05	4960	X	4582	-0-	-378	-0-	4469	3	113	9	Y	103					239
06	4800	X	4555	-0-	-245	-0-	4474	3	81	9	Y	74	179	1			134
07	4898	X	4485	-0-	-413	-0-	4402	3	83	9	Y	75					209
08	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	4326	3	70	9	Y	64	183	1			90
09	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4203	3	92	9	Y	84					174
10	4712	X	4170	-0-	-542	-0-	4120	3	50	9	Y	45					219
11	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	3996	3	56	9	Y	51	185	1			85
12	4495	X	3852	-0-	-643	-0-	3799	3	53	9	Y	48	93	1			40

TOTAL GAS PROD: 53,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	3958	3	67	9	Y	61	186	1			20
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3604	3	70	9	Y	64					84
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4034	3	91	9	Y	83					167
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3880	3	114	9	Y	104	176	1			95
05	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	3942	3	81	9	Y	74					169
06	3990	X	3796	-0-	-194	-0-	3730	3	66	9	Y	60	180	1			49
07	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3810	3	75	9	Y	68					117
08	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3856	3	66	9	Y	60					177
09	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3697	3	65	9	Y	59	176	1			60
10	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	3701	3	94	9	Y	85					145
11	3990	X	3480	-0-	-510	-0-	3421	3	59	9	Y	54					199
12	3937	X	3466	-0-	-471	-0-	3420	3	46	9	Y	42	182	1			59

TOTAL GAS PROD: 45,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4417	3	55	9	Y	50					107
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4150	3	58	9	Y	53					160
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4631	3	59	9	Y	54	181	1			33
04	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	4261	3	67	9	Y	61					94
05	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	4322	3	69	9	Y	63					157
06	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4174	3	62	9	Y	56	178	1			35
07	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	4259	3	74	9	Y	67					102
08	4650	X	3750	-0-	-900	-0-	3693	3	57	9	Y	52					154
09	4320	X	3721	-0-	-599	-0-	3708	3	13	9	Y	12	94	1			72
10	4402	X	2424	-0-	-1978	-0-	2355	3	69	9	Y	63	21	1			114
11	4230	X	3372	-0-	-858	-0-	3267	3	105	9	Y	95					209
12	4340	X	3061	-0-	-1279	-0-	3008	3	53	9	Y	48	180	1			77

TOTAL GAS PROD: 46,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1	1	1878	3	Y	65	121	1			83
							72	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1	1	1620	3	Y	39					122
							43	9									
03	2325	N	1799	-0-	-526	-0-	1748	3	51	9	Y	46	124	1			44
04	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	1	1	1658	3	Y	42					86
							46	9									
05	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	1554	3	43	9	Y	39					125
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	2	1	1516	3	Y	124	207	1			42
							136	9									
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1	1	1681	3	Y	46	13	1			75
							51	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1	1	1653	3	Y	25					100
							28	9									
09	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	1	1	1379	3	Y	21					121
							23	9									
10	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	3	1	1256	3	Y	34	108	1			47
							37	9									
11	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	2	1	1304	3	Y	27					74
							30	9									
12	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	3	1	1312	3	Y	26	67	1			33
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 19,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1336	3	N	28					201
							31	9										
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	1120	3	N	29	188	1			42
							32	9										
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	N	47					89
							52	9										
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	3	N	34					123
							37	9										
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	3	N	40					163
							44	9										
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	29	1	1298	3	N	48	183	1			28
							53	9										
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31	1	1288	3	N	37					65
							41	9										
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	31	1	1154	3	N	21					86
							23	9										
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	N	35					121
							39	9										
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	3	N	17					138
							19	9										
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	28	1	1094	3	N	18					156
							20	9										
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	3	N	22					178
							24	9										

TOTAL GAS PROD: 15,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1569	-0-	1569	74325	31	1	1538	3	N	-0-					181
02	0	W	1614	-0-	1614	75939	28	1	1560	3	N	24					205
							26	9									
03	77559	X	1620	-0-	-75939	-0-	31	1	1544	3	N	41	189	1			57
							45	9									
04	1800	X	1434	-0-	-366	-0-	30	1	1374	3	N	27					84
							30	9									
05	1798	X	1139	-0-	-659	-0-	31	1	1087	3	N	19					103
							21	9									
06	1740	X	1481	-0-	-259	-0-	29	1	1411	3	N	37					140
							41	9									
07	1798	X	1476	-0-	-322	-0-	31	1	1409	3	N	33					173
							36	9									
08	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	29	1	1003	3	N	30					203
							33	9									
09	1470	N	1107	-0-	-363	-0-	29	1	1054	3	N	22	183	1			42
							24	9									
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	31	1	1324	3	N	35					77
							39	9									
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	3	N	26					103
							29	9									
12	1147	N	281	-0-	-866	-0-	19	1	256	3	N	5	106	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

01	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

01	775	N	641	-0-	-134	-0-	9	1	632	2	N	-0-					164
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					164
03	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					164
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					164
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	-0-					164
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-					164
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					164
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					164
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					164
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-					164
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	-0-					180
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					180
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					180
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					180
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	10	1	953	2	N	-0-					180
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	13	1	897	2	N	-0-					180
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					180
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					180
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					180
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					180
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					49
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	2			N	-0-					49
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					49
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					49
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					49
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					49
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					49
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					49
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					49
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					49
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					49
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					115
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					115
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		158	-0-	158	158	79	2	79	9	N	72					150

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					215
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	231	2	2	9	N	2					217
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					217
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					217
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					217
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					217
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	N	3					220
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	214	2	8	9	N	7	180	1			47
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					47
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					47
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5137	2	86	9	N	78					248
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4571	2	77	9	N	70	175	1			143
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5055	2	70	9	N	64					207
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4464	2	62	9	N	56					263
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4926	2	67	9	N	61	177	1			147
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4694	2	61	9	N	55					202
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4603	2	50	9	N	45					247
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4597	2	28	9	N	25	179	1			93
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4381	2	33	9	N	30					123
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4481	2	65	9	N	59					182
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4261	2	51	9	N	46					228
*12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4166	2	55	9	N	50	185	1			93

TOTAL GAS PROD: 56,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1					198
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	844	2	13	9	N	12					210
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1027	2	44	9	N	40					250
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	976	2	26	9	N	24	179	1			95
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23					118
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	919	2	32	9	N	29					147
12	1023	N	886	-0-	-137	-0-	858	2	28	9	N	25					172

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	461	2	6	9	N	5					179
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	436	2	6	9	N	5					184
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	2	14	9	N	13					197
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	N	12					209
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	452	2	3	9	N	3					212
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	N	7					219
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	481	2	6	9	N	5					224
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	432	2	7	9	N	6					230
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7					237
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	434	2	10	9	N	9					246
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13	179	1			80
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	401	2	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10040 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-7	-0-	N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	326	2	7	9	N	6					293
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	304	2	10	9	N	9					302
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	325	2	6	9	N	5					307
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	276	2	15	9	N	14	178	1			143
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	187	2	10	9	N	9					152
06	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-					152
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	189	2	1	9	N	1					153
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					153
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					153
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					153
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					153
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	793	2	28	9	N	25					259
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	729	2	18	9	N	16					275
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	N	14					289
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	686	2	18	9	N	16	177	1			128
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	692	2	14	9	N	13					141
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	656	2	15	9	N	14					155
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	645	2	14	9	N	13					168
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	604	2	9	9	N	8					176
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	594	2	13	9	N	12					188
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	749	2	19	9	N	17					205
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	759	2	26	9	N	24					229
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	806	2	18	9	N	16					245

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2692	-0-	2692	5749	2637	2	55	9	N	50					206
02	DLQ G-10		2223	-0-	2223	7972	2182	2	41	9	N	37					243
03	10346	X	2374	-0-	-7972	-0-	2330	2	44	9	N	40	192	1			91
04	2940	X	2263	-0-	-677	-0-	2222	2	41	9	N	37					128
05	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2295	2	36	9	N	33					161
06	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	2211	2	41	9	N	37					198
07	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2150	2	39	9	N	35					233
08	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2190	2	40	9	N	36	188	1			81
09	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2080	2	36	9	N	33					114
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2214	2	51	9	N	46					160
11	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2083	2	31	9	N	28					188
12	2138	N	2074	-0-	-64	-0-	2033	2	41	9	N	37					225

TOTAL GAS PROD: 27,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1966	2	50	9	N	45	179	1			44
02	1876	N	1671	-0-	-205	-0-	1638	2	33	9	N	30					74
03	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1771	2	33	9	N	30					104
04	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	1662	2	22	9	N	20					124
05	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1716	2	32	9	N	29					153
06	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1619	2	25	9	N	23					176
07	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1583	2	17	9	N	15					191
08	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1550	2	17	9	N	15					206
09	1650	N	1483	-0-	-167	-0-	1464	2	19	9	N	17					223
10	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1432	2	17	9	N	15	179	1			59
11	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1344	2	24	9	N	22					81
12	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1285	2	23	9	N	21					102

TOTAL GAS PROD: 19,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	558	2	22	9	N	20					141
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	15					156
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	647	2	23	9	N	21					177
04	3000	N	224661	-0-	221661	221661	224643	2	18	9	N	16					193
05	3100	N	593	-0-	-2507	219154	578	2	15	9	N	14					207
06	3000	N	488	-0-	-2512	216642	479	2	9	9	N	8					215
07	217225	X	583	-0-	-216642	-0-	570	2	13	9	N	12					227
08	2976	X	584	-0-	-2392	-0-	549	2	35	9	N	32					259
09	2880	X	597	-0-	-2283	-0-	579	2	18	9	N	16	186	1			89
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	593	2	19	9	N	17					106
11	570	X	561	-0-	-9	-0-	542	2	19	9	N	17					123
12	620	X	536	-0-	-84	-0-	523	2	13	9	N	12					135

TOTAL GAS PROD: 230,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9806 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2272	2	53	9	N	48	171	1			101
02	2184	N	1965	-0-	-219	-0-	1925	2	40	9	N	36					137
03	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2159	2	30	9	N	27					164
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2047	2	22	9	N	20					184
05	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2060	2	29	9	N	26					210
06	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	1954	2	17	9	N	15					225
07	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2025	2	17	9	N	15					240
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2033	2	20	9	N	18					258
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2177	2	220	9	N	200	181	1			277
10	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	1972	2	32	9	N	29					306
11	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1859	2	30	9	N	27					333
*12	1978	N	NO RPT	-0-	-1978	-0-					N	NO RPT					333

TOTAL GAS PROD: 22,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3127	2	84	9	N	76					183
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2749	2	69	9	N	63					246
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3162	2	94	9	N	85	174	1			157
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2971	2	79	9	N	72					229
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3051	2	88	9	N	80					309
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3169	2	88	9	N	80					389
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3120	2	84	9	N	76	178	1			287
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3210	2	69	9	N	63	177	1			173
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3081	2	75	9	N	68					241
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3125	2	77	9	N	70	187	1			124
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3037	2	84	9	N	76					200
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	2956	2	73	9	N	66					266

TOTAL GAS PROD: 37,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	182
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	276	2	22	9	N	20					187
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	227	2	14	9	N	13					200
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	337	2	58	9	N	53					253
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	285	2	30	9	N	27	179	1			101
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	263	2	11	9	N	10					111
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	264	2	19	9	N	17					128
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	265	2	17	9	N	15					143
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14	9	N	13					156
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	277	2	31	9	N	28					184
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	283	2	25	9	N	23					207
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	235	2	23	9	N	21					228
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	209	2	9	9	N	8					236

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3718	-0-	3718	7325	3628	2	90	9	N	82					345
02	DLQ G-10		3326	-0-	3326	10651	3246	2	80	9	N	73	181	1			237
03	14138	X	3487	-0-	-10651	-0-	3402	2	85	9	N	77					314
04	3600	X	2831	-0-	-769	-0-	2768	2	63	9	N	57	180	1			191
05	3720	X	2496	-0-	-1224	-0-	2434	2	62	9	N	56					247
06	3600	X	2476	-0-	-1124	-0-	2424	2	52	9	N	47					294
07	3689	X	2778	-0-	-911	-0-	2717	2	61	9	N	55	178	1			171
08	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	2826	2	62	9	N	56					227
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2764	2	66	9	N	60					287
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2783	2	65	9	N	59					346
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2763	2	43	9	N	39	178	1			207
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2600	2	68	9	N	62					269

TOTAL GAS PROD: 35,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1415	2	18	9	N	16					178
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1240	2	22	9	N	20					198
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1447	2	18	9	N	16					214
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1442	2	14	9	N	13					227
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	2	13	9	N	12					239
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1500	2	12	9	N	11					250
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1438	2	13	9	N	12					262
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1452	2	17	9	N	15					277
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1401	2	23	9	N	21					298
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1410	2	20	9	N	18					316
11	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1266	2	14	9	N	13					329
12	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1275	2	22	9	N	20	178	1			171

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-	185	1			127
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	931	2	2	9	N	2					129
03	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	1022	2	1	9	N	1					130
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1012	2	4	9	N	4					134
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1029	2	6	9	N	5					139
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	2	6	9	N	5					144
07	1054	N	920	-0-	-134	-0-	917	2	3	9	N	3					147
08	1023	N	869	-0-	-154	-0-	866	2	3	9	N	3					150
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1012	2	4	9	N	4					154
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	N	3					157
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	N	5					162
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1003	2	6	9	N	5					167

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4825	-0-	4825	9625	4723	2	102	9	N	93	172	1			135
02	DLQ G-10		4191	-0-	4191	13816	4119	2	72	9	N	65					200
03	18415	X	4599	-0-	-13816	-0-	4511	2	88	9	N	80					280
04	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4279	2	69	9	N	63	180	1			163
05	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	4385	2	69	9	N	63					226
06	4320	X	4234	-0-	-86	-0-	4170	2	64	9	N	58					284
07	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	3991	2	44	9	N	40	179	1			145
08	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	4053	2	64	9	N	58					203
09	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	3850	2	64	9	N	58	182	1			79
10	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	3978	2	56	9	N	51					130
11	4230	X	3876	-0-	-354	-0-	3812	2	64	9	N	58					188
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3759	2	70	9	N	64					252

TOTAL GAS PROD: 50,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3043	2	67	9	N	61	180	1			107
02	2744	X	2537	-0-	-207	-0-	2502	2	35	9	N	32					139
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2895	2	46	9	N	42					181
04	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2739	2	36	9	N	33					214
05	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2882	2	61	9	N	55					269
06	2940	X	2661	-0-	-279	-0-	2614	2	47	9	N	43	173	1			139
07	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2660	2	31	9	N	28					167
08	2945	N	2608	-0-	-337	-0-	2574	2	34	9	N	31					198
09	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	2501	2	40	9	N	36					234
10	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	2607	2	28	9	N	25					259
11	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	2423	2	48	9	N	44	183	1			120
12	2528	N	2334	-0-	-194	-0-	2313	2	21	9	N	19					139

TOTAL GAS PROD: 32,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1350	2	29	9	N	26					211
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1115	2	22	9	N	20					231
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1202	2	20	9	N	18					249
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1113	2	18	9	N	16	182	1			83
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1307	2	23	9	N	21					104
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1678	2	48	9	N	44					148
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1996	2	46	9	N	42					190
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2451	2	51	9	N	46					236
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2186	2	50	9	N	45	172	1			109
10	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	1772	2	22	9	N	20					129
11	2430	N	1152	-0-	-1278	-0-	1123	2	29	9	N	26					155
*12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2798	2	87	9	N	79					234

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5547	-0-	5547	11316	5446	2	101	9	N	92					254
02	DLQ G-10		4939	-0-	4939	16255	4856	2	83	9	N	75	183	1			146
03	21654	X	5399	-0-	-16255	-0-	5322	2	77	9	N	70					216
04	5610	X	5192	-0-	-418	-0-	5118	2	74	9	N	67					283
05	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	5212	2	69	9	N	63	176	1			170
06	5070	X	4940	-0-	-130	-0-	4865	2	75	9	N	68					238
07	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	4910	2	29	9	N	26					264
08	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4816	2	48	9	N	44	175	1			133
09	5070	X	4681	-0-	-389	-0-	4633	2	48	9	N	44					177
10	5239	X	4869	-0-	-370	-0-	4786	2	83	9	N	75					252
11	4950	X	4548	-0-	-402	-0-	4503	2	45	9	N	41	177	1			116
*12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4387	2	59	9	N	54					170

TOTAL GAS PROD: 59,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4424	2	11	9	N	10					202
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4370	2	56	9	N	51					253
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5146	2	55	9	N	50					303
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5142	2	31	9	N	28	180	1			151
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5472	2	84	9	N	76					227
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5348	2	109	9	N	99					326
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5185	2	84	9	N	76	178	1			224
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5135	2	62	9	N	56					280
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4903	2	64	9	N	58					338
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4950	2	65	9	N	59					397
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4703	2	56	9	N	51	179	1			269
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4627	2	80	9	N	73					342

TOTAL GAS PROD: 60,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	769	2	18	9	N	16					234
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					241
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1597	2	7	9	N	6					247
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4	182	1			69
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12					81
06	1560	N	677	-0-	-883	-0-	668	2	9	9	N	8					89
07	930	N	678	-0-	-252	-0-	674	2	4	9	N	4					93
08	837	N	670	-0-	-167	-0-	666	2	4	9	N	4					97
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	637	2	4	9	N	4					101
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	649	2	3	9	N	3					104
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	603	2	2	9	N	2					106
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	578	2	1	9	N	1					107

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	9	1			223
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					224
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					226
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					226
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	N	1					227
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	166	1			61
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					61
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					61
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					61
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					63
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					63
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	484	2	484	9	N	440					503

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4894	-0-	4894	9733	4738	2	156	9	N	142	175	1			102
02	DLQ G-10		4027	-0-	4027	13760	3909	2	118	9	N	107					209
03	18899	X	5139	-0-	-13760	-0-	4964	2	175	9	N	159	172	1			196
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4641	2	152	9	N	138	158	1			176
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4729	2	145	9	N	132					308
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4560	2	123	9	N	112	173	1			247
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4695	2	117	9	N	106	170	1			183
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4610	2	110	9	N	100	172	1			111
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4483	2	116	9	N	105					216
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4695	2	138	9	N	125	178	1			163
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4464	2	132	9	N	120					283
*12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4182	2	108	9	N	98	180	1			201

TOTAL GAS PROD: 56,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2230	2	44	9	N	40	172	1			119
02	2184	X	1869	-0-	-315	-0-	1847	2	22	9	N	20					139
03	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	1998	2	25	9	N	23					162
04	2190	N	1867	-0-	-323	-0-	1847	2	20	9	N	18					180
05	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	1883	2	28	9	N	25					205
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1810	2	21	9	N	19					224
07	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1845	2	17	9	N	15					239
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1798	2	9	9	N	8	176	1			71
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1722	2	17	9	N	15					86
10	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	N	11					97
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1700	2	17	9	N	15					112
12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1637	2	20	9	N	18					130

TOTAL GAS PROD: 22,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2107	2	110	9	N	100					427
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2023	2	123	9	N	112	174	1			365
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2384	2	88	9	N	80	174	1			271
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2145	2	98	9	N	89					360
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2373	2	92	9	N	84	170	1			274
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2374	2	89	9	N	81					355
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2341	2	79	9	N	72	173	1			254
08	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	2049	2	62	9	N	56					310
09	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2150	2	96	9	N	87					397
10	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2159	2	86	9	N	78	184	1			291
11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1917	2	79	9	N	72					363
12	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	1704	2	70	9	N	64	176	1			251

TOTAL GAS PROD: 26,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	369	2	19	9	N	17					205
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	316	2	12	9	N	11					216
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	347	2	19	9	N	17					233
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					233
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					233
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					233
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					233
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					233
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					233
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	185	1			48
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					48
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	837	2	19	9	N	17	181	1			67
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	873	2	11	9	N	10					77
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	940	2	25	9	N	23					100
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	N	14					114
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	907	2	23	9	N	21					135
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	891	2	19	9	N	17					152
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	881	2	17	9	N	15					167
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	875	2	19	9	N	17					184
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	835	2	12	9	N	11					195
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	831	2	13	9	N	12					207
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	775	2	11	9	N	10					217
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	794	2	13	9	N	12					229

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					284
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					284
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					284
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					284
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					284
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					284
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					284
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					284
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-	139	1			145
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					145
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					145
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	166	2	4	9	N	4					116
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					116
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	N	1					117
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					117
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					117
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					119
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					119
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					119
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					119
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					119
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					121
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					124

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	472	2	26	9	N	24					259
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	400	2	14	9	N	13					272
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	469	2	28	9	N	25					297
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	431	2	17	9	N	15	183	1			129
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	454	2	25	9	N	23					152
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	429	2	19	9	N	17					169
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	433	2	22	9	N	20					189
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	416	2	18	9	N	16					205
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	410	2	24	9	N	22					227
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	428	2	22	9	N	20					247
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	402	2	19	9	N	17					264
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	416	2	14	9	N	13					277

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	332	2	24	9	N	22					267
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	398	2	29	9	N	26	163	1			130
03	558	N	356	-0-	-202	-0-	301	2	55	9	N	50					180
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	241	2	21	9	N	19					199
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	294	2	36	9	N	33					232
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	293	2	19	9	N	17	170	1			79
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	310	2	40	9	N	36					115
08	341	N	224	-0-	-117	-0-	200	2	24	9	N	22					137
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	111	2	3	9	N	3					140
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					140
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					140
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1469	2	78	9	N	71					180
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	1273	2	59	9	N	54					234
03	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1388	2	53	9	N	48	173	1			109
04	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1305	2	54	9	N	49					158
05	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1328	2	58	9	N	53					211
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1289	2	58	9	N	53					264
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1294	2	46	9	N	42	176	1			130
08	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1299	2	50	9	N	45					175
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1254	2	57	9	N	52					227
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1266	2	54	9	N	49	174	1			102
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1174	2	47	9	N	43					145
12	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1139	2	50	9	N	45					190

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	315	-0-	-646	-0-	293	2	22	9	N	20					114
02	980	N	265	-0-	-715	-0-	259	2	6	9	N	5					119
03	930	N	291	-0-	-639	-0-	282	2	9	9	N	8					127
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	236	2	2	9	N	2					129
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					129
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	212	2	9	9	N	8					137
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	386	2	29	9	N	26					163
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					175
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					175
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					175
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	542	2	17	9	N	15					170
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	520	2	12	9	N	11					181
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	537	2	11	9	N	10					191
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	519	2	15	9	N	14					205
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	504	2	13	9	N	12					217
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	493	2	12	9	N	11	178	1			50
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	511	2	10	9	N	9					59
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	497	2	17	9	N	15					74
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	449	2	8	9	N	7					81
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	461	2	11	9	N	10					91
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	422	2	6	9	N	5					96
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	434	2	9	9	N	8					104

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	110	-0-	-696	-0-	75	2	35	9	N	32	190	1			323
02	420	N	153	-0-	-267	-0-	118	2	35	9	N	32					355
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	42	2	10	9	N	9					364
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					364
05	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					364
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					364
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	16	2	4	9	N	4	188	1			180
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	N	19					199
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	N	6					205
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					213
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	11	2	2	9	N	2					215
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	24 X	-0-	-0-	-24	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "B" WELL #: 1205 RRCID -> 170688 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4120 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1278	-0-	-72	B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1346	-0-	-111	B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1447	-0-	-165	B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	930	-0-	-124	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	952	N	927	-0-	-25	B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	893	-0-	-130	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	990	N	864	-0-	-126	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	870	N	842	-0-	-28	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5694	-0-	5694 B	16403	5680	2	14	9	N	13					174
02	21600	X	5197	-0-	-16403 B	-0-	5189	2	8	9	N	7					181
03	5993	X	5993	-0-	-0- B	-0-	5979	2	14	9	N	13					194
04	5757	X	5757	-0-	-0- B	-0-	5748	2	9	9	N	8					202
05	5735	X	5372	-0-	-363 B	-0-	5359	2	13	9	N	12					214
06	5550	X	5410	-0-	-140 B	-0-	5401	2	9	9	N	8					222
07	5735	X	5711	-0-	-24 B	-0-	5704	2	7	9	N	6	179	1			49
08	5735	X	5624	-0-	-111 B	-0-	5615	2	9	9	N	8					57
09	5550	X	4917	-0-	-633 B	-0-	4911	2	6	9	N	5					62
10	5704	X	5365	-0-	-339 B	-0-	5356	2	9	9	N	8					70
11	DLQ G-10		5337	-0-	5337 B	5337	5329	2	8	9	N	7					77
12	DLQ G-10		5240	-0-	5240 B	10577	5227	2	13	9	N	12					89

TOTAL GAS PROD: 65,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1554	-0-	-1546	-0-	114	1	1439	2	N	-0-					77
							1	4									
02	2800	X	2509	-0-	-291	-0-	157	1	2350	2	N	-0-	11	5			66
							2	4									
03	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	115	1	2322	2	N	-0-					66
							1	4									
04	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	173	1	2537	2	N	-0-					66
							2	4									
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	182	1	2541	2	N	-0-					66
							2	4									
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	180	1	2730	2	N	-0-					66
							1	4									
07	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	168	1	2554	2	N	28					94
							1	4	31	9							
08	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	165	1	2383	2	N	-0-					94
							2	4									
09	2910	N	2296	-0-	-614	-0-	175	1	2119	2	N	-0-					94
							2	4									
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3002	2	19	9	N	17					111
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	173	1	2336	2	N	5					116
							2	4	6	9							
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	1251	2	N	28					144
							1275	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 30,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 162968 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11043 - 11058

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	N	-0-					40
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	3	N	-0-					40
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	N	-0-					40
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	73	1	884	3	N	-0-					40
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	N	-0-					40
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					40
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					40
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					40
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					40
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					40
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					40
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6430	-0-	-1661	-0-	717	1	5713	2	N	-0-					147
02	6356	X	5562	-0-	-794	-0-	615	1	4947	2	N	-0-					147
03	7285	X	6190	-0-	-1095	-0-	984	1	5206	2	N	-0-					147
04	7050	X	6226	-0-	-824	-0-	1002	1	5224	2	N	-0-					147
05	7285	X	321	-0-	-6964	-0-	321	1			N	-0-					147
06	6210	X	5840	-0-	-370	-0-	450	1	5390	2	N	-0-					147
07	6448	X	6340	-0-	-108	-0-	178	1	6162	2	N	-0-					147
08	6448	X	5864	-0-	-584	-0-	5864	2			N	-0-					147
09	6240	X	5493	-0-	-747	-0-	5493	2			N	-0-					147
10	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			N	-0-					147
11	6150	X	5145	-0-	-1005	-0-	5145	2			N	-0-					147
*12	6355	X	5562	-0-	-793	-0-	5562	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 64,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1967	-0-	-2125	-0-	219	1	1748	2	N	-0-					23
02	4088	X	2918	-0-	-1170	-0-	322	1	2594	2	N	2					25
							2	9									
03	4526	X	1995	-0-	-2531	-0-	317	1	1676	2	N	2					27
							2	9									
04	4380	X	2168	-0-	-2212	-0-	349	1	1818	2	N	1					28
							1	9									
05	3224	X	86	-0-	-3138	-0-	86	1			N	-0-					28
06	3120	X	1898	-0-	-1222	-0-	146	1	1752	2	N	-0-					28
07	3224	X	1181	-0-	-2043	-0-	33	1	1148	2	N	-0-					28
08	2232	X	1316	-0-	-916	-0-	1316	2			N	-0-					28
09	2160	X	1413	-0-	-747	-0-	1413	2			N	-0-					28
10	1953	X	1681	-0-	-272	-0-	1681	2			N	-0-					28
11	1890	X	1840	-0-	-50	-0-	1840	2			N	-0-					28
*12	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) //CONT.// 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*	01	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4		2135 3 24 9		N	22	178 1			59
	02	1792	#	1654	-0-	-138	-0-	42 1 2 4		1534 3 76 9		N	69				128
	03	2108	#	1444	-0-	-664	-0-	23 1 1 4		1414 3 6 9		N	5				133
	04	2040	#	1842	-0-	-198	-0-	39 1 2 4		1773 3 28 9		N	25				158
	05	2175	R	2175	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4		2069 3 54 9		N	49				207
	06	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4		2006 3 30 9		N	27	165 1			69
	07	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4		1940 3 22 9		N	20				89
	08	2170	#	2152	-0-	-18	-0-	51 1 2 4		2099 3		N	-0-				89
	09	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	66 1 2 4		2076 3 103 9		N	94				183
	10	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	64 1 2 4		2135 3 64 9		N	58	181 1			60
	11	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4		1960 3 48 9		N	44				104
	12	2325	#	2203	-0-	-122	-0-	78 1 2 4		2077 3 46 9		N	42				146

TOTAL GAS PROD: 24,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	31	1	440	2	N	-0-					159
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	28	1	239	2	N	-0-					159
03	496	N	274	-0-	-222	-0-	31	1	243	2	N	-0-					159
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	30	1	291	2	N	-0-					159
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-					159
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					159
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					159
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	51					210
							56	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-					210
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-					210
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	30	1	396	2	N	-0-					210
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1648	2	250	9	N	227	194	1			486
02	1456	#	1387	-0-	-69	-0-	1156	2	231	9	N	210	195	1			501
03	1612	#	464	-0-	-1148	-0-	209	2	255	9	N	232	195	1			538
04	1830	#	1589	-0-	-241	-0-	1370	2	219	9	N	199	196	1			541
05	1906	R	1906	-0-	-0-	-0-	1632	2	274	9	N	249	195	1			595
06	1830	#	1703	-0-	-127	-0-	1459	2	244	9	N	222					817
07	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1563	2	266	9	N	242	388	1			671
08	1891	#	1789	-0-	-102	-0-	1536	2	253	9	N	230	195	1			706
09	1830	#	1110	-0-	-720	-0-	938	2	172	9	N	156					862
10	1891	#	1466	-0-	-425	-0-	1306	2	160	9	N	145	192	1			815
11	1770	#	1738	-0-	-32	-0-	1537	2	201	9	N	183	195	1			803
12	1829	#	1465	-0-	-364	-0-	1234	2	231	9	N	210	382	1			631

TOTAL GAS PROD: 18,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,505

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					64
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	33	3	3	9	N	3					67
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	3	2	9	N	2					69
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					69
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	N	3					72
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					74
07	217	N	81	-0-	-136	-0-	78	3	3	9	N	3					77
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	3	4	9	N	4					81
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1					82
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	N	4					86
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	428	3	47	9	N	43					129
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6	9	N	5					134

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	986	-0-	-285	-0-	986	2			N	-0-					173
02	1120	X	1006	-0-	-114	-0-	976	2	30	9	N	27	175	1			25
03	1178	X	1118	-0-	-60	-0-	1110	2	8	9	N	7					32
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					32
05	1178	X	1112	-0-	-66	-0-	1087	2	25	9	N	23					55
06	1080	X	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					55
07	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					55
08	1209	X	928	-0-	-281	-0-	928	2			N	-0-					55
09	1170	X	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-					55
10	1116	X	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					55
11	1050	X	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					55
12	1147	X	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	948	-0-	-168	-0-	941	2	7	9	N	6					165
02	1008	X	805	-0-	-203	-0-	798	2	7	9	N	6					171
03	1116	X	815	-0-	-301	-0-	806	2	9	9	N	8					179
04	1080	X	656	-0-	-424	-0-	650	2	6	9	N	5	165	1			19
05	992	X	620	-0-	-372	-0-	618	2	2	9	N	2					21
06	930	X	538	-0-	-392	-0-	534	2	4	9	N	4					25
07	899	X	479	-0-	-420	-0-	471	2	8	9	N	7					32
08	806	X	492	-0-	-314	-0-	480	2	12	9	N	11					43
09	660	X	467	-0-	-193	-0-	466	2	1	9	N	1					44
10	620	X	465	-0-	-155	-0-	459	2	6	9	N	5					49
11	540	X	520	-0-	-20	-0-	512	2	8	9	N	7					56
*12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	N	14					70

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MIAMI //CONT.// 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					92
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	N	1					93
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					93
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					93
*05	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	3			N	-0-					93
*06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					93
*07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					93
*08	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					93
*09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					93
*10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					93
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					93
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	815	-0-	-673	-0-	815	2			N	-0-					25
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	N	7					32
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	N	8					40
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					40
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					40
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					40
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					40
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					40
09	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	1818	2			N	-0-					40
10	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			N	-0-					40
11	1890	N	1428	-0-	-462	-0-	1428	2			N	-0-					40
12	1891	N	1275	-0-	-616	-0-	1275	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062789 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16038 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2015 - PLUGGED 08/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1732	-0-	-903	-0-	1641	2	91	9	N	83	31	8			115
02	2380	X	1486	-0-	-894	-0-	1451	2	35	9	N	32					147
03	2449	X	1839	-0-	-610	-0-	1784	2	55	9	N	50	168	1	1	8	28
04	2040	X	1486	-0-	-554	-0-	1440	2	46	9	N	42					70
05	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1239	2	53	9	N	48					118
06	1770	N	1242	-0-	-528	-0-	1210	2	32	9	N	29	112	1			35
07	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1441	2	30	9	N	27					62
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1208	2	29	9	N	26					88
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1341	2	45	9	N	41	1	8			128
10	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	961	2	40	9	N	36	139	1			25
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1003	2	50	9	N	45					70
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1793	2	37	9	N	34	69	1			35

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	308	-0-	-405	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	682	N	238	-0-	-444	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	2956	2	54	9	N	49					167
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6323	2	110	9	N	100					267
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11059	2	4	9	N	4	193	1			78
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					78
05	4216	X	1379	-0-	-2837	-0-	1379	2			N	-0-					78
06	4080	X	844	-0-	-3236	-0-	844	2			N	-0-					78
07	4216	X	751	-0-	-3465	-0-	751	2			N	-0-					78
08	4216	X	2145	-0-	-2071	-0-	2106	2	39	9	N	35					113
09	4080	X	3077	-0-	-1003	-0-	3064	2	13	9	N	12					125
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7200	2	4	9	N	4					129
11	2070	X	1963	-0-	-107	-0-	1956	2	7	9	N	6					135
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3694	2	2	9	N	2					137

TOTAL GAS PROD: 46,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	340	-0-	-311	-0-	332	2	8	9	N	7					105
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	N	13					118
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					118
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					118
05	3100	N	16623	-0-	13523	13523	16580	2	43	9	N	39					157
06	3000	N	16948	-0-	13948	27471	16897	2	51	9	N	46					203
07	3100	N	16840	-0-	13740	41211	16816	2	24	9	N	22					225
08	56347	X	15136	-0-	-41211	-0-	15105	2	31	9	N	28					253
09	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13025	2	18	9	N	16	191	1			78
10	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12821	2	24	9	N	22					100
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11311	2	66	9	N	60					160
*12	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10891	2	127	9	N	115	192	1			83

TOTAL GAS PROD: 117,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8705	2	88	9	N	80					115
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6888	2	22	9	N	20					135
03	7595	X	7512	-0-	-83	-0-	7504	2	8	9	N	7					142
04	7350	X	5671	-0-	-1679	-0-	5671	2			N	-0-					142
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9153	2	67	9	N	61					203
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8182	2	33	9	N	30					233
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8701	2	24	9	N	22	192	1			63
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8034	2	46	9	N	42					105
09	7350	X	7333	-0-	-17	-0-	7308	2	25	9	N	23					128
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7633	2	6	9	N	5					133
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8084	2	19	9	N	17					150
*12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8183	2	75	9	N	68	1	8			217

TOTAL GAS PROD: 94,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	452	-0-	-819	-0-	452	2			N	-0-	137	1			28
02	1148	X	212	-0-	-936	-0-	212	2			N	-0-					28
03	1271	X	768	-0-	-503	-0-	768	2			N	-0-					28
04	1230	X	445	-0-	-785	-0-	445	2			N	-0-					28
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9492	2	301	9	N	274	182	1			120
06	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13678	2	120	9	N	109	176	1			53
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13478	2	164	9	N	149	172	1			30
08	3100	N	6622	-0-	3522	3522	6597	2	25	9	N	23					53
09	4559	X	1037	-0-	-3522	-0-	1037	2			N	-0-					53
10	1116	X	605	-0-	-511	-0-	605	2			N	-0-					53
11	1080	X	777	-0-	-303	-0-	777	2			N	-0-					53
*12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 48,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

01	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	4686	2			N	-0-					9
02	4928	X	3116	-0-	-1812	-0-	3116	2			N	-0-					9
03	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	5020	2	47	9	N	43					52
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4616	2	31	9	N	28					80
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4668	2	22	9	N	20					100
06	4890	X	4134	-0-	-756	-0-	4124	2	10	9	N	9					109
07	5053	X	4928	-0-	-125	-0-	4928	2			N	-0-					109
08	5053	X	4782	-0-	-271	-0-	4743	2	39	9	N	35					144
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					144
10	4929	X	4810	-0-	-119	-0-	4789	2	21	9	N	19	134	1			29
11	4770	X	4270	-0-	-500	-0-	4270	2			N	-0-					29
12	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	4592	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 54,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2774	-0-	-1473	-0-	2774	2			N	-0-					83
02	3836	X	3214	-0-	-622	-0-	3172	2	42	9	N	38					121
03	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	3441	2	36	9	N	33					154
04	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	3278	2	50	9	N	45	3	1	3	8	193
05	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3075	2	40	9	N	36	183	1			46
06	3450	X	1417	-0-	-2033	-0-	1333	2	84	9	N	76					122
07	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	3347	2	35	9	N	32					154
08	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3425	2	22	9	N	20					174
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3644	2	46	9	N	42	188	1			28
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4358	2	42	9	N	38					66
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4190	2	41	9	N	37	1	1	1	8	101
*12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3986	2	44	9	N	40					141

TOTAL GAS PROD: 40,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	17647	-0-	-5727	-0-	854	1	16782	3	N	10					222
							11	9									
02	21952	X	16813	-0-	-5139	-0-	786	1	15972	3	N	50					272
							55	9									
03	24304	X	19579	-0-	-4725	-0-	797	1	18745	3	N	34	2	1	2	8	302
							37	9									
04	23520	X	19120	-0-	-4400	-0-	819	1	18099	3	N	184	194	1	11	8	281
							202	9									
05	20739	X	17792	-0-	-2947	-0-	794	1	16897	3	N	92	14	1	14	8	345
							101	9									
06	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	845	1	17836	3	N	39					384
							43	9									
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	851	1	17959	3	N	53					437
							58	9									
08	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	868	1	17884	3	N	54	177	1			314
							59	9									
09	18000	X	17005	-0-	-995	-0-	768	1	16184	3	N	48					362
							53	9									
10	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	853	1	16923	3	N	58	183	1			237
							64	9									
11	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	839	1	16548	3	N	64	177	1			124
							70	9									
*12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	422	1	4283	3	N	11					135
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 204,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10917	-0-	-1917	-0-	710	1	9991	2	N	195	190	1			96
							1	4	215	9							
02	11592	X	9506	-0-	-2086	-0-	766	1	8544	2	N	176	188	1			84
							2	4	194	9							
03	12834	X	10915	-0-	-1919	-0-	399	1	10128	2	N	351	372	1			63
							2	4	386	9							
04	12420	X	11056	-0-	-1364	-0-	363	1	10102	2	N	535	366	1			232
							2	4	589	9							
05	12648	X	10717	-0-	-1931	-0-	371	1	10015	2	N	299	366	1			165
							2	4	329	9							
06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	318	1	9502	2	N	60	187	1			38
							2	4	66	9							
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	301	1	9056	2	N	373	371	1			40
							2	4	410	9							
08	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	320	1	9270	2	N	184	184	1			40
							2	4	202	9							
09	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	340	1	8683	2	N	176	179	1			37
							2	4	194	9							
10	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	357	1	8796	2	N	232	188	1			81
							2	4	255	9							
11	8700	X	8655	-0-	-45	-0-	289	1	8176	2	N	171	183	1			69
							2	4	188	9							
12	8866	X	8797	-0-	-69	-0-	335	1	8260	2	N	182	180	1			71
							2	4	200	9							

TOTAL GAS PROD: 118,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	12812	-0-	-4517	-0-	710	1	11907	2	N	176	199	1			79
							1	4	194	9							
02	15652	X	11285	-0-	-4367	-0-	766	1	10334	2	N	166	186	1			59
							2	4	183	9							
03	17329	X	12185	-0-	-5144	-0-	448	1	11311	2	N	385	385	1			59
							2	4	424	9							
04	16230	X	11846	-0-	-4384	-0-	450	1	11102	2	N	265	177	1			147
							2	4	292	9							
05	13640	X	12107	-0-	-1533	-0-	424	1	11358	2	N	294	380	1			61
							2	4	323	9							
06	12390	X	11806	-0-	-584	-0-	379	1	11027	2	N	363	362	1			62
							1	4	399	9							
07	12493	X	11868	-0-	-625	-0-	376	1	11301	2	N	172	180	1			54
							2	4	189	9							
08	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	399	1	11383	2	N	537	380	1			211
							2	4	591	9							
09	11850	X	11235	-0-	-615	-0-	441	1	10701	2	N	83	195	1			99
							2	4	91	9							
10	12214	X	11615	-0-	-599	-0-	443	1	10774	2	N	360	377	1			82
							2	4	396	9							
11	11970	X	11103	-0-	-867	-0-	473	1	10400	2	N	207	180	1			109
							2	4	228	9							
12	12369	X	11405	-0-	-964	-0-	444	1	10565	2	N	358	381	1			86
							2	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 141,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7880	-0-	-800	-0-	341	1	7364	2	N	158	180	1			45
							1	4	174	9							
02	7840	X	7311	-0-	-529	-0-	375	1	6913	2	N	19					64
							2	4	21	9							
03	8680	X	7874	-0-	-806	-0-	287	1	7347	2	N	217	192	1			89
							1	4	239	9							
04	8400	X	7272	-0-	-1128	-0-	399	1	6871	2	N	-0-					89
							2	4									
05	8680	X	7528	-0-	-1152	-0-	405	1	6935	2	N	169	194	1			64
							2	4	186	9							
06	7650	X	7371	-0-	-279	-0-	423	1	6946	2	N	-0-					64
							2	4									
07	7905	X	7789	-0-	-116	-0-	539	1	7248	2	N	-0-					64
							2	4									
08	7874	X	6900	-0-	-974	-0-	390	1	6388	2	N	111					175
							122	9									
09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	827	1	6525	2	N	39	169	1			45
							43	9									
10	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	875	1	10896	2	N	-0-					45
11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	751	1	10333	2	N	-0-					45
12	7223	X	3511	-0-	-3712	-0-	871	1	2640	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 93,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7610	-0-	-2248	-0-	156	1	7284	2	N	154	185	1			37
							1	4	169	9							
02	8708	X	7021	-0-	-1687	-0-	120	1	6672	2	N	206	184	1			59
							2	4	227	9							
03	8959	X	7705	-0-	-1254	-0-	91	1	7203	2	N	373	375	1			57
							1	4	410	9							
04	7890	X	7001	-0-	-889	-0-	122	1	6672	2	N	185	177	1			65
							3	4	204	9							
05	7936	X	6974	-0-	-962	-0-	143	1	6624	2	N	186	183	1			68
							2	4	205	9							
06	7140	X	6455	-0-	-685	-0-	111	1	6152	2	N	174	187	1			55
							1	4	191	9							
07	7378	X	6501	-0-	-877	-0-	111	1	6204	2	N	168	176	1			47
							1	4	185	9							
08	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	111	1	6076	2	N	215	171	1			91
							2	4	237	9							
09	6990	X	6007	-0-	-983	-0-	120	1	5741	2	N	131	186	1			36
							2	4	144	9							
10	6975	X	6126	-0-	-849	-0-	122	1	5809	2	N	175	182	1			29
							2	4	193	9							
11	6450	X	5762	-0-	-688	-0-	109	1	5427	2	N	204	191	1			42
							2	4	224	9							
12	6510	X	5712	-0-	-798	-0-	127	1	5361	2	N	202	198	1			46
							2	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 79,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,373

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7293	-0-	-3185	-0-	306	1	6723	2	N	239	188	1			104
							1	4	263	9							
02	9464	X	6275	-0-	-3189	-0-	353	1	5736	2	N	167	186	1			85
							2	4	184	9							
03	9548	X	8152	-0-	-1396	-0-	362	1	7424	2	N	332	370	1			47
							1	4	365	9							
04	8190	X	7647	-0-	-543	-0-	304	1	7340	2	N	-0-					47
							3	4									
05	7285	X	7095	-0-	-190	-0-	248	1	6596	2	N	226	187	1			86
							2	4	249	9							
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	212	1	6302	2	N	148	189	1			45
							2	4	163	9							
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	198	1	6227	2	N	-0-					45
							2	4									
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	203	1	5947	2	N	-0-					45
							2	4									
09	5940	X	5894	-0-	-46	-0-	209	1	5479	2	N	185	185	1			45
							2	4	204	9							
10	6138	X	5682	-0-	-456	-0-	207	1	5443	2	N	27					72
							2	4	30	9							
11	5940	X	5181	-0-	-759	-0-	197	1	4920	2	N	56					128
							2	4	62	9							
12	6138	X	5599	-0-	-539	-0-	221	1	5260	2	N	105	178	1			55
							2	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 78,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	968	-0-	-303	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1128	2	77	9	N	70					70
08	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-					70
09	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					70
10	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2			N	-0-					70
11	990	N	508	-0-	-482	-0-	508	2			N	-0-					70
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1375	2	48	9	N	44	114	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 226219 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12662 - 16585

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	15746	2	4686	3	N	120					142
							132	9									
02	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	1292	2	14688	3	N	90	175	1			57
							99	9									
03	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17604	3	189	9	N	172	162	1			67
04	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	650	1	15884	2	N	177	27	1			217
							195	9									
05	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	532	1	15181	2	N	154	199	1			172
							169	9									
06	19890	X	14191	-0-	-5699	-0-	649	1	13358	2	N	167	213	1			126
							184	9									
07	17794	X	15190	-0-	-2604	-0-	701	1	14299	2	N	173	193	1			106
							190	9									
08	17794	X	12826	-0-	-4968	-0-	682	1	12030	2	N	104	22	1			188
							114	9									
09	16740	X	12916	-0-	-3824	-0-	649	1	12146	2	N	110	212	1			86
							121	9									
10	15872	X	11638	-0-	-4234	-0-	637	1	10907	2	N	85	42	1			129
							94	9									
11	14700	X	11069	-0-	-3631	-0-	393	1	10579	2	N	88	33	1			184
							97	9									
12	15190	X	12632	-0-	-2558	-0-	660	1	11948	2	N	22	26	1			180
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 177,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1393	2	180	9	N	164	174	1			110
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1150	2	87	9	N	79					189
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	32	1	8			220
04	T. A.		-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-	165	1			55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	23637	3	626	9	Y	569	636	1			69
02	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	17165	3	417	9	Y	379	317	1	1	8	130
03	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15333	3	386	9	Y	351	405	1			76
04	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	14679	3	493	9	Y	448	432	1			92
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	7427	3	700	9	Y	636	622	1	1	8	105
06	8910	X	6956	-0-	-1954	-0-	6382	3	574	9	Y	522	457	1			170
07	9207	X	6625	-0-	-2582	-0-	6082	3	543	9	Y	494	593	1			71
08	9207	X	6646	-0-	-2561	-0-	6176	3	470	9	Y	427	413	1			85
09	8910	X	7516	-0-	-1394	-0-	7012	3	504	9	Y	458	474	1			69
10	8122	X	6130	-0-	-1992	-0-	5675	3	455	9	Y	414	342	1			141
11	6960	X	5760	-0-	-1200	-0-	5358	3	402	9	Y	365	466	1			40
12	7750	X	4288	-0-	-3462	-0-	4035	3	253	9	Y	230	200	1			70

TOTAL GAS PROD: 124,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,293

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1039	-0-	-2061	868	1020	2	19	9	N	17					898
02	3941	X	3073	-0-	-868	-0-	3004	2	69	9	N	63	191	1			770
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2758	2	55	9	N	50					820
04	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	1946	2	164	9	N	149	185	1			784
05	2914	X	2200	-0-	-714	-0-	2115	2	85	9	N	77					861
06	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	2267	2	152	9	N	138	189	1			810
07	2914	X	1754	-0-	-1160	-0-	1730	2	24	9	N	22					832
08	2821	X	1412	-0-	-1409	-0-	1387	2	25	9	N	23					855
09	2430	X	1484	-0-	-946	-0-	1460	2	24	9	N	22					877
10	2511	X	1335	-0-	-1176	-0-	1278	2	57	9	N	52	194	1			735
*11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2707	2	147	9	N	134	189	1			680
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					680

TOTAL GAS PROD: 22,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4905	-0-	1805	7020	4588	2	317	9	N	288	354	1			505
02	2800	N	4502	-0-	1702	8722	4362	2	140	9	N	127					632
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	5622					N	23					655
04	5781	X	159	-0-	-5622	-0-	145	2	14	9	N	13	178	1			490
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2882	2	46	9	N	42					532
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2100	2	75	9	N	68					600
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4245	2	105	9	N	95					695
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3873	2	91	9	N	83	187	1			591
09	2070	X	55	-0-	-2015	-0-	47	2	8	9	N	7					598
10	2139	X	978	-0-	-1161	-0-	978	2			N	-0-					598
*11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2670	2	53	9	N	48					646
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					646

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1454	-0-	-561	-0-	1434	2	20	9	N	18					277
02	2044	N	920	-0-	-1124	-0-	909	2	11	9	N	10					287
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	2	9	9	N	8					295
04	3000	N	3785	-0-	785	785	3777	2	8	9	N	7					302
05	3100	N	4442	-0-	1342	2127	4439	2	3	9	N	3					305
06	3000	N	4418	-0-	1418	3545	4418	2			N	-0-					305
07	3100	N	4303	-0-	1203	4748	4295	2	8	9	N	7					312
08	8737	X	3989	-0-	-4748	-0-	3983	2	6	9	N	5					317
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4003	2	8	9	N	7					324
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4371	2	8	9	N	7					331
*11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3103	2	8	9	N	7					338
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: 35,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4675	2	90	9	N	82	178	1			412
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4184	2	90	9	N	82					494
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4427	2	183	9	N	166	356	1			304
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4353	2	110	9	N	100					404
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3854	2	176	9	N	160					564
06	4440	X	2562	-0-	-1878	-0-	2422	2	140	9	N	127	191	1			500
07	4588	X	2700	-0-	-1888	-0-	2647	2	53	9	N	48					548
08	4588	X	3481	-0-	-1107	-0-	3439	2	42	9	N	38					586
09	4440	X	2512	-0-	-1928	-0-	2454	2	58	9	N	53	182	1			457
10	4030	X	2925	-0-	-1105	-0-	2848	2	77	9	N	70					527
11	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	2940	2	116	9	N	105	184	1			448
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					448

TOTAL GAS PROD: 39,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	134	2	31	9	N	28	183	1			441
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	249	2	44	9	N	40					481
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	259	2	157	9	N	143	166	1			458
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	171	2	22	9	N	20					478
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	241	2	41	9	N	37					515
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	235	2	61	9	N	55	169	1			401
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	243	2	25	9	N	23					424
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	115	2	30	9	N	27					451
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	280	2	80	9	N	73					524
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	211	2	14	9	N	13					537
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	185	2	14	9	N	13					550
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	2757	2			N	-0-					601
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					601
03	3038	X	931	-0-	-2107	-0-	931	2			N	-0-					601
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					601
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					601
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					601
07	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	2			N	-0-					601
08	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-					601
09	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	2848	2	2	9	N	2					603
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2918	2			N	-0-					603
11	2970	X	2336	-0-	-634	-0-	2336	2			N	-0-					603
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					603

TOTAL GAS PROD: 30,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5738	2	231	9	N	210	193	1			407
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4765	2	165	9	N	150	192	1			365
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5512	2	160	9	N	145					510
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					510
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					510
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	184	1			326
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					326
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					326
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	593	2	14	9	N	13					465
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1451	2	36	9	N	33					498
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1840	2	68	9	N	62					560
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1681	2	58	9	N	53					613
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2428	2	74	9	N	67					680
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2279	2	17	9	N	15	186	1			509
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2374	2	20	9	N	18					527
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2334	2	28	9	N	25					552
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2308	2	50	9	N	45					597
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2247	2	77	9	N	70					667
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2097	2	42	9	N	38					705
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					705

TOTAL GAS PROD: 22,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1155	2	6	9	N	5					1743
02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	997	2	14	9	N	13					1756
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	N	5					1761
04	1110	N	724	-0-	-386	-0-	704	2	20	9	N	18					1779
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2147	2	17	9	N	15					1794
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1927	2	19	9	N	17	186	1			1625
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2156	2	22	9	N	20					1645
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2169	2	30	9	N	27	179	1			1493
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2073	2	20	9	N	18					1511
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2283	2	22	9	N	20					1531
11	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	1960	2	36	9	N	33					1564
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1564

TOTAL GAS PROD: 18,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7					1583
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	212	2	8	9	N	7					1590
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1590
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	164	2	11	9	N	10					1600
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	254	2	14	9	N	13					1613
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	N	13					1626
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	N	13					1639
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	245	2	13	9	N	12					1651
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	2	17	9	N	15					1666
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					1671
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					1676
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1676

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					414
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					414
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					414
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					414
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4844	2	13	9	N	12					1021
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4164	2	13	9	N	12					1033
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2					1035
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	N	2					1037
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					1037
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2333	2	3	9	N	3					1040
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					1040
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6654	2	7	9	N	6					1046
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5836	2	11	9	N	10					1056
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4968	2	13	9	N	12					1068
*11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4717	2	9	9	N	8					1076
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1076

TOTAL GAS PROD: 40,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2459	-0-	-641	-0-	2415	2	44	9	N	40					1299
02	2800	X	1969	-0-	-831	-0-	1925	2	44	9	N	40					1339
03	2604	X	650	-0-	-1954	-0-	642	2	8	9	N	7					1346
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3008	2	127	9	N	115	178	1			1283
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2709	2	52	9	N	47					1330
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2560	2	64	9	N	58					1388
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2643	2	136	9	N	124	185	1			1327
08	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	2636	2	39	9	N	35					1362
09	3000	X	2590	-0-	-410	-0-	2557	2	33	9	N	30					1392
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2730	2	106	9	N	96	187	1			1301
11	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2536	2	68	9	N	62					1363
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1363

TOTAL GAS PROD: 27,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2456	2	58	9	N	53					1100
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2116	2	44	9	N	40					1140
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2951	2	28	9	N	25					1165
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2768	2	19	9	N	17					1182
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2978	2	86	9	N	78					1260
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2801	2	30	9	N	27	183	1			1104
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2826	2	17	9	N	15					1119
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3006	2	14	9	N	13					1132
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2804	2	29	9	N	26					1158
10	3100	N	3121	-0-	21	21	3081	2	40	9	N	36					1194
*11	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	2544	2	75	9	N	68					1262
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1262

TOTAL GAS PROD: 30,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	N	13					1447
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	2	9	9	N	8					1455
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5					1460
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	N	15					1475
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	N	12					1487
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	2	13	9	N	12					1499
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	755	2	13	9	N	12					1511
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	845	2	13	9	N	12					1523
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12	180	1			1355
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	N	12					1367
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	855	2	11	9	N	10					1377
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1377

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54188	X	44912	-0-	-9276	-0-	43238	2	1674	9	N	1522	1333	1			1977
02	46900	X	39008	-0-	-7892	-0-	37778	2	1230	9	N	1118	931	1			2164
03	49693	X	42016	-0-	-7677	-0-	40660	2	1356	9	N	1233	1285	1			2112
04	46320	X	34844	-0-	-11476	-0-	33550	2	1294	9	N	1176	746	1			2542
05	46872	X	37593	-0-	-9279	-0-	36428	2	1165	9	N	1059	747	1			2854
06	38610	X	37322	-0-	-1288	-0-	36160	2	1162	9	N	1056	936	1			2974
07	39897	X	38080	-0-	-1817	-0-	36814	2	1266	9	N	1151	1089	1			3036
08	39897	X	36538	-0-	-3359	-0-	35481	2	1057	9	N	961	720	1			3277
09	37320	X	34879	-0-	-2441	-0-	33727	2	1152	9	N	1047	549	1			3775
10	38564	X	37293	-0-	-1271	-0-	36172	2	1121	9	N	1019	742	1			4052
11	37320	X	32810	-0-	-4510	-0-	31812	2	998	9	N	907	734	1			4225
12	37541	X	NO RPT	-0-	-37541	-0-					N	NO RPT					4225

TOTAL GAS PROD: 415,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,249

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47492	X	33644	-0-	-13848	-0-	32976	2	668	9	N	607	576	1			1245
02	42896	X	30660	-0-	-12236	-0-	30080	2	580	9	N	527	726	1			1046
03	44392	X	3755	-0-	-40637	-0-	3690	2	65	9	N	59	190	1			915
04	46612	X	46612	-0-	-0-	-0-	45774	2	838	9	N	762	710	1			967
05	38223	X	32526	-0-	-5697	-0-	31846	2	680	9	N	618	350	1			1235
06	35491	X	35491	-0-	-0-	-0-	34817	2	674	9	N	613	718	1			1130
07	33945	X	31661	-0-	-2284	-0-	31096	2	565	9	N	514	355	1			1289
08	48174	X	32457	-0-	-15717	-0-	31862	2	595	9	N	541	704	1			1126
09	46620	X	30275	-0-	-16345	-0-	29755	2	520	9	N	473	367	1			1232
10	36673	X	32649	-0-	-4024	-0-	32142	2	507	9	N	461	548	1			1145
11	35490	X	28171	-0-	-7319	-0-	27728	2	443	9	N	403	367	1			1181
12	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					N	NO RPT					1181

TOTAL GAS PROD: 337,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,578

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1646	2	25	9	N	23					1028
02	1512	N	1443	-0-	-69	-0-	1418	2	25	9	N	23	192	1			859
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1241	2	30	9	N	27					886
04	1620	N	26	-0-	-1594	-0-	26	2			N	-0-					886
05	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1277	2	28	9	N	25					911
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15					926
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1474	2	28	9	N	25					951
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1656	2	24	9	N	22					973
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1629	2	72	9	N	65	182	1			856
10	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1390	2	30	9	N	27					883
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1691	2	25	9	N	23					906
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					906

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59675	X	46527	-0-	-13148	-0-	45360	2	1167	9	N	1061	694	1			4247
02	51072	X	41094	-0-	-9978	-0-	40126	2	968	9	N	880	896	1			4231
03	54343	X	16344	-0-	-37999	-0-	15963	2	381	9	N	346	719	1			3858
04	48480	X	43466	-0-	-5014	-0-	42708	2	758	9	N	689					4547
05	46531	X	44988	-0-	-1543	-0-	43956	2	1032	9	N	938	1390	1			4095
06	45030	X	40599	-0-	-4431	-0-	39621	2	978	9	N	889	563	1			4421
07	45508	X	40310	-0-	-5198	-0-	38757	2	1553	9	N	1412	732	1			5101
08	44981	X	37299	-0-	-7682	-0-	36371	2	928	9	N	844	550	1			5395
09	43530	X	34052	-0-	-9478	-0-	33297	2	755	9	N	686	704	1			5377
10	44981	X	33365	-0-	-11616	-0-	32628	2	737	9	N	670	364	1			5683
11	40590	X	27176	-0-	-13414	-0-	26514	2	662	9	N	602	1113	1			5172
12	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					N	NO RPT					5172

TOTAL GAS PROD: 405,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,017

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					87
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					87
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1802	2	53	9	N	48					135
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					135
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					135
06	1800	X	16	-0-	-1784	-0-	16	2			N	-0-					135
07	1860	X	533	-0-	-1327	-0-	530	3	3	9	N	3					138
08	1860	X	136	-0-	-1724	-0-	136	2			N	-0-					138
09	1530	X	512	-0-	-1018	-0-	512	2			N	-0-					138
10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					138
*11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	926	2	8	9	N	7					145
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13905	X	446	-0-	-13459	-0-	432	2	14	9	N	13					416
02	2576	X	2068	-0-	-508	-0-	1976	2	92	9	N	84					500
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4286	2	79	9	N	72					572
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3453	2	52	9	N	47					619
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5542	2	198	9	N	180					799
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					799
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5193	2	195	9	N	177					976
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5916	2	171	9	N	155	365	1			766
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7119	2	242	9	N	220	374	1			612
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6348	2	309	9	N	281	199	1			694
*11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6510	2	184	9	N	167					861
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					861

TOTAL GAS PROD: 54,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21412	-0-	21412	806583	19766	2	1646	9	N	1496	1448	1			232
02	0	W	19125	-0-	19125	825708	17768	2	1357	9	N	1234	1094	1			372
03	0	W	22350	-0-	22350	848058	21024	2	1326	9	N	1205	1459	1			118
04	0	W	21721	-0-	21721	869779	20263	2	1458	9	N	1325	1236	1			207
05	0	W	22182	-0-	22182	891961	20798	2	1384	9	N	1258	1235	1			230
06	0	W	21498	-0-	21498	913459	20101	2	1397	9	N	1270	1305	1			195
07	0	W	22034	-0-	22034	935493	20691	2	1343	9	N	1221	1234	1			182
08	0	W	21760	-0-	21760	957253	1346	9	20414	99	N	1224	1232	1			174
09	0	W	19496	-0-	19496	976749	18359	2	1137	9	N	1034	1066	1			142
10	0	W	21890	-0-	21890	998639	20337	2	1553	9	N	1412	1444	1			110
11	0	W	20715	-0-	20715	1019354	19342	2	1373	9	N	1248	894	1			464
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1019354					N	NO RPT					464

TOTAL GAS PROD: 234,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,927

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DABERRY, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 105396 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 26160 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

01	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	10800	2	741	9	N	674	670	1	1	8	190
02	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10074	2	593	9	N	539	351	1	1	8	377
03	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9301	2	574	9	N	522	685	1	1	8	213
04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	8869	2	600	9	N	545	509	1			249
05	9579 X	9538	-0-	-41	-0-	8997	2	541	9	N	492	502	1			239
06	10620 X	8323	-0-	-2297	-0-	7849	2	474	9	N	431	490	1			180
07	10974 X	8608	-0-	-2366	-0-	8118	2	490	9	N	445	359	1			266
08	9889 X	7926	-0-	-1963	-0-	7500	2	426	9	N	387	521	1			132
09	9480 X	7075	-0-	-2405	-0-	6651	2	424	9	N	385	232	1	1	8	284
10	9548 X	5783	-0-	-3765	-0-	5421	2	362	9	N	329	379	1			234
11	8340 X	7683	-0-	-657	-0-	7145	2	538	9	N	489	575	1			148
12	7936 X	7874	-0-	-62	-0-	7362	2	512	9	N	465	386	1			227

TOTAL GAS PROD: 104,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,703

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

01	9300 X	6679	-0-	-2621	-0-	5907	2	772	9	N	702	676	1			243
02	8400 X	5400	-0-	-3000	-0-	4745	2	655	9	N	595	571	1			267
03	9083 X	6510	-0-	-2573	-0-	5783	2	727	9	N	661	675	1			253
04	7740 X	6386	-0-	-1354	-0-	5719	2	667	9	N	606	683	1			176
05	7595 X	6094	-0-	-1501	-0-	5416	2	678	9	N	616	504	1			288
06	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	7846	2	810	9	N	736	846	1			178
07	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9120	2	735	9	N	668	378	1			468
08	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8417	2	605	9	N	550	782	1			236
09	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8008	2	674	9	N	613	550	1	1	8	298
10	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9014	2	615	9	N	559	740	1			117
11	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7576	2	543	9	N	494	375	1	1	8	235
12	9858 X	8307	-0-	-1551	-0-	7814	2	493	9	N	448	374	1			309

TOTAL GAS PROD: 93,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,248

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	7855	2	1540	9	N	1400	1186	1	2	8	289
02	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	7807	2	1269	9	N	1154	1014	1			429
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	8213	2	1296	9	N	1178	1348	1	2	8	257
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	7852	2	1218	9	N	1107	1175	1			189
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	7859	2	1203	9	N	1094	1008	1			275
06	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	7536	2	1121	9	N	1019	988	1	1	8	305
07	8680	X	8432	-0-	-248	-0-	7472	2	960	9	N	873	1075	1			103
08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	8615	2	1026	9	N	933	886	1	1	8	149
09	8400	X	8202	-0-	-198	-0-	7258	2	944	9	N	858	728	1	1	8	278
10	8680	X	8217	-0-	-463	-0-	7254	2	963	9	N	875	764	1			389
11	8400	X	6878	-0-	-1522	-0-	6297	2	581	9	N	528	745	1			172
12	8432	X	6786	-0-	-1646	-0-	5952	2	834	9	N	758	567	1	1	8	362

TOTAL GAS PROD: 102,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,777

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6756	-0-	-1583	-0-	5513	2	1243	9	N	1130	1020	1			378
02	7532	X	3390	-0-	-4142	-0-	2551	2	839	9	N	763	1031	1			110
03	8339	X	7856	-0-	-483	-0-	5949	2	1907	9	N	1734	1511	1	1	8	332
04	8070	X	5473	-0-	-2597	-0-	4230	2	1243	9	N	1130	1171	1			291
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	7850	2	1499	9	N	1363	1420	1			234
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	7920	2	1487	9	N	1352	1383	1			203
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	8259	2	1342	9	N	1220	1088	1			335
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8002	2	1324	9	N	1204	1107	1	30	8	402
09	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	7366	2	1183	9	N	1075	1254	1	10	8	213
10	8680	X	8064	-0-	-616	-0-	6936	2	1128	9	N	1025	1086	1	8	8	144
11	8400	X	6617	-0-	-1783	-0-	5550	2	1067	9	N	970	868	1	2	8	244
12	9610	X	6888	-0-	-2722	-0-	5903	2	985	9	N	895	904	1	1	8	234

TOTAL GAS PROD: 91,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,861

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	5993	2	1476	9	N	1342	1187	1	3	8	277
02	6272	X	5603	-0-	-669	-0-	4378	2	1225	9	N	1114	1036	1			355
03	6944	X	6172	-0-	-772	-0-	4755	2	1417	9	N	1288	1196	1	2	8	445
04	6720	X	6560	-0-	-160	-0-	5106	2	1454	9	N	1322	1499	1	2	8	266
05	6944	X	6688	-0-	-256	-0-	5347	2	1341	9	N	1219	851	1			634
06	7230	X	6849	-0-	-381	-0-	5542	2	1307	9	N	1188	1358	1	1	8	463
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	5908	2	1225	9	N	1114	1091	1			486
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	6057	2	1177	9	N	1070	1290	1			266
09	6840	X	6471	-0-	-369	-0-	5372	2	1099	9	N	999	1068	1	1	8	196
10	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	6137	2	1184	9	N	1076	954	1			318
11	6990	X	6404	-0-	-586	-0-	5608	2	796	9	N	724	754	1			288
12	7223	X	6704	-0-	-519	-0-	5502	2	1202	9	N	1093	1135	1			246

TOTAL GAS PROD: 80,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,549

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2553	2	397	9	N	361	182	1			360
02	2408	X	2389	-0-	-19	-0-	1989	2	400	9	N	364	341	1			383
03	2666	X	1377	-0-	-1289	-0-	1078	2	299	9	N	272	171	1			484
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	6765	2	1063	9	N	966	1177	1			273
05	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	11017	2	1150	9	N	1045	864	1			454
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	8690	2	667	9	N	606	835	1			225
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7341	2	512	9	N	465	557	1			133
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3630	2	371	9	N	337	346	1			124
09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5905	2	568	9	N	516	542	1			98
10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	7946	2	683	9	N	621	565	1			154
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	7667	2	586	9	N	533	559	1	1	8	127
*12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	8534	2	557	9	N	506	555	1			78

TOTAL GAS PROD: 80,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,592

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7674	-0-	-76	-0-	7293	2	381	9	N	346	340	1	2	8	52
02	7000	X	4768	-0-	-2232	-0-	4474	2	294	9	N	267	167	1			152
03	7750	X	7029	-0-	-721	-0-	6525	2	504	9	N	458	466	1	1	8	143
04	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	8963	2	421	9	N	383	339	1	1	8	186
05	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	9808	2	411	9	N	374	314	1			246
06	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	9810	2	473	9	N	430	500	1	1	8	175
07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9302	2	386	9	N	351	351	1			175
08	5704	X	4956	-0-	-748	-0-	4751	2	205	9	N	186	252	1			109
09	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10243	2	393	9	N	357	179	1	1	8	286
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7695	2	396	9	N	360	383	1			263
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	5939	2	292	9	N	265	382	1			146
12	11005	X	6683	-0-	-4322	-0-	6358	2	325	9	N	295	183	1			258

TOTAL GAS PROD: 95,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,072

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	24739	-0-	-8524	-0-	23333	2	1406	9	N	1278	1028	1			395
02	29680	X	23472	-0-	-6208	-0-	21967	2	1505	9	N	1368	1298	1			465
03	30659	X	27352	-0-	-3307	-0-	25823	2	1529	9	N	1390	1650	1			205
04	26640	X	26241	-0-	-399	-0-	24683	2	1558	9	N	1416	1265	1			356
05	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	25164	2	1411	9	N	1283	1189	1			450
06	27425	X	27425	-0-	-0-	-0-	25939	2	1486	9	N	1351	1385	1			416
07	30250	X	30250	-0-	-0-	-0-	28766	2	1484	9	N	1349	1654	1			111
08	27342	X	26171	-0-	-1171	-0-	24996	2	1175	9	N	1068	942	1	11	8	226
09	27000	X	26398	-0-	-602	-0-	25143	2	1255	9	N	1141	1102	1	3	8	262
10	27900	X	25739	-0-	-2161	-0-	24576	2	1163	9	N	1057	1199	1	3	8	117
11	27000	X	23303	-0-	-3697	-0-	22342	2	961	9	N	874	720	1	3	8	268
12	27125	X	21956	-0-	-5169	-0-	20943	2	1013	9	N	921	974	1			215

TOTAL GAS PROD: 309,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,496

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	14723	2	799	9	N	726	513	1	1	8	435
02	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	13469	2	889	9	N	808	873	1			370
03	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	15950	2	854	9	N	776	1025	1	1	8	120
04	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	11603	2	798	9	N	725	698	1	2	8	145
05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	9798	2	556	9	N	505	354	1			296
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9281	2	521	9	N	474	512	1			258
07	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9453	2	459	9	N	417	543	1			132
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11154	2	561	9	N	510	376	1			266
09	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8194	2	360	9	N	327	377	1			216
10	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	8703	2	541	9	N	492	377	1			331
11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8072	2	596	9	N	542	570	1			303
*12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7089	2	427	9	N	388	390	1			301

TOTAL GAS PROD: 134,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,690

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5257	-0-	-881	-0-	4615	2	642	9	N	584	673	1			352
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	5441	2	727	9	N	661	680	1	3	8	330
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	6486	2	773	9	N	703	641	1	3	8	389
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6299	2	659	9	N	599	624	1			364
05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7087	2	716	9	N	651	614	1			401
06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8185	2	747	9	N	679	902	1			178
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	8810	2	653	9	N	594	568	1			204
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	8820	2	602	9	N	547	551	1	7	8	193
09	8460	X	8152	-0-	-308	-0-	7651	2	501	9	N	455	373	1			275
10	8742	X	8341	-0-	-401	-0-	7807	2	534	9	N	485	547	1	2	8	211
11	8460	X	8057	-0-	-403	-0-	7511	2	546	9	N	496	419	1	1	8	287
12	9455	X	8285	-0-	-1170	-0-	7781	2	504	9	N	458	460	1			285

TOTAL GAS PROD: 94,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,912

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9939	2	1252	9	N	1138	1207	1	30	8	572
02	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	8840	2	1243	9	N	1130	1199	1	1	8	502
03	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	8863	2	1247	9	N	1134	1194	1	1	8	441
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	9230	2	1306	9	N	1187	1231	1			397
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	10427	2	1243	9	N	1130	1209	1	1	8	317
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	9774	2	1053	9	N	957	1112	1			162
07	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	9795	2	948	9	N	862	719	1			305
08	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	11589	2	1103	9	N	1003	1184	1	1	8	123
09	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	11200	2	953	9	N	866	729	1	2	8	258
10	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	11784	2	909	9	N	826	907	1			177
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	11196	2	810	9	N	736	741	1			172
12	12555	X	11930	-0-	-625	-0-	11021	2	909	9	N	826	744	1			254

TOTAL GAS PROD: 136,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,795

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	973	-0-	-980	-0-	434	2	539	9	N	490	518	1			280
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	3785	2	1261	9	N	1146	855	1			571
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	7446	2	1639	9	N	1490	1510	1	3	8	548
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	6775	2	1169	9	N	1063	1184	1	2	8	425
05	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	8828	2	1414	9	N	1285	851	1			859
06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	8397	2	1227	9	N	1115	1703	1	1	8	270
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	8535	2	1152	9	N	1047	919	1			398
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	6485	2	959	9	N	872	1106	1			164
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5169	2	894	9	N	813	734	1			243
10	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	8074	2	1415	9	N	1286	1122	1			407
11	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	7959	2	1095	9	N	995	944	1			458
*12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	7803	2	1145	9	N	1041	1157	1			342

TOTAL GAS PROD: 93,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,643

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	6699	2	854	9	N	776	692	1	11	8	475
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5349	2	576	9	N	524	686	1	1	8	312
03	6138	X	4363	-0-	-1775	-0-	3674	2	689	9	N	626	638	1	1	8	299
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7028	2	912	9	N	829	846	1			282
05	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	6684	2	838	9	N	762	841	1	1	8	202
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7400	2	751	9	N	683	520	1			365
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	7916	2	831	9	N	755	731	1			389
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	7732	2	629	9	N	572	746	1	1	8	214
09	8160	X	7555	-0-	-605	-0-	6852	2	703	9	N	639	552	1	1	8	300
10	8680	X	5980	-0-	-2700	-0-	5443	2	537	9	N	488	569	1			219
11	8400	X	6568	-0-	-1832	-0-	5971	2	597	9	N	543	566	1			196
12	8618	X	7117	-0-	-1501	-0-	6556	2	561	9	N	510	372	1			334

TOTAL GAS PROD: 85,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,707

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	15195	2	1265	9	N	1150	850	1	1	8	464
02	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	12795	2	1040	9	N	945	1015	1			394
03	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	12832	2	1030	9	N	936	1185	1	1	8	144
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	11333	2	1011	9	N	919	856	1			207
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	11666	2	996	9	N	905	846	1			266
06	15360	X	12222	-0-	-3138	-0-	11222	2	1000	9	N	909	1022	1			153
07	15314	X	11196	-0-	-4118	-0-	10387	2	809	9	N	735	734	1			154
08	13857	X	11511	-0-	-2346	-0-	10531	2	980	9	N	891	946	1			99
09	12330	X	9892	-0-	-2438	-0-	9147	2	745	9	N	677	648	1			128
10	12648	X	10852	-0-	-1796	-0-	9976	2	876	9	N	796	757	1			167
11	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	11216	2	1074	9	N	976	941	1			202
*12	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	11484	2	865	9	N	786	770	1			218

TOTAL GAS PROD: 149,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,625

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9566	-0-	-2431	-0-	8554	2	1012	9	N	920	974	1			250
02	10836	X	9779	-0-	-1057	-0-	8824	2	955	9	N	868	849	1			269
03	11997	X	9753	-0-	-2244	-0-	8740	2	1013	9	N	921	515	1	1	8	674
04	11490	X	10192	-0-	-1298	-0-	9290	2	902	9	N	820	1341	1			153
05	11470	X	10623	-0-	-847	-0-	9750	2	873	9	N	794	842	1			105
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9121	2	784	9	N	713	636	1			182
07	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	8869	2	751	9	N	683	748	1			117
08	10230	X	9149	-0-	-1081	-0-	8511	2	638	9	N	580	491	1			206
09	9900	X	8844	-0-	-1056	-0-	8147	2	697	9	N	634	730	1			110
10	10230	X	8897	-0-	-1333	-0-	8190	2	707	9	N	643	576	1			177
11	9900	X	7277	-0-	-2623	-0-	6779	2	498	9	N	453	381	1			249
*12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	7925	2	629	9	N	572	735	1			86

TOTAL GAS PROD: 112,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,601

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12146	2	780	9	N	709	849	1	6	8	103
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	9697	2	603	9	N	548	514	1			137
03	11160	X	10974	-0-	-186	-0-	10184	2	790	9	N	718	676	1	1	8	178
04	10800	X	9457	-0-	-1343	-0-	8757	2	700	9	N	636	445	1			369
05	11160	X	9243	-0-	-1917	-0-	8713	2	530	9	N	482	741	1			110
06	12060	X	9098	-0-	-2962	-0-	8536	2	562	9	N	511	514	1			107
07	11408	X	9438	-0-	-1970	-0-	8736	2	702	9	N	638	543	1			202
08	12462	X	8666	-0-	-3796	-0-	8127	2	539	9	N	490	522	1			170
09	9450	X	8110	-0-	-1340	-0-	7627	2	483	9	N	439	547	1	1	8	61
10	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9116	2	562	9	N	511	383	1			189
11	9120	X	7281	-0-	-1839	-0-	6733	2	548	9	N	498	550	1			137
12	9424	X	6732	-0-	-2692	-0-	6228	2	504	9	N	458	377	1	1	8	217

TOTAL GAS PROD: 111,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,638

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	8664	2	992	9	N	902	839	1	4	8	233
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6407	2	714	9	N	649	506	1			376
03	6572	X	5914	-0-	-658	-0-	5193	2	721	9	N	655	514	1			517
04	6360	X	3296	-0-	-3064	-0-	2769	2	527	9	N	479	494	1			502
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	6812	2	1112	9	N	1011	848	1			665
06	9330	X	8131	-0-	-1199	-0-	7291	2	840	9	N	764	1184	1			245
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7242	2	757	9	N	688	748	1			185
08	7936	X	7850	-0-	-86	-0-	7164	2	686	9	N	624	735	1			74
09	8130	X	8059	-0-	-71	-0-	7352	2	707	9	N	643	550	1	1	8	166
10	8401	X	8129	-0-	-272	-0-	7493	2	636	9	N	578	630	1			114
11	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	7193	2	586	9	N	533	384	1			263
*12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	7872	2	620	9	N	564	562	1			265

TOTAL GAS PROD: 90,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,090

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	6639	2	1751	9	N	1592	1366	1			422
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	4489	2	1419	9	N	1290	1118	1			594
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	6376	2	1675	9	N	1523	1854	1	2	8	261
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	6099	2	1868	9	N	1698	1637	1			322
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	5883	2	1707	9	N	1552	1524	1	1	8	349
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	5603	2	1526	9	N	1387	1524	1	1	8	211
07	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	5537	2	1564	9	N	1422	1473	1			160
08	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	5865	2	1728	9	N	1571	1283	1	47	8	401
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	6162	2	1580	9	N	1436	1499	1	27	8	311
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	6014	2	1368	9	N	1244	1268	1	13	8	274
11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	5812	2	1268	9	N	1153	1259	1	2	8	166
*12	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	5800	2	1337	9	N	1215	919	1	2	8	460

TOTAL GAS PROD: 89,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,083

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	26753	-0-	-3720	-0-	24214	2	2539	9	N	2308	2523	1			313
02	27524	X	21941	-0-	-5583	-0-	19882	2	2059	9	N	1872	1674	1			511
03	30473	X	22358	-0-	-8115	-0-	20268	2	2090	9	N	1900	1851	1	1	8	559
04	28860	X	23339	-0-	-5521	-0-	21157	2	2182	9	N	1984	1878	1			665
05	28086	X	24414	-0-	-3672	-0-	22208	2	2206	9	N	2005	2236	1			434
06	30003	X	30003	-0-	-0-	-0-	27496	2	2507	9	N	2279	2201	1			512
07	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	26461	2	2045	9	N	1859	2193	1			178
08	26075	X	26075	-0-	-0-	-0-	24043	2	2032	9	N	1847	1667	1	2	8	356
09	21000	X	15144	-0-	-5856	-0-	14214	2	930	9	N	845	888	1			313
10	21700	X	19643	-0-	-2057	-0-	17936	2	1707	9	N	1552	1457	1			408
11	21000	X	16825	-0-	-4175	-0-	15348	2	1477	9	N	1343	934	1			817
12	25265	X	20235	-0-	-5030	-0-	18293	2	1942	9	N	1765	2062	1			520

TOTAL GAS PROD: 275,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,559

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	6159	-0-	-12441	-0-	5844	2	315	9	N	286	278	1			363
02	16800	X	4649	-0-	-12151	-0-	4300	2	349	9	N	317	335	1			345
03	18600	X	869	-0-	-17731	-0-	648	2	221	9	N	201	336	1			210
04	16320	X	1374	-0-	-14946	-0-	1059	2	315	9	N	286	257	1			239
05	15159	X	6625	-0-	-8534	-0-	5752	2	873	9	N	794	460	1			573
06	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	10447	2	1463	9	N	1330	1692	1			211
07	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	10663	2	1322	9	N	1202	1259	1			154
08	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	10377	2	1062	9	N	965	868	1	1	8	250
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	9642	2	815	9	N	741	736	1	1	8	254
10	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	11974	2	917	9	N	834	944	1			144
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	11810	2	832	9	N	756	553	1	1	8	346
*12	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	13771	2	919	9	N	835	952	1			229

TOTAL GAS PROD: 105,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,547

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	11585	-0-	-4473	-0-	10828	2	757	9	N	688	679	1			321
02	14504	X	10078	-0-	-4426	-0-	9349	2	729	9	N	663	504	1			480
03	16058	X	9900	-0-	-6158	-0-	9210	2	690	9	N	627	844	1	1	8	262
04	15330	X	10222	-0-	-5108	-0-	9213	2	1009	9	N	917	1002	1			177
05	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	12933	2	1945	9	N	1768	1718	1			227
06	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	14770	2	1436	9	N	1305	1274	1			258
07	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	20327	2	1436	9	N	1305	1289	1			274
08	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	18713	2	898	9	N	816	736	1			354
09	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	16946	2	801	9	N	728	932	1			150
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	16295	2	843	9	N	766	743	1			173
11	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	12887	2	520	9	N	473	567	1	1	8	78
12	17205	X	13886	-0-	-3319	-0-	13362	2	524	9	N	476	380	1			174

TOTAL GAS PROD: 176,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,532

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11886	-0-	-2405	-0-	10768	2	1118	9	N	1016	1200	1			252
02	12908	X	9315	-0-	-3593	-0-	8390	2	925	9	N	841	850	1	1	8	242
03	14291	X	8367	-0-	-5924	-0-	7551	2	816	9	N	742	841	1	2	8	141
04	13410	X	10010	-0-	-3400	-0-	9007	2	1003	9	N	912	739	1			314
05	12400	X	8227	-0-	-4173	-0-	7344	2	883	9	N	803	771	1			346
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	8249	2	886	9	N	805	851	1			300
07	8959	X	8782	-0-	-177	-0-	7958	2	824	9	N	749	724	1			325
08	8959	X	7913	-0-	-1046	-0-	7195	2	718	9	N	653	571	1	6	8	401
09	8670	X	6860	-0-	-1810	-0-	6167	2	693	9	N	630	734	1			297
10	8959	X	7459	-0-	-1500	-0-	6705	2	754	9	N	685	738	1	5	8	239
11	8670	X	5341	-0-	-3329	-0-	4824	2	517	9	N	470	537	1			172
12	8773	X	4157	-0-	-4616	-0-	3654	2	503	9	N	457	536	1			93

TOTAL GAS PROD: 97,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,763

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	15440	2	1780	9	N	1618	1704	1	26	8	319
02	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	12910	2	1496	9	N	1360	1029	1			650
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	11588	2	1363	9	N	1239	1431	1	1	8	457
04	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	12110	2	1414	9	N	1285	1455	1	1	8	286
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	12184	2	1272	9	N	1156	1111	1	1	8	330
06	15960	X	14090	-0-	-1870	-0-	12723	2	1367	9	N	1243	1454	1			119
07	15965	X	14733	-0-	-1232	-0-	13396	2	1337	9	N	1215	1105	1			229
08	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	13013	2	1164	9	N	1058	1079	1			208
09	14100	X	13342	-0-	-758	-0-	12122	2	1220	9	N	1109	1117	1	1	8	199
10	14725	X	13569	-0-	-1156	-0-	12344	2	1225	9	N	1114	1120	1			193
11	14250	X	13201	-0-	-1049	-0-	12111	2	1090	9	N	991	1013	1	1	8	170
*12	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	12267	2	1074	9	N	976	960	1			186

TOTAL GAS PROD: 168,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,364

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	15164	2	1465	9	N	1332	1329	1			307
02	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	13754	2	1177	9	N	1070	1043	1			334
03	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	14782	2	1046	9	N	951	1026	1			259
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	14612	2	1049	9	N	954	859	1			354
05	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	13479	2	1042	9	N	947	1179	1			122
06	15000	X	14943	-0-	-57	-0-	13708	2	1235	9	N	1123	1011	1			234
07	15500	X	14436	-0-	-1064	-0-	13505	2	931	9	N	846	911	1			169
08	15500	X	14244	-0-	-1256	-0-	13344	2	900	9	N	818	861	1			126
09	15000	X	12977	-0-	-2023	-0-	12172	2	805	9	N	732	741	1			117
10	15438	X	12809	-0-	-2629	-0-	11965	2	844	9	N	767	737	1			147
11	14940	X	11700	-0-	-3240	-0-	10974	2	726	9	N	660	579	1			228
12	13423	X	12841	-0-	-582	-0-	12116	2	725	9	N	659	770	1			117

TOTAL GAS PROD: 171,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,859

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	16266	-0-	-1249	-0-	14960	2	1306	9	N	1187	1011	1			288
02	15820	X	12949	-0-	-2871	-0-	11996	2	953	9	N	866	1026	1			128
03	17515	X	11494	-0-	-6021	-0-	10659	2	835	9	N	759	853	1			34
04	15750	X	7516	-0-	-8234	-0-	6995	2	521	9	N	474	336	1			172
05	16275	X	10354	-0-	-5921	-0-	9604	2	750	9	N	682	682	1			172
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5069	2	471	9	N	428	507	1			93
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6427	2	519	9	N	472	485	1			80
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6199	2	571	9	N	519	381	1	25	8	193
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5807	2	582	9	N	529	532	1	15	8	175
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	8757	2	1029	9	N	935	1033	1	11	8	66
11	4170	X	3537	-0-	-633	-0-	3167	2	370	9	N	336	188	1	7	8	207
*12	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	10459	2	1137	9	N	1034	1092	1	8	8	141

TOTAL GAS PROD: 109,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,221

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6019	2	864	9	N	785	788	1	14	8	237
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5204	2	692	9	N	629	684	1	1	8	181
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4140	2	618	9	N	562	337	1	1	8	405
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	4806	2	850	9	N	773	939	1			239
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	5776	2	989	9	N	899	821	1			317
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	6662	2	1037	9	N	943	745	1			515
07	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	9569	2	902	9	N	820	1128	1			207
08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	7596	2	669	9	N	608	548	1	1	8	266
09	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9121	2	829	9	N	754	746	1	3	8	271
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	8486	2	652	9	N	593	534	1			330
11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7150	2	660	9	N	600	611	1	1	8	318
*12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5606	2	408	9	N	371	365	1			324

TOTAL GAS PROD: 89,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,337

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	13076	-0-	-2083	-0-	11610	2	1466	9	N	1333	1366	1			210
02	13692	X	11619	-0-	-2073	-0-	10330	2	1289	9	N	1172	1166	1			216
03	14880	X	7694	-0-	-7186	-0-	6863	2	831	9	N	755	626	1			345
04	14400	X	9235	-0-	-5165	-0-	7777	2	1458	9	N	1325	1351	1			319
05	13981	X	9093	-0-	-4888	-0-	7649	2	1444	9	N	1313	1341	1			291
06	10800	X	8036	-0-	-2764	-0-	6816	2	1220	9	N	1109	1195	1			205
07	11160	X	7188	-0-	-3972	-0-	6188	2	1000	9	N	909	717	1			397
08	8618	X	5063	-0-	-3555	-0-	4107	2	956	9	N	869	1112	1	6	8	148
09	8340	X	2859	-0-	-5481	-0-	2053	2	806	9	N	733	548	1	6	8	327
10	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	8518	2	1416	9	N	1287	1355	1	2	8	257
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	8181	2	989	9	N	899	742	1			414
*12	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	8880	2	816	9	N	742	918	1			238

TOTAL GAS PROD: 102,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,446

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	18197	2	1286	9	N	1169	1198	1			248
02	10892	X	10127	-0-	-765	-0-	9450	2	677	9	N	615	686	1			177
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	11153	2	916	9	N	833	679	1			331
04	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	14615	2	1140	9	N	1036	1098	1			269
05	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	16702	2	1209	9	N	1099	1155	1	1	8	212
06	15000	X	14650	-0-	-350	-0-	13713	2	937	9	N	852	696	1			368
07	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	14713	2	972	9	N	884	1055	1			197
08	15500	X	14176	-0-	-1324	-0-	13420	2	756	9	N	687	709	1	8	8	167
09	15000	X	12727	-0-	-2273	-0-	12070	2	657	9	N	597	542	1	7	8	215
10	15500	X	11413	-0-	-4087	-0-	10593	2	820	9	N	745	924	1	3	8	33
11	15000	X	13260	-0-	-1740	-0-	12466	2	794	9	N	722	565	1	1	8	189
12	13950	X	10942	-0-	-3008	-0-	10290	2	652	9	N	593	553	1			229

TOTAL GAS PROD: 168,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,832

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	4437	2	1892	9	N	1720	1540	1			337
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	4052	2	1723	9	N	1566	1384	1			519
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	4464	2	1735	9	N	1577	1895	1			201
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	4007	2	1709	9	N	1554	1679	1			76
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	4982	2	1746	9	N	1587	1351	1	1	8	311
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	5276	2	1673	9	N	1521	1519	1	1	8	312
07	6386	X	6288	-0-	-98	-0-	4718	2	1570	9	N	1427	1609	1			130
08	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	4319	2	1549	9	N	1408	1293	1	6	8	239
09	6960	X	5454	-0-	-1506	-0-	4007	2	1447	9	N	1315	1310	1			244
10	7192	X	4660	-0-	-2532	-0-	3152	2	1508	9	N	1371	1284	1	6	8	325
11	6960	X	4949	-0-	-2011	-0-	3420	2	1529	9	N	1390	1381	1	1	8	333
12	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	4128	2	1419	9	N	1290	1395	1			228

TOTAL GAS PROD: 70,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,726

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8478	-0-	-1814	-0-	7810	2	668	9	N	607	517	1	3	8	301
02	9296	X	6340	-0-	-2956	-0-	5878	2	462	9	N	420	311	1			410
03	10199	X	5728	-0-	-4471	-0-	5200	2	528	9	N	480	611	1	1	8	278
04	9870	X	6253	-0-	-3617	-0-	5716	2	537	9	N	488	511	1	2	8	253
05	9455	X	7332	-0-	-2123	-0-	6760	2	572	9	N	520	527	1			246
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	7543	2	554	9	N	504	518	1	1	8	231
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7022	2	428	9	N	389	370	1			250
08	6417	X	6268	-0-	-149	-0-	5896	2	372	9	N	338	365	1			223
09	6210	X	5424	-0-	-786	-0-	5087	2	337	9	N	306	376	1	1	8	152
10	6417	X	6067	-0-	-350	-0-	5571	2	496	9	N	451	192	1			411
11	6210	X	4927	-0-	-1283	-0-	4653	2	274	9	N	249	389	1			271
*12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	653	1	5841	2	N	302	388	1			185
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 79,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,054

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

01	40994	X	40994	-0-	-0-	-0-	38930	2	2064	9	N	1876	1907	1			345
02	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	29258	2	1509	9	N	1372	1385	1			332
03	39661	X	39661	-0-	-0-	-0-	37205	2	2456	9	N	2233	2340	1			225
04	38784	X	38784	-0-	-0-	-0-	36258	2	2526	9	N	2296	2298	1			223
05	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	33698	2	2045	9	N	1859	1646	1			436
06	37367	X	37367	-0-	-0-	-0-	35163	2	2204	9	N	2004	2099	1			341
07	40229	X	40229	-0-	-0-	-0-	37772	2	2457	9	N	2234	2301	1			274
08	41310	X	41310	-0-	-0-	-0-	38886	2	2424	9	N	2204	2047	1	34	8	397
09	35976	X	35976	-0-	-0-	-0-	34192	2	1784	9	N	1622	1627	1	20	8	372
10	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	32330	2	1691	9	N	1537	1571	1	15	8	323
11	39189	X	39189	-0-	-0-	-0-	37047	2	2142	9	N	1947	1807	1	7	8	456
*12	38774	X	38774	-0-	-0-	-0-	36955	2	1819	9	N	1654	1655	1	15	8	440

TOTAL GAS PROD: 452,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,838

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	24627	-0-	-3955	-0-	23309	2	1318	9	N	1198	1213	1			134
02	25116	X	24835	-0-	-281	-0-	23692	2	1143	9	N	1039	1056	1			117
03	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	22998	2	968	9	N	880	777	1			220
04	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	24579	2	1027	9	N	934	1040	1			114
05	27497	X	26192	-0-	-1305	-0-	25178	2	1014	9	N	922	821	1			215
06	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	25359	2	938	9	N	853	871	1			197
07	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	28114	2	930	9	N	845	888	1			154
08	25978	X	22277	-0-	-3701	-0-	21670	2	607	9	N	552	523	1	5	8	178
09	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	24596	2	823	9	N	748	746	1	5	8	175
10	25978	X	25237	-0-	-741	-0-	24425	2	812	9	N	738	737	1	2	8	174
11	25140	X	23904	-0-	-1236	-0-	23207	2	697	9	N	634	566	1	2	8	240
12	26784	X	21224	-0-	-5560	-0-	20652	2	572	9	N	520	544	1	4	8	212

TOTAL GAS PROD: 298,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,863

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	15467	2	1452	9	N	1320	1366	1			244
02	13552	X	8202	-0-	-5350	-0-	7285	2	917	9	N	834	686	1			392
03	15004	X	12791	-0-	-2213	-0-	11409	2	1382	9	N	1256	1360	1	1	8	287
04	14520	X	12271	-0-	-2249	-0-	11038	2	1233	9	N	1121	1180	1			228
05	15004	X	9559	-0-	-5445	-0-	8515	2	1044	9	N	949	865	1			312
06	13650	X	11133	-0-	-2517	-0-	10014	2	1119	9	N	1017	1017	1			312
07	12803	X	10533	-0-	-2270	-0-	9467	2	1066	9	N	969	1110	1			171
08	12803	X	7467	-0-	-5336	-0-	6614	2	853	9	N	775	717	1	8	8	221
09	12270	X	10460	-0-	-1810	-0-	9408	2	1052	9	N	956	1090	1	6	8	81
10	11501	X	10027	-0-	-1474	-0-	9003	2	1024	9	N	931	840	1	2	8	170
11	11130	X	4223	-0-	-6907	-0-	3416	2	807	9	N	734	675	1	1	8	228
12	10819	X	5005	-0-	-5814	-0-	4210	2	795	9	N	723	826	1	2	8	123

TOTAL GAS PROD: 118,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,585

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 11781 - 16203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	7659	-0-	-2354	-0-	5445	2	2214	9	N	2013	1715	1	2	8	570
02	9044	X	7487	-0-	-1557	-0-	5721	2	1766	9	N	1605	1575	1	1	8	599
03	10013	X	8565	-0-	-1448	-0-	6553	2	2012	9	N	1829	2005	1	4	8	419
04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	8260	2	1889	9	N	1717	1894	1	2	8	240
05	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	8567	2	2078	9	N	1889	1903	1			226
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	8617	2	1887	9	N	1715	1617	1	2	8	322
07	10478	X	9907	-0-	-571	-0-	8150	2	1757	9	N	1597	1629	1			290
08	10633	X	10415	-0-	-218	-0-	8620	2	1795	9	N	1632	1684	1	1	8	237
09	10500	X	9295	-0-	-1205	-0-	7583	2	1712	9	N	1556	1671	1	2	8	120
10	10850	X	9381	-0-	-1469	-0-	7780	2	1601	9	N	1455	1413	1			162
11	10500	X	8688	-0-	-1812	-0-	7201	2	1487	9	N	1352	1323	1	1	8	190
12	10416	X	7642	-0-	-2774	-0-	6176	2	1466	9	N	1333	1136	1	1	8	386

TOTAL GAS PROD: 110,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,693

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12385	-0-	-914	-0-	10989	2	1396	9	N	1269	1189	1			218
02	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	11380	2	1180	9	N	1073	1028	1			263
03	12028	X	12003	-0-	-25	-0-	11059	2	944	9	N	858	925	1			196
04	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	11520	2	924	9	N	840	993	1			43
05	13299	X	10449	-0-	-2850	-0-	9669	2	780	9	N	709	565	1			187
06	13470	X	12209	-0-	-1261	-0-	11387	2	822	9	N	747	846	1			88
07	13919	X	11405	-0-	-2514	-0-	10672	2	733	9	N	666	596	1			158
08	12865	X	7456	-0-	-5409	-0-	6914	2	542	9	N	493	371	1	28	8	252
09	12450	X	9350	-0-	-3100	-0-	8659	2	691	9	N	628	722	1	18	8	140
10	12617	X	7416	-0-	-5201	-0-	6830	2	586	9	N	533	459	1	17	8	197
11	12210	X	6481	-0-	-5729	-0-	5946	2	535	9	N	486	558	1	8	8	117
12	11408	X	2939	-0-	-8469	-0-	2651	2	288	9	N	262	284	1	20	8	75

TOTAL GAS PROD: 117,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,564

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	16679	-0-	-247	-0-	15326	2	1353	9	N	1230	1195	1	1	8	216
02	15596	X	11976	-0-	-3620	-0-	11074	2	902	9	N	820	491	1	1	8	544
03	17267	X	12616	-0-	-4651	-0-	11697	2	919	9	N	835	1134	1	1	8	244
04	16608	X	13670	-0-	-2938	-0-	12637	2	1033	9	N	939	1036	1			147
05	16678	X	13156	-0-	-3522	-0-	12118	2	1038	9	N	944	688	1			403
06	16140	X	12882	-0-	-3258	-0-	12049	2	833	9	N	757	863	1			297
07	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	13421	2	859	9	N	781	735	1			343
08	14136	X	14091	-0-	-45	-0-	13353	2	738	9	N	671	747	1			267
09	13680	X	12146	-0-	-1534	-0-	11473	2	673	9	N	612	565	1			314
10	14291	X	13586	-0-	-705	-0-	12777	2	809	9	N	735	897	1			152
11	13830	X	12844	-0-	-986	-0-	12133	2	711	9	N	646	545	1			253
*12	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	14671	2	669	9	N	608	737	1	1	8	123

TOTAL GAS PROD: 163,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,578

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	20459	-0-	-280	-0-	17432	2	3027	9	N	2752	2698	1	9	8	368
02	18732	X	15665	-0-	-3067	-0-	13527	2	2138	9	N	1944	1869	1			443
03	20739	X	17169	-0-	-3570	-0-	14750	2	2419	9	N	2199	2396	1	1	8	245
04	20070	X	17617	-0-	-2453	-0-	15227	2	2390	9	N	2173	2140	1			278
05	20460	X	17368	-0-	-3092	-0-	15058	2	2310	9	N	2100	2036	1			342
06	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	14727	2	2094	9	N	1904	1895	1			351
07	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	14986	2	2033	9	N	1848	1846	1			353
08	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	14424	2	1843	9	N	1675	1853	1			175
09	15450	X	15198	-0-	-252	-0-	13517	2	1681	9	N	1528	1487	1			216
10	15965	X	15093	-0-	-872	-0-	13319	2	1774	9	N	1613	1504	1			325
11	15450	X	13851	-0-	-1599	-0-	12369	2	1482	9	N	1347	1328	1			344
12	14663	X	13529	-0-	-1134	-0-	12038	2	1491	9	N	1355	1345	1			354

TOTAL GAS PROD: 196,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,438

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	15246	2	947	9	N	861	838	1	1	8	274
02	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12224	2	800	9	N	727	680	1	4	8	317
03	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	12335	2	750	9	N	682	835	1	5	8	159
04	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	10353	2	733	9	N	666	618	1			207
05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	10426	2	801	9	N	728	734	1			201
06	12420	X	10346	-0-	-2074	-0-	9754	2	592	9	N	538	510	1			229
07	12834	X	9914	-0-	-2920	-0-	9307	2	607	9	N	552	553	1			228
08	12834	X	9350	-0-	-3484	-0-	8763	2	587	9	N	534	560	1	2	8	200
09	11100	X	8659	-0-	-2441	-0-	8134	2	525	9	N	477	354	1	2	8	321
10	11222	X	8150	-0-	-3072	-0-	7660	2	490	9	N	445	550	1	4	8	212
11	10350	X	7959	-0-	-2391	-0-	7482	2	477	9	N	434	419	1	1	8	226
12	8990	X	7066	-0-	-1924	-0-	6674	2	392	9	N	356	488	1			94

TOTAL GAS PROD: 126,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,000

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	21293	-0-	-4313	-0-	19735	2	1558	9	N	1416	1048	1	2	8	536
02	22008	X	18041	-0-	-3967	-0-	16755	2	1286	9	N	1169	865	1			840
03	23777	X	18644	-0-	-5133	-0-	17362	2	1282	9	N	1165	1721	1	1	8	283
04	22320	X	17942	-0-	-4378	-0-	16638	2	1304	9	N	1185	1323	1	1	8	144
05	21297	X	17790	-0-	-3507	-0-	16541	2	1249	9	N	1135	1027	1			252
06	19440	X	17708	-0-	-1732	-0-	16500	2	1208	9	N	1098	1029	1	1	8	320
07	19964	X	17277	-0-	-2687	-0-	16218	2	1059	9	N	963	926	1			357
08	18631	X	16835	-0-	-1796	-0-	15758	2	1077	9	N	979	1113	1			223
09	17940	X	17788	-0-	-152	-0-	16568	2	1220	9	N	1109	1091	1	1	8	240
10	18290	X	17881	-0-	-409	-0-	16718	2	1163	9	N	1057	1140	1			157
11	17700	X	13327	-0-	-4373	-0-	12716	2	611	9	N	555	550	1			162
*12	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13002	2	791	9	N	719	761	1			120

TOTAL GAS PROD: 208,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,550

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	11922	2	1063	9	N	966	875	1			339
02	10248	X	9988	-0-	-260	-0-	9332	2	656	9	N	596	685	1			250
03	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	12352	2	837	9	N	761	809	1			202
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	10363	2	661	9	N	601	523	1			280
05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11266	2	737	9	N	670	664	1			286
06	12750	X	9654	-0-	-3096	-0-	9145	2	509	9	N	463	334	1			415
07	13175	X	10690	-0-	-2485	-0-	10066	2	624	9	N	567	732	1			250
08	13175	X	9184	-0-	-3991	-0-	8658	2	526	9	N	478	521	1	4	8	203
09	11610	X	8997	-0-	-2613	-0-	8485	2	512	9	N	465	522	1			146
10	11997	X	8122	-0-	-3875	-0-	7645	2	477	9	N	434	432	1	1	8	147
11	10350	X	6627	-0-	-3723	-0-	6228	2	399	9	N	363	305	1	1	8	204
*12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6562	2	480	9	N	436	447	1	1	8	192

TOTAL GAS PROD: 119,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,800

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	7536	-0-	-3934	-0-	6760	2	776	9	N	705	510	1	1	8	498
02	10360	X	4041	-0-	-6319	-0-	3349	2	692	9	N	629	503	1			624
03	11470	X	5769	-0-	-5701	-0-	4887	2	882	9	N	802	1208	1	1	8	217
04	9810	X	5564	-0-	-4246	-0-	4731	2	833	9	N	757	693	1	1	8	280
05	8215	X	5814	-0-	-2401	-0-	4977	2	837	9	N	761	845	1			196
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	4750	2	785	9	N	714	702	1	1	8	207
07	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	4592	2	708	9	N	644	737	1			114
08	5580	X	5272	-0-	-308	-0-	4498	2	774	9	N	704	723	1			95
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7023	2	837	9	N	761	572	1	1	8	283
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7092	2	708	9	N	644	754	1			173
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	6731	2	590	9	N	536	522	1			187
*12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6204	2	602	9	N	547	387	1			347

TOTAL GAS PROD: 74,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,204

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7104	-0-	-1669	-0-	5737	2	1367	9	N	1243	867	1	4	8	584
02	7728	X	5710	-0-	-2018	-0-	4663	2	1047	9	N	952	1192	1			344
03	8432	X	6707	-0-	-1725	-0-	5368	2	1339	9	N	1217	1204	1	2	8	355
04	7890	X	6382	-0-	-1508	-0-	5217	2	1165	9	N	1059	1026	1	2	8	386
05	7099	X	3523	-0-	-3576	-0-	2965	2	558	9	N	507	656	1			237
06	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	6342	2	1432	9	N	1302	1188	1	1	8	350
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5086	2	978	9	N	889	743	1			496
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5011	2	931	9	N	846	1110	1			232
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5123	2	1024	9	N	931	936	1	1	8	226
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	4780	2	894	9	N	813	707	1			332
11	5220	X	4134	-0-	-1086	-0-	3652	2	482	9	N	438	556	1			214
*12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	4495	2	1066	9	N	969	954	1			229

TOTAL GAS PROD: 70,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,166

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	10835	2	1349	9	N	1226	1548	1			317
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	7421	2	1241	9	N	1128	1189	1			256
03	8649	X	6868	-0-	-1781	-0-	5825	2	1043	9	N	948	873	1			331
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	11350	2	1552	9	N	1411	1546	1			196
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	10927	2	1233	9	N	1121	1021	1			296
06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	9361	2	1120	9	N	1018	996	1			318
07	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	8848	2	1044	9	N	949	1102	1			165
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	9246	2	1098	9	N	998	924	1	7	8	232
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	7945	2	1026	9	N	933	916	1	6	8	243
10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	6917	2	982	9	N	893	754	1	3	8	379
11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	6551	2	892	9	N	811	1033	1	4	8	153
12	10354	X	7708	-0-	-2646	-0-	6785	2	923	9	N	839	616	1	2	8	374

TOTAL GAS PROD: 115,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,275

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	33214	-0-	-6032	-0-	31486	2	1728	9	N	1571	1479	1			560
02	35448	X	28516	-0-	-6932	-0-	27139	2	1377	9	N	1252	1313	1			499
03	38905	X	31996	-0-	-6909	-0-	30348	2	1648	9	N	1498	1526	1			471
04	35370	X	29539	-0-	-5831	-0-	28088	2	1451	9	N	1319	1542	1			248
05	34844	X	29120	-0-	-5724	-0-	27746	2	1374	9	N	1249	1189	1			308
06	30900	X	26810	-0-	-4090	-0-	25773	2	1037	9	N	943	1041	1			210
07	31930	X	23551	-0-	-8379	-0-	22657	2	894	9	N	813	833	1			190
08	31930	X	25261	-0-	-6669	-0-	24374	2	887	9	N	806	738	1			258
09	29550	X	24305	-0-	-5245	-0-	22997	2	1308	9	N	1189	1135	1			312
10	29109	X	26398	-0-	-2711	-0-	25022	2	1376	9	N	1251	1298	1			265
11	26820	X	23668	-0-	-3152	-0-	22714	2	954	9	N	867	937	1			195
12	25265	X	24765	-0-	-500	-0-	23936	2	829	9	N	754	767	1			182

TOTAL GAS PROD: 327,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,512

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	9502	2	1815	9	N	1650	1814	1	2	8	237
02	9408	X	8206	-0-	-1202	-0-	6794	2	1412	9	N	1284	1379	1			142
03	10416	X	8909	-0-	-1507	-0-	7366	2	1543	9	N	1403	1185	1	4	8	356
04	10080	X	8020	-0-	-2060	-0-	6583	2	1437	9	N	1306	1375	1	2	8	285
05	10416	X	7775	-0-	-2641	-0-	6525	2	1250	9	N	1136	860	1			561
06	9630	X	7969	-0-	-1661	-0-	6729	2	1240	9	N	1127	1484	1	1	8	203
07	9083	X	8999	-0-	-84	-0-	7783	2	1216	9	N	1105	923	1			385
08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	8773	2	1242	9	N	1129	1309	1	1	8	204
09	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	8383	2	1111	9	N	1010	952	1	1	8	261
10	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	8750	2	1184	9	N	1076	1105	1			232
11	9630	X	8939	-0-	-691	-0-	7982	2	957	9	N	870	748	1			354
12	10013	X	7821	-0-	-2192	-0-	6913	2	908	9	N	825	962	1			217

TOTAL GAS PROD: 107,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,921

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	11974	2	2256	9	N	2051	1977	1	3	8	338
02	11508	X	5653	-0-	-5855	-0-	4902	2	751	9	N	683	857	1			164
03	12741	X	10588	-0-	-2153	-0-	8935	2	1653	9	N	1503	1327	1			340
04	12330	X	11548	-0-	-782	-0-	9372	2	2176	9	N	1978	2004	1	1	8	313
05	12741	X	9825	-0-	-2916	-0-	8111	2	1714	9	N	1558	1216	1			655
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	8931	2	1894	9	N	1722	2260	1			117
07	10509	X	8745	-0-	-1764	-0-	7384	2	1361	9	N	1237	1129	1			225
08	10509	X	9344	-0-	-1165	-0-	7735	2	1609	9	N	1463	1384	1			304
09	10170	X	9935	-0-	-235	-0-	8234	2	1701	9	N	1546	1683	1	1	8	166
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	9305	2	1708	9	N	1553	1484	1			235
11	10170	X	9992	-0-	-178	-0-	8837	2	1155	9	N	1050	1170	1			115
12	9486	X	7362	-0-	-2124	-0-	6286	2	1076	9	N	978	692	1			401

TOTAL GAS PROD: 119,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,322

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

01	17267	X	14556	-0-	-2711	-0-	139	1	11956	3	N	2237	1911	1	2	8	759
							2461	9									
02	15596	X	12752	-0-	-2844	-0-	125	1	10581	3	N	1860	1646	1	2	8	971
							2046	9									
03	17267	X	14091	-0-	-3176	-0-	138	1	11683	3	N	2064	2236	1	1	8	798
							2270	9									
04	15540	X	13143	-0-	-2397	-0-	136	1	10856	3	N	1955	1982	1			771
							2151	9									
05	14570	X	9954	-0-	-4616	-0-	129	1	7968	3	N	1688	1467	1			992
							1857	9									
06	13680	X	10781	-0-	-2899	-0-	93	1	9343	3	N	1223	1623	1			592
							1345	9									
07	14105	X	13967	-0-	-138	-0-	11863	3	2104	9	N	1913	1837	1	1	8	667
08	14105	X	13151	-0-	-954	-0-	11343	3	1808	9	N	1644	1802	1			509
09	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	11949	3	1739	9	N	1581	1436	1			654
10	13981	X	13761	-0-	-220	-0-	12008	3	1753	9	N	1594	1848	1	1	8	399
11	13530	X	12791	-0-	-739	-0-	11285	3	1506	9	N	1369	751	1			1017
12	14136	X	12196	-0-	-1940	-0-	10880	3	1316	9	N	1196	1643	1			570

TOTAL GAS PROD: 154,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,324

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	1054	-0-	-11284	-0-	412	1	642	9	Y	584	366	1	1	8	932
02	10920	X	3878	-0-	-7042	-0-	112	1	3174	3	Y	538	1192	1	1	8	277
							592	9									
03	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	496	1	11079	3	Y	1345	1306	1	3	8	313
							1480	9									
04	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	473	1	9786	3	Y	955	744	1	2	8	522
							1051	9									
05	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	468	1	9570	3	Y	845	1086	1	3	8	278
							930	9									
06	12630	X	10980	-0-	-1650	-0-	480	1	9655	3	Y	768	722	1	1	8	323
							845	9									
07	13051	X	11044	-0-	-2007	-0-	481	1	9668	3	Y	814	878	1	1	8	258
							895	9									
08	13051	X	10821	-0-	-2230	-0-	488	1	9472	3	Y	783	714	1	2	8	325
							861	9									
09	11310	X	3193	-0-	-8117	-0-	209	1	2815	3	Y	154	397	1	1	8	81
							169	9									
10	11346	X	2944	-0-	-8402	-0-	280	1	2534	3	Y	118	10	1			189
							130	9									
11	10980	X	8345	-0-	-2635	-0-	448	1	7311	3	Y	533	600	1	1	8	121
							586	9									
12	10571	X	9296	-0-	-1275	-0-	464	1	7882	3	Y	864	918	1	1	8	224
							950	9									

TOTAL GAS PROD: 96,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,301

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	12973	-0-	-3178	-0-	11574	3	1399	9	N	1272	1102	1	4	8	1003
02	13748	X	12005	-0-	-1743	-0-	10679	3	1326	9	N	1205	1109	1	1	8	1098
03	14074	X	12770	-0-	-1304	-0-	11480	3	1290	9	N	1173	1591	1	5	8	675
04	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	11781	3	1289	9	N	1172	1447	1	2	8	398
05	13299	X	8986	-0-	-4313	-0-	8311	3	675	9	N	614	732	1	5	8	275
06	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	11902	3	1410	9	N	1282	1092	1	14	8	451
07	13516	X	10122	-0-	-3394	-0-	9253	3	869	9	N	790	1080	1	1	8	160
08	13516	X	967	-0-	-12549	-0-	895	3	72	9	N	65	152	1	1	8	72
09	13320	X	11766	-0-	-1554	-0-	10627	3	1139	9	N	1035	932	1	1	8	174
10	13764	X	12498	-0-	-1266	-0-	11322	3	1176	9	N	1069	740	1	4	8	499
11	13320	X	9485	-0-	-3835	-0-	8703	3	782	9	N	711	1102	1	1	8	107
12	12152	X	9432	-0-	-2720	-0-	8741	3	691	9	N	628	183	1	1	8	551

TOTAL GAS PROD: 127,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,016

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	9288	-0-	-3732	-0-	368	1	7201	3	Y	1563	1521	1	2	8	790
							1719	9									
02	11760	X	7223	-0-	-4537	-0-	189	1	6389	3	Y	586	210	1	1	8	1165
							645	9									
03	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	431	1	11342	3	Y	1808	2253	1	4	8	716
							1989	9									
04	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	480	1	12644	3	Y	1773	2055	1	2	8	432
							1950	9									
05	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	448	1	10608	3	Y	1276	1437	1	3	8	268
							1404	9									
06	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	480	1	13007	3	Y	1315	1077	1	1	8	505
							1447	9									
07	15562	X	13623	-0-	-1939	-0-	480	1	11866	3	Y	1161	890	1	1	8	775
							1277	9									
08	15562	X	4773	-0-	-10789	-0-	335	1	4013	3	Y	386	826	1	1	8	334
							425	9									
09	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	480	1	13830	3	Y	1459	1288	1	1	8	504
							1605	9									
10	15438	X	13833	-0-	-1605	-0-	491	1	12167	3	Y	1068	1261	1	2	8	309
							1175	9									
11	14940	X	11619	-0-	-3321	-0-	451	1	10163	3	Y	914	738	1	1	8	484
							1005	9									
12	16461	X	11844	-0-	-4617	-0-	496	1	10391	3	Y	870	931	1	1	8	422
							957	9									

TOTAL GAS PROD: 144,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,179

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	20822	-0-	-10271	-0-	18645	3	2177	9	N	1979	1693	1	3	8	1012
02	28084	X	16717	-0-	-11367	-0-	14901	3	1816	9	N	1651	2092	1	4	8	567
03	31093	X	14768	-0-	-16325	-0-	12877	3	1891	9	N	1719	1808	1	19	8	459
04	26640	X	9770	-0-	-16870	-0-	7789	3	1981	9	N	1801	1829	1	5	8	426
05	26474	X	15053	-0-	-11421	-0-	13049	3	2004	9	N	1822	2001	1	13	8	234
06	20160	X	18824	-0-	-1336	-0-	17078	3	1746	9	N	1587	1467	1	6	8	348
07	18352	X	9515	-0-	-8837	-0-	7842	3	1673	9	N	1521	1632	1	6	8	231
08	15066	X	9243	-0-	-5823	-0-	7679	3	1564	9	N	1422	1283	1	7	8	363
09	18810	X	9782	-0-	-9028	-0-	8617	3	1165	9	N	1059	1281	1	5	8	136
10	19437	X	16135	-0-	-3302	-0-	14389	3	1746	9	N	1587	1467	1			256
11	18810	X	8366	-0-	-10444	-0-	6950	3	1416	9	N	1287	1293	1	4	8	246
12	10106	X	8501	-0-	-1605	-0-	152	1	6772	3	N	1434	1341	1	7	8	332
							1577	9									

TOTAL GAS PROD: 157,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,869

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	14315	-0-	-3820	-0-	1424 2368	1 9	10523	3	N	2153	1871	1	7	8	1058
02	15932	X	13148	-0-	-2784	-0-	1370 2208	1 9	9570	3	N	2007	2445	1	3	8	617
03	16926	X	14725	-0-	-2201	-0-	1550 2166	1 9	11009	3	N	1969	1709	1	6	8	871
04	15360	X	13417	-0-	-1943	-0-	1433 2198	1 9	9786	3	N	1998	2344	1	1	8	524
05	14322	X	13957	-0-	-365	-0-	1550 2180	1 9	10227	3	N	1982	1913	1	3	8	590
06	14250	X	13406	-0-	-844	-0-	1500 1965	1 9	9941	3	N	1786	2011	1	1	8	364
07	14725	X	13541	-0-	-1184	-0-	1550 1964	1 9	10027	3	N	1785	1806	1	1	8	342
08	14725	X	13219	-0-	-1506	-0-	1550 1888	1 9	9781	3	N	1716	1592	1	13	8	453
09	13500	X	11779	-0-	-1721	-0-	1500 1680	1 9	8599	3	N	1527	1674	1	1	8	305
10	13950	X	12272	-0-	-1678	-0-	1550 1748	1 9	8974	3	N	1589	1669	1	2	8	223
11	13410	X	11222	-0-	-2188	-0-	1500 1610	1 9	8112	3	N	1464	1302	1	1	8	384
*12	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	1366 1497	1 9	7418	3	N	1361	1273	1	1	8	471

TOTAL GAS PROD: 155,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,337

LEE HEFLEY WELL #: 4H RRCID -> 276108 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10054 - 15759

01	0	A	-0-	-0-	-0-	3793					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	3793					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	3793					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	3793					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	3793					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	3793					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	3793					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	3793					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	3793					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09378 11/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		34536	-0-	34536	447877	620	1	26632	3	N	6622	6670	1	9	8	1456
							7284	9									
02	T. A.		26154	-0-	26154	474031	432	1	20168	3	N	5049	5557	1	10	8	938
							5554	9									
03	T. A.		24941	-0-	24941	498972	611	1	18399	3	N	5392	5701	1	32	8	597
							5931	9									
04	T. A.		18925	-0-	18925	517897	592	1	13192	3	N	4674	4360	1	2	8	909
							5141	9									
05	T. A.		18005	-0-	18005	535902	610	1	12654	3	N	4310	4354	1	6	8	859
							4741	9									
*06	551470	X	15568	-0-	-535902	-0-	600	1	10914	3	N	3685	3601	1	2	8	941
							4054	9									
*07	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	620	1	22477	3	N	3220	3254	1	3	8	904
							3542	9									
*08	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	582	1	20181	3	N	2920	3398	1	3	8	423
							3212	9									
*09	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	600	1	18213	3	N	2757	2558	1	2	8	620
							3033	9									
*10	22932	X	22932	-0-	-0-	-0-	620	1	19135	3	N	2888	3138	1			370
							3177	9									
*11	20610	X	17480	-0-	-3130	-0-	600	1	14406	3	N	2249	2018	1	2	8	599
							2474	9									
*12	51305	X	19742	-0-	-31563	-0-	977	1	15888	3	N	2615	2205	1	3	8	1006
							2877	9									

TOTAL GAS PROD: 270,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,381

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29869	-0-	29869	295197	2232	1	26017	3	N	1473	760	1	5	8	1483
							1620	9									
02	0	W	19190	-0-	19190	314387	1461	1	16828	3	N	819	2129	1	3	8	170
							901	9									
03	0	W	15280	-0-	15280	329667	527	1	13691	3	N	965	568	1	6	8	561
							1062	9									
04	0	W	10892	-0-	10892	340559	382	1	10009	3	N	455	771	1	1	8	244
							501	9									
05	0	W	21696	-0-	21696	362255	515	1	19606	3	N	1432	1278	1	1	8	397
							1575	9									
06	0	W	12740	-0-	12740	374995	510	1	11221	3	N	917	922	1	1	8	391
							1009	9									
07	0	W	15687	-0-	15687	390682	527	1	14281	3	N	799	918	1	1	8	271
							879	9									
08	0	W	15434	-0-	15434	406116	2226	1	12414	3	N	722	723	1	1	8	269
							794	9									
09	415443	X	9327	-0-	-406116	-0-	2160	1	6470	3	N	634	739	1	1	8	163
							697	9									
10	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	2232	1	12423	3	N	722	734	1			151
							794	9									
11	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	2122	1	14858	3	N	479	378	1			252
							527	9									
*12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	674	1	15603	3	N	536	558	1	1	8	229
							590	9									

TOTAL GAS PROD: 199,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,953

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: 1214H RRCID -> 270579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10924 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	192236					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	192236					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	192236					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08520 06/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

01	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	193	1	12889	2	N	831	704	1			437
							914	9									
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	546	734	1			249
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9073	2	710	9	N	645	367	1			527
04	9420	X	9411	-0-	-9	-0-	8748	2	663	9	N	603	721	1			409
05	9734	X	9148	-0-	-586	-0-	83	1	8311	2	N	685	723	1			371
							754	9									
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	122	1	8164	2	N	686	712	1			345
							755	9									
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	800	1	7372	2	N	563	523	1			385
							619	9									
08	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	730	1	7526	2	N	442	530	1			297
							486	9									
09	8340	X	8058	-0-	-282	-0-	744	1	6810	2	N	458	372	1			383
							504	9									
10	8618	X	8281	-0-	-337	-0-	1020	1	6718	2	N	494	555	1			322
							543	9									
11	8340	X	7799	-0-	-541	-0-	1107	1	6179	2	N	466	552	1			236
							513	9									
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 93,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,419

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	111	1	7398	2	N	598	724	1			295
							658	9									
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					N	557	533	1			319
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8075	2	785	9	N	714	532	1			501
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	7514	2	688	9	N	625	886	1			240
05	7998	X	7917	-0-	-81	-0-	71	1	7147	2	N	635	531	1			344
							699	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	102	1	6771	2	N	527	536	1			335
							580	9									
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	1148	1	5702	2	N	524	529	1			330
							576	9									
08	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	1134	1	5322	2	N	499	522	1			307
							549	9									
09	7170	X	6647	-0-	-523	-0-	1368	1	4734	2	N	495	542	1			260
							545	9									
10	7409	X	6831	-0-	-578	-0-	1503	1	4659	2	N	608	541	1			327
							669	9									
11	7170	X	6431	-0-	-739	-0-	1481	1	4313	2	N	579	543	1			363
							637	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 74,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,361

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	89	1	5952	2	N	672	378	1			543
							739	9									
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	467	531	1			479
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	607	903	1			183
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5021	2	34	9	N	31					214
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	48	1	4810	2	N	549	539	1			224
							604	9									
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	72	1	4781	2	N	466	352	1			338
							513	9									
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	964	1	3893	2	N	452	530	1			260
							497	9									
08	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	830	1	3302	2	N	406	512	1			154
							447	9									
09	4740	X	3040	-0-	-1700	-0-	719	1	1995	2	N	296					450
							326	9									
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1117	1	3825	2	N	529	727	1			252
							582	9									
*11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	1203	1	3337	2	N	445	362	1			335
							490	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 46,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,920

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	149	1	9955	2	N	670	542	1			435
							737	9									
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	485	720	1			200
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	8599	2	661	9	N	601	356	1			445
04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	7688	2	579	9	N	526	524	1			447
05	7905	X	7360	-0-	-545	-0-	67	1	6714	2	N	526	532	1			441
							579	9									
06	7980	X	6858	-0-	-1122	-0-	95	1	6315	2	N	407	536	1			312
							448	9									
07	8246	X	6772	-0-	-1474	-0-	969	1	5344	2	N	417	526	1			203
							459	9									
08	8246	X	6475	-0-	-1771	-0-	895	1	5180	2	N	364	363	1			204
							400	9									
09	7980	X	6321	-0-	-1659	-0-	1171	1	4772	2	N	344	354	1			194
							378	9									
10	7347	X	6524	-0-	-823	-0-	1248	1	4833	2	N	403	181	1			416
							443	9									
11	6870	X	6512	-0-	-358	-0-	1187	1	4875	2	N	409	373	1			452
							450	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					452

TOTAL GAS PROD: 75,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,152

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	50	1	3361	2	N	686	700	1			202
							755	9									
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	504	547	1			159
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	2701	2	810	9	N	736	523	1			372
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3108	2	726	9	N	660	710	1			322
05	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	31	1	3091	2	N	614	705	1			231
							675	9									
06	4020	X	3543	-0-	-477	-0-	43	1	2877	2	N	566	531	1			266
							623	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	1225	1	1796	2	N	551	526	1			291
							606	9									
08	3968	X	3633	-0-	-335	-0-	1243	1	1777	2	N	557	700	1			148
							613	9									
09	3840	X	3213	-0-	-627	-0-	1165	1	1484	2	N	513	362	1			299
							564	9									
10	3782	X	3461	-0-	-321	-0-	1230	1	1637	2	N	540	540	1			299
							594	9									
11	3540	X	3016	-0-	-524	-0-	1100	1	1401	2	N	468	551	1			216
							515	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 35,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,395

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2028	-0-	-3552	-0-	29	1	1949	2	N	45	188	1			78
							50	9									
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	452	366	1			164
03	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2360	2	285	9	N	259	178	1			245
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2372	2	249	9	N	226	182	1			289
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	24	1	2385	2	N	351	349	1			291
							386	9									
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	29	1	1904	2	N	200	362	1			129
							220	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1860	1	251	9	N	228	180	1			177
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1860	1	252	9	N	229	174	1			232
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1720	1	212	9	N	193	179	1			246
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1796	1	195	9	N	177	188	1			235
11	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1796	1	161	9	N	146	184	1			197
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 22,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13073	-0-	-3295	-0-	187	1	12451	2	N	395	368	1			240
							435	9									
02	13916	X	-0-	-0-	-13916	-0-					N	294	180	1			354
03	14818	X	10208	-0-	-4610	-0-	9859	2	349	9	N	317	181	1			490
04	13800	X	10896	-0-	-2904	-0-	10394	2	502	9	N	456	551	1			395
05	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	174	1	17364	2	N	815	885	1			325
							897	9									
06	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	263	1	17539	2	N	607	531	1			401
							668	9									
07	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	292	1	17818	2	N	518	347	1			572
							570	9									
08	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	270	1	18049	2	N	524	702	1			394
							576	9									
09	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	287	1	17161	2	N	489	554	1			329
							538	9									
10	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	484	1	17514	2	N	514	561	1			282
							565	9									
*11	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	515	1	16061	2	N	425	187	1			520
							468	9									
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					520

TOTAL GAS PROD: 162,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,354

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	7409	-0-	-39308	-0-	93	1	6170	2	N	1042	1096	1			277
							1146	9									
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					N	855	723	1			409
03	7936	X	6220	-0-	-1716	-0-	5160	2	1060	9	N	964	1080	1			293
04	7440	X	6206	-0-	-1234	-0-	5137	2	1069	9	N	972	721	1			544
05	7595	X	6336	-0-	-1259	-0-	53	1	5262	2	N	928	1246	1			226
							1021	9									
06	T. A.		4487	-0-	4487	4487	57	1	3781	2	N	590	528	1			288
							649	9									
07	T. A.		6506	-0-	6506	10993	661	1	4937	2	N	825	695	1			418
							908	9									
08	T. A.		5869	-0-	5869	16862	788	1	4214	2	N	788	909	1			297
							867	9									
09	T. A.		5304	-0-	5304	22166	782	1	3710	2	N	738	744	1			291
							812	9									
10	27375	X	5209	-0-	-22166	-0-	806	1	3581	2	N	747	553	1			485
							822	9									
11	5550	X	5472	-0-	-78	-0-	1076	1	3553	2	N	766	737	1			514
							843	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					514

TOTAL GAS PROD: 59,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,215

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592784	X	18365	-0-	-1574419	-0-	265	1	17653	2	N	406	190	1			340
							447	9									
02	19068	X	-0-	-0-	-19068	-0-					N	263	362	1			241
03	20181	X	14899	-0-	-5282	-0-	14529	2	370	9	N	336	360	1			217
04	19410	X	13043	-0-	-6367	-0-	12694	2	349	9	N	317	178	1			356
05	18352	X	12305	-0-	-6047	-0-	118	1	11826	2	N	328	354	1			330
							361	9									
06	DLQ G-10		10576	-0-	10576	10576	151	1	10083	2	N	311	175	1			466
							342	9									
07	DLQ G-10		8824	-0-	8824	19400	1175	1	7373	2	N	251	351	1			366
							276	9									
08	DLQ G-10		7578	-0-	7578	26978	1118	1	6221	2	N	217	375	1			208
							239	9									
09	27916	X	938	-0-	-26978	-0-	765	1	122	2	N	46	1	1			253
							51	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	178	1			80
11	3600	X	367	-0-	-3233	-0-	367	1			N	-0-					80
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 86,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	34	1	2246	2	N	507	368	1			278
							558	9									
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	383	356	1			305
03	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	1674	2	480	9	N	436	538	1			203
04	2550	X	1841	-0-	-709	-0-	1372	2	469	9	N	426	361	1			268
05	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	16	1	1553	2	N	438	363	1			343
							482	9									
06	T. A.		2013	-0-	2013	2013	24	1	1589	2	N	364	518	1			189
							400	9									
07	T. A.		1860	-0-	1860	3873	780	1	686	2	N	358	355	1			192
							394	9									
08	T. A.		2100	-0-	2100	5973	779	1	878	2	N	403	350	1			245
							443	9									
09	T. A.		1908	-0-	1908	7881	757	1	735	2	N	378	361	1			262
							416	9									
10	9550	X	1669	-0-	-7881	-0-	778	1	520	2	N	337	190	1			409
							371	9									
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1062	1	454	2	N	430	558	1			281
							473	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 20,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,460

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579

LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	15181	-0-	-5868	-0-	14867	2	314	9	N	285	177	1			359
02	18536	X	13444	-0-	-5092	-0-	13092	2	352	9	N	320	174	1			505
03	17515	X	15148	-0-	-2367	-0-	14766	2	382	9	N	347	357	1			495
04	16920	X	14338	-0-	-2582	-0-	13822	2	516	9	N	469	349	1			615
05	15190	X	13947	-0-	-1243	-0-	13335	2	612	9	N	556	724	1			447
06	14220	X	13267	-0-	-953	-0-	12810	2	457	9	N	415	363	1			499
07	14694	X	13414	-0-	-1280	-0-	12810	2	604	9	N	549	554	1			494
08	14694	X	13883	-0-	-811	-0-	13287	2	596	9	N	542	902	1			134
09	14220	X	13193	-0-	-1027	-0-	12625	2	568	9	N	516	548	1			102
10	13950	X	11705	-0-	-2245	-0-	11232	2	473	9	N	430	371	1			161
11	13440	X	11536	-0-	-1904	-0-	10996	2	540	9	N	491	183	1			469
12	13020	X	11144	-0-	-1876	-0-	10917	2	227	9	N	206	359	1			316

TOTAL GAS PROD: 160,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,126

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3191	-0-	-1552	-0-	2407	2	784	9	N	713	722	1			389
02	4228	X	3548	-0-	-680	-0-	2805	2	743	9	N	675	349	1			715
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	3368	2	925	9	N	841	1259	1			297
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2160	2	684	9	N	622	539	1			380
05	3937	X	2459	-0-	-1478	-0-	1866	2	593	9	N	539	553	1			366
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2420	2	647	9	N	588	538	1			416
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	2420	2	829	9	N	754	909	1			261
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	3595	2	788	9	N	716	720	1			257
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2503	2	519	9	N	472	536	1			193
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	2673	2	635	9	N	577	553	1			217
11	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2061	2	441	9	N	401	181	1			437
*12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4805	2	872	9	N	793	734	1			496

TOTAL GAS PROD: 41,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,691

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	21311	-0-	-3241	-0-	18477	2	2834	9	N	2576	2419	1			793
02	21616	X	19809	-0-	-1807	-0-	17066	2	2743	9	N	2494	2365	1			922
03	23653	X	20901	-0-	-2752	-0-	18222	2	2679	9	N	2435	2931	1			426
04	22890	X	19480	-0-	-3410	-0-	17027	2	2453	9	N	2230	2174	1			482
05	23653	X	19660	-0-	-3993	-0-	17253	2	2407	9	N	2188	2024	1			646
06	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	16125	2	2158	9	N	1962	1815	1			793
07	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	15978	2	2074	9	N	1885	2385	1			293
08	17422	X	16702	-0-	-720	-0-	14705	2	1997	9	N	1815	1857	1			251
09	16860	X	14434	-0-	-2426	-0-	12631	2	1803	9	N	1639	1468	1			422
10	17422	X	15146	-0-	-2276	-0-	13280	2	1866	9	N	1696	1487	1			631
11	16860	X	14252	-0-	-2608	-0-	12702	2	1550	9	N	1409	1468	1			572
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					572

TOTAL GAS PROD: 198,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,329

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39819	X	39819	-0-	-0-	-0-	37998	2	1821	9	N	1655	1803	1			242
02	35028	X	31325	-0-	-3703	-0-	29976	2	1349	9	N	1226	1060	1			408
03	38781	X	29599	-0-	-9182	-0-	27961	2	1638	9	N	1489	1435	1			462
04	37530	X	24923	-0-	-12607	-0-	23596	2	1327	9	N	1206	1415	1			253
05	38781	X	20992	-0-	-17789	-0-	19780	2	1212	9	N	1102	888	1			467
06	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	17106	2	1040	9	N	945	1057	1			355
07	34689	X	16634	-0-	-18055	-0-	15689	2	945	9	N	859	881	1			333
08	29605	X	15267	-0-	-14338	-0-	14456	2	811	9	N	737	707	1			363
09	24930	X	14370	-0-	-10560	-0-	13647	2	723	9	N	657	718	1			302
10	20987	X	13073	-0-	-7914	-0-	12203	2	870	9	N	791	816	1			277
11	18150	X	11255	-0-	-6895	-0-	10427	2	828	9	N	753	755	1			275
12	13981	X	10511	-0-	-3470	-0-	9690	2	821	9	N	746	703	1			318

TOTAL GAS PROD: 245,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,166

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3094	2	734	9	N	667	599	1			380
02	3080	X	2904	-0-	-176	-0-	2306	2	598	9	N	544	586	1			338
03	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	2573	2	692	9	N	629	599	1			368
04	3300	X	2531	-0-	-769	-0-	1891	2	640	9	N	582	607	1			343
05	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	2496	2	609	9	N	554	572	1			325
06	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	2299	2	607	9	N	552	575	1			302
07	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	2329	2	623	9	N	566	550	1	11	8	307
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2450	2	597	9	N	543	569	1			281
09	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	2078	2	513	9	N	466	487	1			260
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2565	2	616	9	N	560	562	1			258
11	2940	X	2371	-0-	-569	-0-	1902	2	469	9	N	426	376	1			308
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	1988	2	499	9	N	454	372	1	13	8	377

TOTAL GAS PROD: 35,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,543

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100254	X	30882	-0-	-69372	-0-	29439	2	1443	9	N	1312	1390	1			310
02	90552	X	24226	-0-	-66326	-0-	23065	2	1161	9	N	1055	968	1			397
03	100254	X	23649	-0-	-76605	-0-	22865	2	784	9	N	713	795	1			315
04	97020	X	21095	-0-	-75925	-0-	20334	2	761	9	N	692	794	1			213
05	100254	X	20061	-0-	-80193	-0-	19400	2	661	9	N	601	599	1			215
06	97020	X	19864	-0-	-77156	-0-	19224	2	640	9	N	582	557	1			240
07	100254	X	18540	-0-	-81714	-0-	17801	2	739	9	N	672	759	1	13	8	140
08	100254	X	16599	-0-	-83655	-0-	15810	2	789	9	N	717	582	1			275
09	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	20523	2	737	9	N	670	754	1	6	8	185
10	21084	X	21084	-0-	-0-	-0-	20358	2	726	9	N	660	572	1	6	8	267
11	19860	X	19681	-0-	-179	-0-	18995	2	686	9	N	624	571	1			320
12	21979	X	19382	-0-	-2597	-0-	18678	2	704	9	N	640	572	1	13	8	375

TOTAL GAS PROD: 256,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,938

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					N	NO RPT					-0-
12	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS WELL #: 6061H RRCID -> 264479 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 10895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	939	-0-	-53	-0-	375	1	564	9	N	513	520	1			212
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	690	1	634	9	N	576	524	1			264
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	717	1	455	9	N	414	349	1			329
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1043	1	680	9	N	618	671	1			276
05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	924	1	579	9	N	526	473	1			329
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	663	1	373	9	N	339	521	1			147
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	735	1	3938	2	N	539	343	1			343
							593	9									
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	821	1	5877	2	N	421	522	1			242
							463	9									
09	3000	N	5727	-0-	2727	2727	814	1	4482	2	N	392	343	1			291
							431	9									
10	10526	X	7799	-0-	-2727	-0-	750	1	6610	2	N	399	354	1			336
							439	9									
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	859	1	6586	2	N	351	358	1			329
							386	9									
*12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1173	1	4023	2	N	292	367	1			254
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 46,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,380

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7643	-0-	-944	-0-	752	1	6016	2	N	795	687	1			296
							875	9									
02	7756	X	5894	-0-	-1862	-0-	750	1	4661	2	N	439	329	1			406
							483	9									
03	8401	X	7431	-0-	-970	-0-	836	1	5915	2	N	618	703	1			321
							680	9									
04	7470	X	7298	-0-	-172	-0-	793	1	5811	2	N	631	685	1			267
							694	9									
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	814	1	6194	2	N	570	515	1			322
							627	9									
06	6480	X	6101	-0-	-379	-0-	802	1	4869	2	N	391	337	1			376
							430	9									
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	872	1	5191	2	N	668	839	1			205
							735	9									
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	528	1	6040	2	N	492	516	1			181
							541	9									
09	6480	X	6235	-0-	-245	-0-	474	1	5073	2	N	625	527	1			279
							688	9									
10	6696	X	6119	-0-	-577	-0-	475	1	5121	2	N	475	341	1			413
							523	9									
11	6480	X	5549	-0-	-931	-0-	423	1	4653	2	N	430	168	1			675
							473	9									
12	7099	X	5381	-0-	-1718	-0-	521	1	4446	2	N	376	528	1			523
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 79,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,510

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	1200	1	11178	2	N	718	706	1			204
							790	9									
02	11508	X	10332	-0-	-1176	-0-	1038	1	8683	2	N	555	530	1			229
							611	9									
03	12741	X	12631	-0-	-110	-0-	1250	1	10515	2	N	787	700	1			316
							866	9									
04	12330	X	12002	-0-	-328	-0-	1233	1	10053	2	N	651	709	1			258
							716	9									
05	12741	X	12117	-0-	-624	-0-	1283	1	10143	2	N	628	692	1			194
							691	9									
06	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1216	1	9655	2	N	570	511	1			253
							627	9									
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	1085	1	9446	2	N	514	525	1			242
							565	9									
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	1081	1	9086	2	N	537	354	1			425
							591	9									
09	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1050	1	8729	2	N	535	702	1			258
							589	9									
10	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1059	1	8576	2	N	518	521	1			255
							570	9									
11	9540	X	8632	-0-	-908	-0-	948	1	7233	2	N	410	359	1			306
							451	9									
12	11098	X	9476	-0-	-1622	-0-	1053	1	8119	2	N	276	357	1			225
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 132,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,699

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	492	1	6020	2	N	374	355	1			244
							411	9									
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	738	1	5956	2	N	455	346	1			353
							501	9									
03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	816	1	5804	2	N	466	522	1			297
							513	9									
04	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	757	1	8370	2	N	438	355	1			380
							482	9									
05	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	936	1	8963	2	N	434	515	1			299
							477	9									
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	1009	1	7034	2	N	433	510	1			222
							476	9									
07	8246	X	5056	-0-	-3190	-0-	1105	1	3504	2	N	406	348	1			280
							447	9									
08	8246	X	3830	-0-	-4416	-0-	1039	1	2332	2	N	417	524	1			173
							459	9									
09	7980	X	3326	-0-	-4654	-0-	869	1	2048	2	N	372	352	1			193
							409	9									
10	8246	X	2019	-0-	-6227	-0-	962	1	637	2	N	382	175	1			400
							420	9									
11	7980	X	1799	-0-	-6181	-0-	716	1	636	2	N	406	359	1			447
							447	9									
12	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	534	1	2014	2	N	363	370	1			440
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 68,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,946

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54095	X	40506	-0-	-13589	-0-	198	1	39667	2	N	583	356	1			369
							641	9									
02	47600	X	34839	-0-	-12761	-0-	179	1	34152	2	N	462	697	1			134
							508	9									
03	49507	X	36837	-0-	-12670	-0-	198	1	36115	2	N	476	175	1			435
							524	9									
04	44940	X	33697	-0-	-11243	-0-	192	1	33006	2	N	454	515	1			374
							499	9									
05	43369	X	32843	-0-	-10526	-0-	198	1	32219	2	N	387	326	1			435
							426	9									
06	34050	X	30347	-0-	-3703	-0-	192	1	29719	2	N	396	361	1			470
							436	9									
07	35185	X	29403	-0-	-5782	-0-	198	1	28906	2	N	272	506	1			236
							299	9									
08	35185	X	27746	-0-	-7439	-0-	64	1	27294	2	N	353	177	1			412
							388	9									
09	33690	X	24583	-0-	-9107	-0-	24252	2	331	9	N	301	352	1			361
10	32829	X	25286	-0-	-7543	-0-	24889	2	397	9	N	361	367	1			355
11	30360	X	23525	-0-	-6835	-0-	23239	2	286	9	N	260	183	1			432
12	29388	X	22296	-0-	-7092	-0-	22058	2	238	9	N	216	180	1			468

TOTAL GAS PROD: 361,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,521

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8038	-0-	-2223	-0-	198	1	7731	2	N	99	183	1			172
							109	9									
02	9268	X	7000	-0-	-2268	-0-	179	1	6821	2	N	-0-					172
03	8959	X	7637	-0-	-1322	-0-	198	1	7399	2	N	36					208
							40	9									
04	8670	X	7220	-0-	-1450	-0-	179	1	7038	2	N	3					211
							3	9									
05	8246	X	6963	-0-	-1283	-0-	6952	2	11	9	N	10					221
06	7080	X	6590	-0-	-490	-0-	6588	2	2	9	N	2	174	1			49
07	7316	X	6575	-0-	-741	-0-	6575	2			N	-0-					49
08	7316	X	6391	-0-	-925	-0-	6282	2	109	9	N	99					148
09	7080	X	5920	-0-	-1160	-0-	5863	2	57	9	N	52	169	1			31
10	6975	X	5860	-0-	-1115	-0-	5860	2			N	-0-					31
11	6600	X	4667	-0-	-1933	-0-	4534	2	133	9	N	121					152
12	6572	X	4779	-0-	-1793	-0-	4701	2	78	9	N	71					223

TOTAL GAS PROD: 77,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

LANCASTER WELL #: 8058H RRCID -> 270242 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10065 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	1248	-0-	-8021	-0-	818	1	430	9	N	391	337	1			239
02	6440	X	3032	-0-	-3408	-0-	990	1	1034	2	N	916	1056	1			99
							1008	9									
03	7130	X	2829	-0-	-4301	-0-	1066	1	729	2	N	940	866	1			173
							1034	9									
04	3780	X	2749	-0-	-1031	-0-	1056	1	872	2	N	746	518	1			401
							821	9									
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	1187	1	1710	2	N	627	841	1			187
							690	9									
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	1021	1	3335	2	N	767	700	1			254
							844	9									
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	818	1	2435	2	N	444	523	1			175
							488	9									
08	2449	X	675	-0-	-1774	-0-	464	1	211	9	N	192	160	1			207
09	2370	X	2035	-0-	-335	-0-	448	1	1247	2	N	309	343	1			173
							340	9									
10	2449	X	2365	-0-	-84	-0-	847	1	1108	2	N	373	349	1			197
							410	9									
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	874	1	3148	2	N	568	364	1			401
							625	9									
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	961	1	2341	2	N	887	848	1			440
							976	9									

TOTAL GAS PROD: 36,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,160

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3147	-0-	-697	-0-	451	1	970	2	N	1569	1572	1			237
							1726	9									
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	322	1	1477	2	N	1557	1424	1			370
							1713	9									
03	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	1075	1	11859	2	N	2494	2568	1			296
							2743	9									
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	959	1	9107	2	N	1771	1564	1			503
							1948	9									
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	944	1	7684	2	N	1602	1894	1			211
							1762	9									
06	9120	X	6698	-0-	-2422	-0-	640	1	4665	2	N	1266	1035	1			442
							1393	9									
07	9424	X	4065	-0-	-5359	-0-	368	1	2517	2	N	1073	1401	1			114
							1180	9									
08	9424	X	3071	-0-	-6353	-0-	262	1	1664	2	N	1041	722	1			433
							1145	9									
09	9120	X	5489	-0-	-3631	-0-	667	1	3370	2	N	1320	1567	1			186
							1452	9									
10	9424	X	4819	-0-	-4605	-0-	698	1	2870	2	N	1137	1005	1			318
							1251	9									
11	6690	X	3446	-0-	-3244	-0-	564	1	2006	2	N	796	877	1			237
							876	9									
12	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	419	1	2056	2	N	950	891	1			296
							1045	9									

TOTAL GAS PROD: 75,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,576

HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

01	DLQ G-10	478	-0-	478	852	475	2	3	9	Y	3					105
02	DLQ G-10	511	-0-	511	1363	511	2			Y	-0-					105
03	DLQ G-10	288	-0-	288	1651	288	2			Y	-0-					105
04	DLQ G-10	307	-0-	307	1958	304	2	3	9	Y	3					108
05	2000	N 314	-0-	-1686	272	312	2	2	9	Y	2					110
06	316	N 44	-0-	-272	-0-	8	2	36	9	Y	33	81	1			62
07	310	N -0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					62
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	30	N -0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					62
10	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	6984	-0-	-2502	-0-	6984	2			N	-0-					335
02	8428	X	6551	-0-	-1877	-0-	6479	2	72	9	N	65					400
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8398	2	426	9	N	387	552	1			235
04	8790	X	8439	-0-	-351	-0-	8255	2	184	9	N	167					402
05	9083	X	7865	-0-	-1218	-0-	7777	2	88	9	N	80					482
06	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					482
07	8835	X	6141	-0-	-2694	-0-	6049	2	92	9	N	84					566
08	8835	X	8391	-0-	-444	-0-	8330	2	61	9	N	55					621
09	8820	X	6540	-0-	-2280	-0-	6487	2	53	9	N	48					669
10	9114	X	5481	-0-	-3633	-0-	5470	2	11	9	N	10					679
11	8820	X	8325	-0-	-495	-0-	8251	2	74	9	N	67					746
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					746

TOTAL GAS PROD: 82,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					289
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	2			N	-0-					289
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1161	2	145	9	N	132					421
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	2	11	9	N	10					431
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1145	2	53	9	N	48					479
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1103	2	19	9	N	17					496
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					496
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1104	2	20	9	N	18					514
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					514
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1066	2	64	9	N	58					572
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	996	2	9	9	N	8					580
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					580

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	-0-	-0-	-43772	-0-					N	-0-					109
02	37772	X	102	-0-	-37670	-0-	102	2			N	-0-					109
03	39711	X	4268	-0-	-35443	-0-	4235	2	33	9	N	30					139
04	10710	X	1673	-0-	-9037	-0-	1673	2			N	-0-					139
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4530	2	6	9	N	5					144
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					144
07	4278	X	38	-0-	-4240	-0-	38	2			N	-0-					144
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					144
09	4380	X	1253	-0-	-3127	-0-	1253	2			N	-0-					144
10	4526	X	25	-0-	-4501	-0-	25	2			N	-0-					144
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					144
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					306
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					306
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					306
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					306
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					306
06	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	2			N	-0-					306
07	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1923	2			N	-0-					306
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					306
09	1920	N	1003	-0-	-917	-0-	1003	2			N	-0-					306
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					306
11	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	1583	2			N	-0-					306
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8045	-0-	-232	-0-	6726	2	1319	9	N	1199	549	1			1320
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	6329	2	1455	9	N	1323	1817	1			826
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	7022	2	1275	9	N	1159	1463	1			522
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	6670	2	1896	9	N	1724	1240	1			1006
05	8277	X	8223	-0-	-54	-0-	7044	2	1179	9	N	1072	890	1			1188
06	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	6888	2	1372	9	N	1247	1621	1			814
07	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	6856	2	1938	9	N	1762	1622	1			954
08	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	7282	2	876	9	N	796	535	1			1215
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	6834	2	1189	9	N	1081	1253	1			1043
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	6649	2	1306	9	N	1187	1653	1			577
*11	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	6403	2	1290	9	N	1173	1098	1			652
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652

TOTAL GAS PROD: 89,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,723

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	13907	-0-	-3484	-0-	13694	2	213	9	N	194	388	1			499
02	15008	X	11850	-0-	-3158	-0-	11762	2	88	9	N	80					579
03	15841	X	13042	-0-	-2799	-0-	12834	2	208	9	N	189	174	1			594
04	14670	X	12124	-0-	-2546	-0-	12036	2	88	9	N	80					674
05	14229	X	12113	-0-	-2116	-0-	11988	2	125	9	N	114					788
06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11232	2	118	9	N	107	357	1			538
07	13113	X	11318	-0-	-1795	-0-	11299	2	19	9	N	17					555
08	13051	X	11144	-0-	-1907	-0-	11035	2	109	9	N	99					654
09	12120	X	10603	-0-	-1517	-0-	10414	2	189	9	N	172					826
10	12121	X	10494	-0-	-1627	-0-	10459	2	35	9	N	32					858
11	11340	X	9592	-0-	-1748	-0-	9525	2	67	9	N	61	191	1			728
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					728

TOTAL GAS PROD: 127,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	1841	2	252	9	N	229	186	1			779
02	2856	X	1667	-0-	-1189	-0-	1571	2	96	9	N	87	182	1			684
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	375	1			309
04	2700	X	2204	-0-	-496	-0-	2196	2	8	9	N	7					316
05	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2417	2	336	9	N	305	193	1			428
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2247	2	274	9	N	249					677
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					677
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2431	2	132	9	N	120					797
09	2670	X	2398	-0-	-272	-0-	2312	2	86	9	N	78					875
10	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2317	2	198	9	N	180					1055
11	2520	X	1658	-0-	-862	-0-	1580	2	78	9	N	71	183	1			943
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					943

TOTAL GAS PROD: 22,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	13384	-0-	-17802	-0-	12660	2	724	9	N	658	965	1			814
02	29288	X	22612	-0-	-6676	-0-	21410	2	1202	9	N	1093	1175	1			732
03	32426	X	21415	-0-	-11011	-0-	20304	2	1111	9	N	1010	953	1			789
04	29760	X	20030	-0-	-9730	-0-	18896	2	1134	9	N	1031	1166	1			654
05	30752	X	6213	-0-	-24539	-0-	5741	2	472	9	N	429	588	1			495
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					495
07	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	-0-					495
08	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	24056	2	1308	9	N	1189	1154	1			530
09	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	24770	2	1417	9	N	1288	1335	1			483
10	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	20042	2	1601	9	N	1455	1535	1			403
11	22470	X	16072	-0-	-6398	-0-	15062	2	1010	9	N	918	551	1			770
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					770

TOTAL GAS PROD: 172,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,071

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	8753	-0-	-4391	-0-	7256	2	1497	9	N	1361	1146	1			745
02	9940	X	6789	-0-	-3151	-0-	5328	2	1461	9	N	1328	962	1			1111
03	9827	X	6434	-0-	-3393	-0-	4871	2	1563	9	N	1421	1339	1			1193
04	7680	X	5711	-0-	-1969	-0-	4425	2	1286	9	N	1169	1702	1			660
05	8742	X	3555	-0-	-5187	-0-	2676	2	879	9	N	799	944	1			515
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					515
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	6377	2	1168	9	N	1062	952	1			625
09	5670	X	4952	-0-	-718	-0-	4040	2	912	9	N	829	749	1			705
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	3509	2	1152	9	N	1047	1141	1			611
11	5670	X	3162	-0-	-2508	-0-	2643	2	519	9	N	472	576	1			507
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					507

TOTAL GAS PROD: 51,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,488

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	26574	2	569	9	N	517	572	1			314
02	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	23672	2	518	9	N	471	382	1			403
03	26040	X	25984	-0-	-56	-0-	25423	2	561	9	N	510	537	1			376
04	25530	X	23978	-0-	-1552	-0-	23525	2	453	9	N	412	547	1			241
05	27156	X	24249	-0-	-2907	-0-	23692	2	557	9	N	506	539	1			208
06	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	21897	2	514	9	N	467	530	1			145
07	26784	X	22109	-0-	-4675	-0-	21625	2	484	9	N	440	518	1			67
08	25978	X	21641	-0-	-4337	-0-	21220	2	421	9	N	383	360	1			90
09	23970	X	20192	-0-	-3778	-0-	19812	2	380	9	N	345	358	1			77
10	24242	X	19928	-0-	-4314	-0-	19523	2	405	9	N	368	350	1			95
11	22410	X	18311	-0-	-4099	-0-	17948	2	363	9	N	330	178	1			247
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 250,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,749

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2888	2	20	9	N	18					440
02	1792	N	717	-0-	-1075	-0-	708	2	9	9	N	8					448
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					448
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	310	2	9	9	N	8					456
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	N	5					461
06	630	N	280	-0-	-350	-0-	272	2	8	9	N	7					468
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	170	2	9	9	N	8					476
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1595	2	261	9	N	237					713
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	177	177	1			713
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					713
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					713
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					713

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	11658	-0-	-4245	-0-	11328	2	330	9	N	300	195	1			483
02	12432	X	8131	-0-	-4301	-0-	7920	2	211	9	N	192	392	1			283
03	12276	X	11281	-0-	-995	-0-	10970	2	311	9	N	283	193	1			373
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10789	2	252	9	N	229	391	1			211
05	11656	X	10964	-0-	-692	-0-	10757	2	207	9	N	188	193	1			206
06	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7763	2	201	9	N	183	193	1			196
07	11408	X	9152	-0-	-2256	-0-	8963	2	189	9	N	172	167	1			201
08	11408	X	9017	-0-	-2391	-0-	8843	2	174	9	N	158	186	1			173
09	11040	X	8034	-0-	-3006	-0-	7857	2	177	9	N	161	193	1			141
10	10974	X	7910	-0-	-3064	-0-	7733	2	177	9	N	161	191	1			111
11	8850	X	3587	-0-	-5263	-0-	3460	2	127	9	N	115					226
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 98,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5910	-0-	-2026	-0-	5348	2	562	9	N	511	518	1			320
02	5712	X	1185	-0-	-4527	-0-	1123	2	62	9	N	56	176	1			200
03	3937	X	829	-0-	-3108	-0-	757	2	72	9	N	65					265
04	8370	X	883	-0-	-7487	-0-	883	2			N	-0-					265
05	8649	X	848	-0-	-7801	-0-	805	2	43	9	N	39	166	1			138
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1123	2	39	9	N	35					173
07	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1396	2	74	9	N	67	176	1			64
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2118	2	160	9	N	145					209
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2261	2	242	9	N	220	173	1			256
10	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1800	2	124	9	N	113	180	1			189
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3417	2	362	9	N	329	356	1			162
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 22,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	23980	-0-	-1905	-0-	23148	2	832	9	N	756	788	1			510
02	23380	X	22154	-0-	-1226	-0-	21550	2	604	9	N	549	796	1			263
03	25885	X	24198	-0-	-1687	-0-	23386	2	812	9	N	738	394	1			607
04	22892	X	22892	-0-	-0-	-0-	22135	2	757	9	N	688	975	1			320
05	23994	X	23407	-0-	-587	-0-	22583	2	824	9	N	749	976	1			93
06	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	21723	2	765	9	N	695	583	1			205
07	24521	X	23239	-0-	-1282	-0-	22470	2	769	9	N	699	584	1			320
08	24211	X	23436	-0-	-775	-0-	22664	2	772	9	N	702	963	1			59
09	22890	X	22072	-0-	-818	-0-	21342	2	730	9	N	664	584	1			139
10	23405	X	21640	-0-	-1765	-0-	20908	2	732	9	N	665	583	1			221
11	22680	X	20693	-0-	-1987	-0-	19890	2	803	9	N	730	782	1			169
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 250,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,635

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	9432	2	672	9	Y	611	623	0	45	1	139
02	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	10201	2	1653	9	Y	1503	1385	0	74	1	183
03	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	11508	2	1153	9	Y	1048	573	0	495	1	163
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	718	1	9596	2	Y	780	720	0	112	1	111
							858	9									
05	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	631	1	9805	2	Y	687	557	0	115	1	126
							756	9									
06	12690	X	10798	-0-	-1892	-0-	718	1	9651	2	Y	390	377	0	82	1	57
							429	9									
07	13113	X	10685	-0-	-2428	-0-	799	1	9546	2	Y	309	258	0	48	1	60
							340	9									
08	12648	X	10324	-0-	-2324	-0-	791	1	9232	2	Y	274	223	0	53	1	58
							301	9									
09	11160	X	9745	-0-	-1415	-0-	746	1	8579	2	Y	382	296	0	77	1	67
							420	9									
10	11191	X	9414	-0-	-1777	-0-	747	1	8223	2	Y	404	271	0	108	1	92
							444	9									
11	10800	X	8903	-0-	-1897	-0-	735	1	7626	2	Y	493	329	0	76	1	180
							542	9									
12	10695	X	9284	-0-	-1411	-0-	830	1	7575	2	Y	799	234	0	640	1	105
							879	9									

TOTAL GAS PROD: 126,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,680

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	11429	-0-	-27910	-0-	9060	2	2369	9	Y	2154	819	0	1149	1	510
02	35532	X	11595	-0-	-23937	-0-	9579	2	2016	9	Y	1833	94	0	1920	1	329
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	9793	2	1992	9	Y	1811	1884	1			256
04	11550	X	10338	-0-	-1212	-0-	366	1	8241	2	Y	1574	5	0	1320	1	505
							1731	9									
05	12834	X	10082	-0-	-2752	-0-	459	1	7985	2	Y	1489	1680	1			314
							1638	9									
06	12420	X	8889	-0-	-3531	-0-	319	1	7122	2	Y	1316	1284	1			346
							1448	9									
07	12834	X	8242	-0-	-4592	-0-	300	1	6559	2	Y	1257	1274	1			329
							1383	9									
08	11780	X	8183	-0-	-3597	-0-	309	1	6489	2	Y	1259	1313	1			275
							1385	9									
09	10350	X	7648	-0-	-2702	-0-	310	1	6118	2	Y	1109	1125	1			259
							1220	9									
10	10075	X	7450	-0-	-2625	-0-	317	1	6069	2	Y	967	201	0	624	1	401
							1064	9									
11	8880	X	7026	-0-	-1854	-0-	314	1	5694	2	Y	925	62	0	621	1	643
							1018	9									
12	8246	X	6780	-0-	-1466	-0-	300	1	5547	2	Y	848	1165	1			326
							933	9									

TOTAL GAS PROD: 109,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,542

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9031	-0-	9031	155373	7514	2	1517	9	Y	1379	1529	1			250
02	0	W	8261	-0-	8261	163634	7037	2	1224	9	Y	1113	1121	1			242
03	0	W	9180	-0-	9180	172814	7815	2	1365	9	Y	1241	1280	1			203
04	0	W	8964	-0-	8964	181778	330	1	7417	2	Y	1106	1121	1			188
							1217	9									
05	0	W	9232	-0-	9232	191010	441	1	7673	2	Y	1016	936	1			268
							1118	9									
06	0	W	8396	-0-	8396	199406	319	1	7120	2	Y	870	924	1			214
							957	9									
07	0	W	8150	-0-	8150	207556	316	1	6929	2	Y	823	936	1			101
							905	9									
08	0	W	7882	-0-	7882	215438	321	1	6724	2	Y	761	565	1			297
							837	9									
09	222847	X	7409	-0-	-215438	-0-	321	1	6345	2	Y	675	741	1			231
							743	9									
10	9238	X	7452	-0-	-1786	-0-	334	1	6380	2	Y	671	793	1			109
							738	9									
11	8400	X	6960	-0-	-1440	-0-	328	1	5948	2	Y	622	412	1			319
							684	9									
12	8153	X	6987	-0-	-1166	-0-	328	1	6062	2	Y	543	590	1			272
							597	9									

TOTAL GAS PROD: 97,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,820

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9535	-0-	9535	93149	7364	2	2171	9	Y	1974	1828	0	57	1	286
02	0	W	7285	-0-	7285	100434	5668	2	1617	9	Y	1470	1367	0	255	1	134
03	0	W	9007	-0-	9007	109441	7235	2	1772	9	Y	1611	381	0	1144	1	220
04	0	W	8493	-0-	8493	117934	476	1	6355	2	Y	1511	526	0	1003	1	202
							1662	9									
05	0	W	8576	-0-	8576	126510	422	1	6559	2	Y	1450	1144	0	160	1	348
							1595	9									
06	0	W	7799	-0-	7799	134309	446	1	5999	2	Y	1231	1213	0	132	1	234
							1354	9									
07	0	W	7510	-0-	7510	141819	485	1	5791	2	Y	1122	998	0	105	1	253
							1234	9									
08	149370	X	7551	-0-	-141819	-0-	498	1	5815	2	Y	1125	1015	0	106	1	257
							1238	9									
09	8490	X	6755	-0-	-1735	-0-	455	1	5231	2	Y	972	867	0	131	1	231
							1069	9									
10	8587	X	6681	-0-	-1906	-0-	465	1	5123	2	Y	994	772	0	146	1	307
							1093	9									
11	7800	X	6035	-0-	-1765	-0-	441	1	4572	2	Y	929	932	0	98	1	206
							1022	9									
12	7564	X	6046	-0-	-1518	-0-	493	1	4499	2	Y	958	795	0	136	1	233
							1054	9									

TOTAL GAS PROD: 91,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,347

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13802	-0-	13802	135335	11622	2	2180	9	Y	1982	1816	0			358
02	0	W	9636	-0-	9636	144971	8178	2	1458	9	Y	1325	1498	0			185
03	0	W	10196	-0-	10196	155167	8701	2	1495	9	Y	1359	1123	0	21	1	400
04	0	W	8932	-0-	8932	164099	327	1	7362	2	Y	1130	1084	0	50	1	396
							1243	9									
05	0	W	8939	-0-	8939	173038	414	1	7199	2	Y	1205	1312	0	43	1	246
							1326	9									
06	0	W	7919	-0-	7919	180957	291	1	6509	2	Y	1017	992	0	30	1	241
							1119	9									
07	189262	X	8305	-0-	-180957	-0-	313	1	6856	2	Y	1033	997	0	32	1	245
							1136	9									
08	10199	X	10180	-0-	-19	-0-	402	1	8425	2	Y	1230	1138	0	30	1	307
							1353	9									
09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	400	1	7905	2	Y	919	890	0	52	1	284
							1011	9									
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	421	1	8049	2	Y	898	784	0	83	1	315
							988	9									
11	9840	X	9086	-0-	-754	-0-	421	1	7642	2	Y	930	905	0	86	1	254
							1023	9									
12	10168	X	8185	-0-	-1983	-0-	376	1	6948	2	Y	783	679	0	96	1	262
							861	9									

TOTAL GAS PROD: 113,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,811

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11550	-0-	11550	682903	10361	3	1189	9	Y	1081	990	0	6	1	367
02	0	W	12220	-0-	12220	695123	11316	3	904	9	Y	822	856	0	20	1	313
03	0	W	13040	-0-	13040	708163	12028	3	1012	9	Y	920	838	0	23	1	372
04	0	W	11997	-0-	11997	720160	469	1	10553	2	Y	886	870	0	77	1	311
							975	9									
05	0	W	12760	-0-	12760	732920	628	1	10931	2	Y	1092	907	0	128	1	368
							1201	9									
06	0	W	11892	-0-	11892	744812	455	1	10164	2	Y	1157	1057	0	112	1	356
							1273	9									
07	0	W	11360	-0-	11360	756172	448	1	9820	2	Y	993	860	0	101	1	388
							1092	9									
08	0	W	11467	-0-	11467	767639	470	1	9868	2	Y	1026	872	0	101	1	441
							1129	9									
09	0	W	11200	-0-	11200	778839	487	1	9631	2	Y	984	938	0	154	1	333
							1082	9									
10	0	W	11273	-0-	11273	790112	526	1	10066	2	Y	619	455	0	123	1	374
							681	9									
11	0	W	10438	-0-	10438	800550	511	1	9279	2	Y	589	502	0	121	1	340
							648	9									
12	0	W	9827	-0-	9827	810377	470	1	8699	2	Y	598	479	0	115	1	344
							658	9									

TOTAL GAS PROD: 139,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,767

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10278	-0-	10278	89469	8206	2	2072	9	Y	1884	1871	0	63	1	161
02	0	W	8834	-0-	8834	98303	7111	2	1723	9	Y	1566	1496	0	94	1	137
03	0	W	9738	-0-	9738	108041	7647	2	2091	9	Y	1901	461	0	1354	1	223
04	0	W	9531	-0-	9531	117572	536	1	7165	2	Y	1664	59	0	1680	1	148
							1830	9									
05	0	W	9419	-0-	9419	126991	463	1	7185	2	Y	1610	809	0	663	1	286
							1771	9									
06	136149	X	9158	-0-	-126991	-0-	530	1	7122	2	Y	1369	1281	0	136	1	238
							1506	9									
07	9796	X	8673	-0-	-1123	-0-	563	1	6728	2	Y	1256	1118	0	116	1	260
							1382	9									
08	9858	X	8810	-0-	-1048	-0-	591	1	6898	2	Y	1201	1089	0	114	1	258
							1321	9									
09	9540	X	8244	-0-	-1296	-0-	560	1	6443	2	Y	1128	1000	0	147	1	239
							1241	9									
10	9455	X	8423	-0-	-1032	-0-	598	1	6578	2	Y	1134	883	0	166	1	324
							1247	9									
11	9150	X	7472	-0-	-1678	-0-	560	1	5805	2	Y	1006	1018	0	107	1	205
							1107	9									
12	DLQ G-10		7095	-0-	7095	7095	582	1	5317	2	Y	1087	904	0	150	1	238
							1196	9									

TOTAL GAS PROD: 105,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,806

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24761	-0-	24761	255998	20069	2	4692	9	Y	4265	4081	0			579
02	0	W	23069	-0-	23069	279067	19647	2	3422	9	Y	3111	3342	0			348
03	0	W	23353	-0-	23353	302420	19990	2	3363	9	Y	3057	2877	0			528
04	0	W	22214	-0-	22214	324634	795	1	17885	2	Y	3213	3203	0	251	1	287
							3534	9									
05	0	W	23804	-0-	23804	348438	1105	1	19217	2	Y	3165	2722	0	337	1	393
							3482	9									
06	0	W	21124	-0-	21124	369562	795	1	17762	2	Y	2334	2248	0	230	1	249
							2567	9									
07	0	W	20068	-0-	20068	389630	766	1	16782	2	Y	2291	1960	0	222	1	358
							2520	9									
08	0	W	18983	-0-	18983	408613	757	1	15883	2	Y	2130	1855	0	202	1	431
							2343	9									
09	0	W	17807	-0-	17807	426420	755	1	14918	2	Y	1940	1887	0	289	1	195
							2134	9									
10	0	W	18483	-0-	18483	444903	808	1	15450	2	Y	2023	1475	0	266	1	477
							2225	9									
11	0	W	17015	-0-	17015	461918	783	1	14213	2	Y	1835	1678	0	304	1	330
							2019	9									
12	0	W	15696	-0-	15696	477614	692	1	12792	2	Y	2011	1655	0	309	1	377
							2212	9									

TOTAL GAS PROD: 246,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,375

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		35660	-0-	35660	75242	180	1	35480	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		15247	-0-	15247	90489	120	1	15127	2	N	-0-					-0-
03	90489	X	-0-	-0-	-90489	-0-					N	-0-					-0-
04	39600	X	-0-	-0-	-39600	-0-					N	-0-					-0-
05	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					N	-0-					-0-
06	34500	X	37	-0-	-34463	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	43	-0-	-16852	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11697	-0-	-1633	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10223	-0-	-1817	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11948	-0-	-1382	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11875	-0-	-605	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10605	-0-	-2136	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11656	-0-	-620	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11290	-0-	-986	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11623	-0-	-257	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
10	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11465	-0-	-385	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10097	-0-	-1900	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	24827	-0-	-4003	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	21057	-0-	-4983	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	22814	-0-	-4528	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	21673	-0-	-3377	-0-	21669	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	24831	X	22066	-0-	-2765	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21095	-0-	-2005	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	22103	-0-	-1209	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	21894	-0-	-922	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	21134	-0-	-526	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	21569	-0-	-534	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	20660	-0-	-730	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	18705	-0-	-3336	-0-	18705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	17951	-0-	-4555	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	17864	-0-	-2464	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	22094	-0-	-195	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	19483	-0-	-17	-0-	19479	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	19416	-0-	-1974	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	21358	-0-	-745	-0-	21356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	22103	X	21672	-0-	-431	-0-	21669	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	21175	2			N	-0-					-0-
10	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	19811	-0-	-1159	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20591	-0-	-1295	-0-	20591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12347	-0-	-1231	-0-	144	1	12203	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11218	-0-	-486	-0-	120	1	11098	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12741	-0-	-217	-0-	36	1	12705	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	12189	-0-	-351	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	12536	-0-	-50	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	12151	-0-	-149	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12496	-0-	-214	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12023	-0-	-687	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11977	-0-	-203	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12321	-0-	-234	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11957	-0-	-193	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12279	-0-	-214	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	18115	-0-		-5972		-0-	180	1	17916	2	N	17	17	8			-0-
									19	9									
02	21756	X	18577	-0-		-3179		-0-	180	1	18397	2	N	-0-					-0-
03	23374	X	21297	-0-		-2077		-0-	96	1	21192	2	N	8	8	8			-0-
									9	9									
04	20820	X	17975	-0-		-2845		-0-	96	1	17879	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	19444	-0-		-1295		-0-	108	1	19336	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	18136	-0-		-1964		-0-	108	1	18025	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
07	20770	X	18088	-0-		-2682		-0-	108	1	17978	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
08	20918	X	20918	-0-		-0-		-0-	108	1	20807	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
09	18810	X	17424	-0-		-1386		-0-	108	1	17313	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
10	19437	X	18244	-0-		-1193		-0-	180	1	18064	2	N	-0-					-0-
11	20100	X	16421	-0-		-3679		-0-	180	1	16241	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	16556	-0-		-2664		-0-	240	1	16316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	60	1	13544	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	11872	X	10666	-0-	-1206	-0-	96	1	10570	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12541	-0-	-603	-0-	60	1	12479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	13170	X	12061	-0-	-1109	-0-	12060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13609	X	11764	-0-	-1845	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12522	-0-	-648	-0-	12521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12495	-0-	-60	-0-	12494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12510	X	11019	-0-	-1491	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11869	-0-	-1151	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11567	-0-	-1033	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
*12	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	31	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1656	-0-	-108	-0-	28	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	30	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	31	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	30	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	31	1	1810	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	31	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	30	1	1705	2	N	-0-					-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	30	1	1692	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3803	2	40	9	N	36					109
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2972	2	17	9	N	15					124
03	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-					124
04	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	2395	2	1	9	N	1					125
05	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2324	2			N	-0-					125
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7643	2	193	9	N	175	174	1			126
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9898	2	176	9	N	160	179	1			107
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7875	2	67	9	N	61	126	1			42
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7480	2	118	9	N	107					149
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6657	2	80	9	N	73	168	1			54
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5849	2	52	9	N	47	1	8			100
*12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5768	2	72	9	N	65					165

TOTAL GAS PROD: 66,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1555	-0-	1555	1555	1555	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	109	-0-	109	1664	109	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	107	-0-	107	1771	107	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	112	-0-	112	1883	112	2			N	-0-					-0-
10	1980	X	97	-0-	-1883	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

01	2139	X	1530	-0-	-609	-0-	1530	2			N	-0-					5
02	1652	X	1372	-0-	-280	-0-	1372	2			N	-0-					5
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-					5
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					5
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					5
06	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	2			N	-0-					5
07	1639	N	1433	-0-	-206	-0-	1433	2			N	-0-					5
08	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	1366	2			N	-0-					5
09	2220	X	1326	-0-	-894	-0-	1326	2			N	-0-					5
10	2294	X	1383	-0-	-911	-0-	1383	2			N	-0-					5
11	2220	X	1167	-0-	-1053	-0-	1167	2			N	-0-					5
12	1426	X	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	5			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	#	3490	-0-	-1842	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
02	4816	#	3231	-0-	-1585	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3844	#	3274	-0-	-570	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04	32804		3646	-0-	-29158	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3844	#	3780	-0-	-64	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	3786	R	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
07	5425		3763	-0-	-1662	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4541	R	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	4549	R	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
10	5259	R	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	4921	R	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*12	5010		5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241		27513	-0-	-728	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
02	25508		24721	-0-	-787	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
03	28210	#	26863	-0-	-1347	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
04	27300	#	24134	-0-	-3166	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
05	28210	#	25524	-0-	-2686	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
06	51052		25526	-0-	-25526	-0-	25526	2			N	-0-					-0-
07	26162		26162	-0-	-0-	-0-	26162	2			N	-0-					-0-
08	26755		26755	-0-	-0-	-0-	26755	2			N	-0-					-0-
09	25727		25727	-0-	-0-	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
10	26313		26313	-0-	-0-	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
11	25168		25168	-0-	-0-	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
12	26753	#	25542	-0-	-1211	-0-	25542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	310	1	4045	2	N	-0-					82
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	280	1	3183	2	N	-0-					82
03	4650	X	3689	-0-	-961	-0-	310	1	3379	2	N	-0-					82
04	4500	X	3972	-0-	-528	-0-	3672	2	300	99	N	-0-					82
05	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	310	1	3662	2	N	-0-					82
06	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	300	1	3333	2	N	-0-					82
07	3844	X	3585	-0-	-259	-0-	310	1	3275	2	N	-0-					82
08	4092	X	3545	-0-	-547	-0-	310	1	3235	2	N	-0-					82
09	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	300	1	3264	2	N	-0-					82
10	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	310	1	3184	2	N	-0-					82
11	3630	X	3270	-0-	-360	-0-	300	1	2970	2	N	-0-					82
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 40,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 126783
OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

01	2201 X	1953	-0-	-248	-0-	33	1	1920	2	N	-0-					43
02	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	2	N	3					46
						3	9									
03	2480 X	2173	-0-	-307	-0-	47	1	2119	2	N	6					52
						7	9									
04	2400 X	1941	-0-	-459	-0-	1941	2			N	-0-					52
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3230	2	2	9	N	2					54
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					54
07	2325 X	2292	-0-	-33	-0-	2290	2	2	9	N	2					56
08	3224 X	2135	-0-	-1089	-0-	2129	2	6	9	N	5					61
09	3120 X	2033	-0-	-1087	-0-	2033	2			N	-0-					61
10	3224 X	1893	-0-	-1331	-0-	1892	2	1	9	N	1					62
11	2370 X	1077	-0-	-1293	-0-	45	1	1032	2	N	-0-					62
12	2294 X	47	-0-	-2247	-0-	33	1	14	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 23,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

01	3410 X	2351	-0-	-1059	-0-	24	1	2327	2	N	-0-					58
02	2912 X	2897	-0-	-15	-0-	42	1	2849	2	N	5					63
						6	9									
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	41	1	2951	2	N	14					77
						15	9									
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					77
05	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	3159	2	3	9	N	3					80
06	3090 X	1249	-0-	-1841	-0-	1246	2	3	9	N	3					83
07	3193 X	2127	-0-	-1066	-0-	2126	2	1	9	N	1					84
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3190	2	6	9	N	5					89
09	3060 X	1813	-0-	-1247	-0-	1813	2			N	-0-					89
10	3162 X	2439	-0-	-723	-0-	2438	2	1	9	N	1					90
11	3090 X	1216	-0-	-1874	-0-	45	1	1171	2	N	-0-					90
12	3193 X	32	-0-	-3161	-0-	32	1			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 26,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2930	-0-	-883	-0-	32	1	2898	2	N	-0-					55
02	3360	X	1862	-0-	-1498	-0-	27	1	1833	2	N	2					57
							2	9									
03	3038	X	1858	-0-	-1180	-0-	5	1	1850	2	N	3					60
							3	9									
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					60
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4194	2	2	9	N	2					62
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1					63
07	4185	X	3662	-0-	-523	-0-	3658	2	4	9	N	4					67
08	4185	X	3390	-0-	-795	-0-	3384	2	6	9	N	5					72
09	4050	X	3199	-0-	-851	-0-	3199	2			N	-0-					72
10	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3413	2	1	9	N	1					73
11	3570	X	1661	-0-	-1909	-0-	24	1	1637	2	N	-0-					73
12	3658	X	135	-0-	-3523	-0-	41	1	94	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 33,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					59
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					59
03	682	X	677	-0-	-5	-0-	47	1	630	2	N	-0-					59
04	660	X	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-					59
05	713	X	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-					59
06	690	X	565	-0-	-125	-0-	565	2			N	-0-					59
07	713	X	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					59
08	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					59
09	570	X	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					59
10	589	X	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					59
11	570	X	352	-0-	-218	-0-	45	1	307	2	N	-0-					59
12	589	X	76	-0-	-513	-0-	35	1	41	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1196	-0-	-354	-0-	1182	2	14	9	N	13					224
02	1400	X	1205	-0-	-195	-0-	1205	2			N	-0-					224
03	1922	X	1401	-0-	-521	-0-	1393	2	8	9	N	7					231
04	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	1432	2			N	-0-					231
05	1922	X	1516	-0-	-406	-0-	1516	2			N	-0-					231
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					231
07	1488	X	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-					231
08	1519	X	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-					231
09	1470	X	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					231
10	1519	X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					231
11	1470	X	698	-0-	-772	-0-	698	2			N	-0-					231
12	1519	X	116	-0-	-1403	-0-	116	2			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1410	2	65	9	N	59					305
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1205	2	24	9	N	22					327
03	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					327
04	1440	X	1335	-0-	-105	-0-	1335	2			N	-0-					327
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1567	2	64	9	N	58					385
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1347	2	101	9	N	92					477
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-	159	1			318
08	1643	X	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			N	-0-					318
09	1590	X	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					318
10	1643	X	760	-0-	-883	-0-	760	2			N	-0-					318
11	1440	X	297	-0-	-1143	-0-	297	2			N	-0-					318
12	1457	X	14	-0-	-1443	-0-	14	2			N	-0-					318

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4169	-0-	-729	-0-	4169	2			N	-0-					233
02	4424	X	4084	-0-	-340	-0-	4084	2			N	-0-					233
03	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	4547	2			N	-0-					233
04	4440	X	4153	-0-	-287	-0-	4153	2			N	-0-					233
05	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	4308	2			N	-0-					233
06	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	4107	2			N	-0-					233
07	4557	X	4160	-0-	-397	-0-	4160	2			N	-0-					233
08	4557	X	4145	-0-	-412	-0-	4145	2			N	-0-					233
09	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	3958	2			N	-0-					233
10	4309	X	3818	-0-	-491	-0-	3818	2			N	-0-					233
11	4110	X	1980	-0-	-2130	-0-	1980	2			N	-0-					233
12	4154	X	905	-0-	-3249	-0-	905	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 44,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					28
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					28
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					28
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					33
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					33
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					40
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					40
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					40
09	720	N	422	-0-	-298	-0-	422	2			N	-0-					40
10	713	N	458	-0-	-255	-0-	458	2			N	-0-					40
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					40
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

01	1209	X	449	-0-	-760	-0-	449	2			N	-0-					53
02	728	X	583	-0-	-145	-0-	583	2			N	-0-					53
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					53
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					53
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					53
06	960	X	691	-0-	-269	-0-	691	2			N	-0-					53
07	1085	X	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					53
08	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					53
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					53
10	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					53
11	1020	X	526	-0-	-494	-0-	526	2			N	-0-					53
12	1054	X	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

01	1860	X	1050	-0-	-810	-0-	1050	2			N	-0-					32
02	1568	X	1418	-0-	-150	-0-	1418	2			N	-0-					32
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					32
04	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					32
05	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	1385	2			N	-0-					32
06	1530	X	1216	-0-	-314	-0-	1216	2			N	-0-					32
07	1612	X	1202	-0-	-410	-0-	1202	2			N	-0-					32
08	1612	X	1242	-0-	-370	-0-	1242	2			N	-0-					32
09	1470	X	793	-0-	-677	-0-	793	2			N	-0-					32
10	1395	X	1040	-0-	-355	-0-	1040	2			N	-0-					32
11	1230	X	484	-0-	-746	-0-	484	2			N	-0-					32
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) //CONT.// 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PATTERSON 45 WELL #: RRCID -> 228163 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER 44 WELL #: RRCID -> 238760 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11844 - 11928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) //CONT.// 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	604	-0-	-481 B	-40438	69 1 2 4	533 3	N	-0-			134
02	980 #	878	-0-	-102 B	-40540	103 1 2 4	773 3	N	-0-			134
03	1054 #	1191	-0-	137 B	-40403	93 1 1 4	1065 3 32 9	N	29			163
04	990 #	1112	-0-	122 B	-40281	122 1 2 4	988 3	N	-0-			163
05	961 #	1228	-0-	267 B	-40014	134 1 2 4	1089 3 3 9	N	3			166
06	1140 #	1167	-0-	27 B	-39987	95 1 1 4	1067 3 4 9	N	4			170
07	1178 #	1239	-0-	61 B	-39926	85 1 1 4	1107 3 46 9	N	42			212
08	1240 #	1200	-0-	-40 B	-39966	116 1 2 4	1062 3 20 9	N	18			230
09	1200 #	1201	-0-	1 B	-39965	125 1 2 4	1035 3 39 9	N	35			265
10	1240 #	1079	-0-	-161 B	-40126	124 1 2 4	897 3 56 9	N	51			316
*11	1200 #	1030	-0-	-170 B	-40296	120 1 2 4	889 3 19 9	N	17	178 1	20 5	135
12	1240 #	1156	-0-	-84 B	-40380	135 1 2 4	1016 3 3 9	N	3			138

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MORGAN (COTTAGE GROVE) //CONT.// 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
KATHRYN -112- WELL #: 2 RRCID -> 175371 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					36
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					36
03	310	N	162	-0-	-148 B	-0-	162	2			N	-0-					36
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					36
05	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					36
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					36
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					36
08	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-					36
09	150	N	58	-0-	-92 B	-0-	58	2			N	-0-	36	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2830	-0-	-115	-0-	29 18	1 9	2783	2	N	16					165
02	2716	N	2568	-0-	-148	-0-	28 11	1 9	2529	2	N	10					175
03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	2965	2	N	23	170	1			28
04	3000	N	3054	-0-	54	54	134 24	1 9	2896	2	N	22					50
05	3100	N	3263	-0-	163	217	177 17	1 9	3069	2	N	15					65
06	3000	N	3053	-0-	53	270	172 11	1 9	2870	2	N	10					75
07	3336	X	3066	-0-	-270	-0-	180 15	1 9	2871	2	N	14					89
08	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	175 18	1 9	2634	2	N	16					105
09	2910	X	1995	-0-	-915	-0-	27 6	1 9	1962	2	N	5					110
10	3007	X	2463	-0-	-544	-0-	29 8	1 9	2426	2	N	7					117
11	2910	X	1574	-0-	-1336	-0-	22 8	1 9	1544	2	N	7					124
12	3007	X	2248	-0-	-759	-0-	28 19	1 9	2201	2	N	17					141

TOTAL GAS PROD: 31,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	30	1	933	2	N	13					133
							14	9									
02	1064	N	1000	-0-	-64	-0-	26	1	957	2	N	15					148
							17	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	2	N	-0-					148
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	2	N	-0-					148
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	87	1	1170	2	N	-0-					148
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	82	1	1080	2	N	4					152
							4	9									
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	87	1	1093	2	N	1					153
							1	9									
08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	90	1	1083	2	N	2					155
							2	9									
09	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	29	1	1006	2	N	-0-					155
10	1178	N	989	-0-	-189	-0-	31	1	958	2	N	-0-					155
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	27	1	987	2	N	5					160
							6	9									
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	30	1	1049	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
AKERS WELL #: 3968 RRCID -> 163398 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9334 - 9378

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	130	1	659	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	778	-0-	-538	-0-	130	1	648	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	130	1	951	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	130	1	773	2	N	-0-					-0-
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	71	1	662	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	825	-0-	-225	-0-	130	1	695	2	N	-0-					-0-
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	126	1	746	2	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	130	1	748	2	N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	130	1	738	2	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	101	1	780	2	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	130	1	933	2	N	-0-					-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	130	1	761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	479	-0-	-668	-0-	63	1	416	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	130	1	1059	2	N	-0-			-0-
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	130	1	563	2	N	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	130	1	457	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	113	1	943	2	N	-0-			-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	N	-0-			-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	130	1	981	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	836	-0-	-218	-0-	130	1	706	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	694	-0-	-416	-0-	130	1	564	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	614	-0-	-502	-0-	130	1	484	2	N	-0-			-0-
11	810	N	590	-0-	-220	-0-	130	1	460	2	N	-0-			-0-
12	713	N	541	-0-	-172	-0-	130	1	411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	130	1	458	2	N	-0-			-0-
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	93	1	220	2	N	-0-			-0-
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	130	1	297	2	N	-0-			-0-
04	570	N	364	-0-	-206	-0-	121	1	243	2	N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	130	1	260	2	N	-0-			-0-
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	130	1	166	2	N	-0-			-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	130	1	230	2	N	-0-			-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	130	1	240	2	N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	130	1	187	2	N	-0-			-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	130	1	270	2	N	-0-			-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	130	1	219	2	N	-0-			-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	48	-0-	-1626	-0-	13	1	35	2	N	-0-			37
02	1512	N	163	-0-	-1349	-0-	65	1	98	2	N	-0-			37
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			37
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	N	-0-			37
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	2	N	-0-			37
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	130	1	2039	2	N	16			53
							18	9							
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	130	1	397	2	N	-0-			53
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	117	1	2325	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	1375	-0-	-1663	-0-	130	1	1245	2	N	-0-					33
02	2520	N	2247	-0-	-273	-0-	98	1	2132	2	N	15					48
							17	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	130	1	1900	2	N	-0-					48
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	130	1	2390	2	N	9					57
							10	9									
05	2480	N	2032	-0-	-448	-0-	96	1	1935	2	N	1					58
							1	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	130	1	2376	2	N	-0-					58
07	2604	N	2062	-0-	-542	-0-	130	1	1932	2	N	-0-					58
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	130	1	2279	2	N	-0-					58
09	2520	N	2229	-0-	-291	-0-	130	1	2099	2	N	-0-					58
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	130	1	1966	2	N	34					92
							37	9									
11	2340	N	1930	-0-	-410	-0-	130	1	1800	2	N	-0-					92
12	2294	N	1667	-0-	-627	-0-	130	1	1537	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 25,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4199	-0-	-3303	-0-	46	1	4153	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5738	-0-	-170	-0-	15	1	5723	2	N	-0-					-0-
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	68	1	6923	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4055	-0-	-1045	-0-	68	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	2878	-0-	-3477	-0-	57	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	68	1	7858	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	2480	-0-	-4464	-0-	68	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	2793	-0-	-4151	-0-	53	1	2740	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	2329	-0-	-4391	-0-	63	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5242	-0-	-1702	-0-	68	1	5174	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	3461	-0-	-3259	-0-	68	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	66	1	2277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2389	-0-	-959	-0-	77	1	2311	2	N	1					39
							1	9									
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	130	1	3543	2	N	-0-					39
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	140	1	3691	2	N	-0-					39
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	140	1	3785	2	N	31					70
							34	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	113	1	3646	2	N	5					75
							6	9									
06	3930	X	1709	-0-	-2221	-0-	140	1	1490	2	N	72					147
							79	9									
07	4092	X	1171	-0-	-2921	-0-	140	1	1031	2	N	-0-					147
08	4092	X	2089	-0-	-2003	-0-	108	1	1978	2	N	3					150
							3	9									
09	3960	X	2824	-0-	-1136	-0-	140	1	2684	2	N	-0-					150
10	3751	X	2405	-0-	-1346	-0-	86	1	2319	2	N	-0-					150
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	140	1	4030	2	N	-0-					150
*12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	122	1	2868	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 34,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BALLENTINE WELL #: 1794 RRCID -> 228565 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	703	-0-	-289	-0-	19	1	684	2	N	-0-					-0-
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	29	1	631	2	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	45	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	2	N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	784	-0-	-326	-0-	45	1	739	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	541	-0-	-482	-0-	45	1	496	2	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	33	1	836	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	45	1	722	2	N	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	45	1	721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10246 - 10488

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	33	1	2361	3	N	50					131
							1	4	55	9							
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	43	1	2345	3	N	40					171
							2	4	44	9							
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	36	1	2508	3	N	-0-					171
							1	4									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	44	1	2353	3	N	-0-					171
							2	4									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	49	1	2184	3	N	-0-					171
							2	4									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	19	1	1335	3	N	50	194	1			27
							1	4	55	9							
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	36	1	2454	3	N	13					40
							2	4	14	9							
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	41	1	2512	3	N	20					60
							2	4	22	9							
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	40	1	2327	3	N	-0-					60
							2	4									
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	42	1	2361	3	N	21					81
							2	4	23	9							
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	3	N	15					96
							2	4	17	9							
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	46	1	2457	3	N	25					121
							2	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 28,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	5	1	611	3	N	20					141
							1	4	22	9							
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	6	1	550	3	N	-0-					141
							2	4									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	N	-0-					141
							1	4									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	5	1	595	3	N	-0-					141
							2	4									
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	9	1	550	3	N	-0-					141
							2	4									
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	4	1	462	3	N	-0-					141
							1	4									
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	4	1	539	3	N	-0-					141
							1	4									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	7	1	625	3	N	-0-					141
							2	4									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	8	1	673	3	N	-0-					141
							2	4									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	701	3	N	51	182	1			10
							2	4	56	9							
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	693	3	N	-0-					10
							2	4									
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	9	1	739	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					204
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					204
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	Y	3					207
04	3000	N	3416	-0-	416	416	3410	2	6	9	Y	5					212
05	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	1474	2			Y	-0-					212
06	2610	X	122	-0-	-2488	-0-	122	2			Y	-0-					212
07	3534	X	1399	-0-	-2135	-0-	1399	2			Y	-0-					212
08	3534	X	2793	-0-	-741	-0-	2793	2			Y	-0-					212
09	3420	X	2134	-0-	-1286	-0-	2127	2	7	9	Y	6					218
10	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	1310	2	4	9	Y	4					222
11	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	1990	2			Y	-0-					222
12	2790	X	1123	-0-	-1667	-0-	1123	2			Y	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 20,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

01	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			N	-0-					60
02	2016	N	1373	-0-	-643	-0-	1373	2			N	-0-					60
03	2201	N	933	-0-	-1268	-0-	933	2			N	-0-					60
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2105	2	41	9	N	37					97
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					97
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					97
07	2232	N	1230	-0-	-1002	-0-	1230	2			N	-0-					97
08	2852	N	2201	-0-	-651	-0-	2165	2	36	9	N	33					130
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					130
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			130
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					130
12	2542	N	2143	-0-	-399	-0-	2143	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					13
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					13
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					13
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					13
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					13
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					13
07	2480	N	2029	-0-	-451	-0-	2018	2	11	9	N	10					23
08	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1865	2	2	9	N	2					25
09	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1695	2	8	9	N	7					32
10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			N	-0-					32
11	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1634	2	1	9	N	1					33
12	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1683	2	4	9	N	4					37

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14246	2	143	9	N	130	188	1			232
02	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12662	2	128	9	N	116					348
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	211	371	1			188
04	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	14099	2	222	9	N	202	178	1			212
05	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	14137	2	306	9	N	278	365	1			125
06	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13316	2	190	9	N	173	178	1			120
07	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13435	2	171	9	N	155	180	1			95
08	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13138	2	154	9	N	140	170	1			65
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12496	2	138	9	N	125					190
10	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12718	2	136	9	N	124	182	1			132
11	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12121	2	128	9	N	116					248
*12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12332	2	128	9	N	116	184	1			180

TOTAL GAS PROD: 146,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

01	2759	X	1822	-0-	-937	-0-	31 3	1 9	1788	2	N	3					155
02	2492	X	1746	-0-	-746	-0-	22 1	1 9	1723	2	N	1	1	8			155
03	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	30 3	1 9	1873	2	N	3					158
04	2670	X	2286	-0-	-384	-0-	30 4	1 9	2252	2	N	4					162
05	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	31	1	2180	2	N	-0-					162
06	1830	N	446	-0-	-1384	-0-	30	1	416	2	N	-0-					162
07	2356	N	702	-0-	-1654	-0-	31	1	671	2	N	-0-					162
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	29	1	2335	2	N	-0-					162
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	30	1	2420	2	N	-0-					162
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	25	1	1774	2	N	-0-					162
11	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	29	1	2190	2	N	-0-					162
12	2542	N	1637	-0-	-905	-0-	27	1	1610	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 21,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1820	2	N	-0-					187
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	44	1	2096	2	N	69					256
							76	9									
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	62	1	1869	2	N	11					267
							12	9									
04	1290	X	1227	-0-	-63	-0-	60	1	1167	2	N	-0-					267
05	1333	X	194	-0-	-1139	-0-	22	1	172	2	N	-0-					267
06	1290	X	195	-0-	-1095	-0-	58	1	137	2	N	-0-					267
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	62	1	2731	2	N	104					371
							114	9									
08	3100	N	5078	-0-	1978	1978	62	1	4968	2	N	44	186	1			229
							48	9									
09	3000	N	4635	-0-	1635	3613	60	1	4540	2	N	32	194	1			67
							35	9									
10	3100	N	4555	-0-	1455	5068	62	1	4474	2	N	17					84
							19	9									
11	9445	X	4377	-0-	-5068	-0-	60	1	4229	2	N	80					164
							88	9									
*12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	62	1	4347	2	N	41					205
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 33,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. 829222
BALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 060116 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10525 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	3	N	-0-					50
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	3	N	-0-					50
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	3	N	-0-					50
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	3	N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	3	N	-0-					50
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	N	-0-					50
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	3	N	-0-					50
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	3	N	-0-					50
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	3	N	-0-					50
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	1	2	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	452	1	2758	2	N	15					127
							17	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	684	1	2621	2	N	2					129
							2	9									
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	728	1	2839	2	N	-0-					129
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	599	1	2295	2	N	31					160
							34	9									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	712	1	2113	2	N	34					194
							37	9									
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	734	1	2184	2	N	46					240
							51	9									
07	2790	X	2104	-0-	-686	-0-	631	1	1448	2	N	23	179	1			84
							25	9									
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	871	1	2217	2	N	1					85
							1	9									
09	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	759	1	1888	2	N	40					125
							44	9									
10	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	713	1	1717	2	N	4					129
							4	9									
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	847	1	2259	2	N	26					155
							29	9									
*12	3100	N	3110	-0-	10	10	840	1	2264	2	N	5					160
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	220	-0-	-2508	-0-	220	2			N	-0-					83
02	2464	X	1639	-0-	-825	-0-	1637	2	2	9	N	2					85
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3679	2	2	9	N	2					87
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					87
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3772	2	9	9	N	8					95
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3452	2	8	9	N	7					102
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4440	2	3	9	N	3					105
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4178	2	6	9	N	5					110
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4336	2	8	9	N	7					117
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					117
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4359	2	6	9	N	5					122
*12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4017	2	6	9	N	5					127

TOTAL GAS PROD: 40,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11173	2	39	9	N	35					853
02	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10057	2	28	9	N	25					878
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11667	2	35	9	N	32	188	1			722
04	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11446	2	70	9	N	64					786
05	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11562	2	79	9	N	72					858
06	11310	X	10781	-0-	-529	-0-	10720	2	61	9	N	55	189	1			724
07	11904	X	10614	-0-	-1290	-0-	10570	2	44	9	N	40					764
08	11904	X	10456	-0-	-1448	-0-	10416	2	40	9	N	36					800
09	11520	X	10163	-0-	-1357	-0-	10121	2	42	9	N	38					838
10	11656	X	9751	-0-	-1905	-0-	9698	2	53	9	N	48	187	1			699
11	10770	X	8630	-0-	-2140	-0-	8577	2	53	9	N	48					747
12	9765	X	9619	-0-	-146	-0-	9536	2	83	9	N	75					822

TOTAL GAS PROD: 126,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

01	11408 X	8483	-0-	-2925	-0-	8483	2			N	-0-					208
02	9940 X	7149	-0-	-2791	-0-	7149	2			N	-0-					208
03	10726 X	2083	-0-	-8643	-0-	2083	2			N	-0-					208
04	10230 X	4602	-0-	-5628	-0-	4602	2			N	-0-					208
05	8494 X	6771	-0-	-1723	-0-	6768	2	3	9	N	3					211
06	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8360	2	13	9	N	12					223
07	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					223
08	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					223
09	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10766	2	113	9	N	103					326
10	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10631	2	1	9	N	1	184	1			143
11	7200 X	6297	-0-	-903	-0-	6297	2			N	-0-					143
12	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 88,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

01	41075 X	2019	-0-	-39056	-0-	2019	2			N	-0-					126
02	37100 X	1965	-0-	-35135	-0-	1965	2			N	-0-					126
03	41075 X	1202	-0-	-39873	-0-	1202	2			N	-0-					126
04	39750 X	1941	-0-	-37809	-0-	1941	2			N	-0-					126
05	41075 X	2546	-0-	-38529	-0-	2546	2			N	-0-					126
06	39750 X	2370	-0-	-37380	-0-	2370	2			N	-0-					126
07	41075 X	1830	-0-	-39245	-0-	1830	2			N	-0-					126
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					126
09	2460 X	1334	-0-	-1126	-0-	1334	2			N	-0-					126
10	2542 X	1418	-0-	-1124	-0-	1418	2			N	-0-					126
11	2370 X	1325	-0-	-1045	-0-	1325	2			N	-0-					126
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 19,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	273	-0-	-68	B	-0-	261	2	12	9	N	11					66
02	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	317	2	10	9	N	9					75
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	348	2	34	9	N	31					106
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	333	2	29	9	N	26					132
05	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	343	2	14	9	N	13					145
06	390	N	346	-0-	-44	B	-0-	332	2	14	9	N	13					158
07	372	N	344	-0-	-28	B	-0-	337	2	7	9	N	6					164
08	372	N	338	-0-	-34	B	-0-	331	2	7	9	N	6					170
09	360	N	320	-0-	-40	B	-0-	320	2			N	-0-					170
10	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	328	2	3	9	N	3					173
11	330	N	242	-0-	-88	B	-0-	240	2	2	9	N	2					175
12	341	N	172	-0-	-169	B	-0-	166	2	6	9	N	5					180

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CHI OPERATING, INC. 148123
NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					575
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	80	1	332	3	N	8	91	1			492
								9	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	80	1	79	3	N	-0-					492
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	80	1	142	3	N	-0-					492
05	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	80	1	40	3	N	20					512
								22	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	80	1	306	3	N	85					597
								94	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	80	1	44	9	N	40					637
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	80	1	391	3	N	15					652
								17	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	80	1	184	3	N	3					655
								3	9									
*10	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	80	1	97	3	N	2					657
								2	9									
*11	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	80	1	235	3	N	20	87	1			590
								22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					590

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	728	N	550	-0-	-178	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	720	N	517	-0-	-203	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRANDY PRODUCTION 088628
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					49
02	1372	N	910	-0-	-462	-0-	910	2			N	-0-					49
03	1767	N	1064	-0-	-703	-0-	1064	2			N	-0-					49
04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					49
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					49
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					49
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					49
08	1674	N	267	-0-	-1407	-0-	267	2			N	-0-					49
09	1380	N	413	-0-	-967	-0-	413	2			N	-0-					49
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					49
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					49
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 089923
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2015	-0-	-169	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2006	-0-	-381	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2137	-0-	-83	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2187	-0-	-33	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2128	-0-	-104	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2188	-0-	-2	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2245	-0-	-18	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2125	-0-	-65	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2167	-0-	-96	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1927	-0-	-83	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1940	-0-	-190	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1996	-0-	-205	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1867	-0-	-83	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	265	-0-	-355	-0-	154	2	111	3	N	-0-					-0-
02	588	N	300	-0-	-288	-0-	25	1	159	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	744	N	79	-0-	-665	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	280	2	202	3	N	-0-					-0-
02	672	N	338	-0-	-334	-0-	28	1	179	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	899	N	90	-0-	-809	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
							34	3									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	38 2	27 3	N	-0-			-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	3 1	19 2	N	-0-			-0-
							14 3						
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
							4 3						
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	69	2	70	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
							27	3									
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-					-0-
							107	3									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	N	-0-					-0-
							122	3									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
							50	3									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-					-0-
							140	3									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-					-0-
							164	3									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	-0-					-0-
							143	3									
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	15	1	81	2	N	-0-					-0-
							82	3									

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	179	2	186	3	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	267	2	N	-0-					-0-
							278	3									
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	43	1	236	2	N	-0-					-0-
							246	3									
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	43	1	144	2	N	-0-					-0-
							150	3									
05	651	N	290	-0-	-361	-0-	43	1	121	2	N	-0-					-0-
							126	3									
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	40	1	219	2	N	-0-					-0-
							228	3									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	48	1	260	2	N	-0-					-0-
							270	3									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	181	2	N	-0-					-0-
							188	3									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	281	2	N	-0-					-0-
							292	3									
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	300	2	N	-0-					-0-
							312	3									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	N	-0-					-0-
							282	3									
12	651	N	376	-0-	-275	-0-	31	1	169	2	N	-0-					-0-
							176	3									

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	234	2	169	3	N	-0-					-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	17	1	108	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	589	N	60	-0-	-529	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE, B. WELL #: 1040 RRCID -> 057880 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3034 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

01	248	N	141	-0-	-107	-0-	82	2	59	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-					-0-
							93	3									
03	403	N	73	-0-	-330	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	342	-0-	-402	-0-	199	2	143	3	N	-0-					-0-
02	672	X	263	-0-	-409	-0-	21	1	139	2	N	-0-					-0-
							103	3									
03	651	X	70	-0-	-581	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	318	-0-	-364	-0-	185	2	133	3	N	-0-					-0-
02	616	X	229	-0-	-387	-0-	19	1	121	2	N	-0-					-0-
							89	3									
03	589	X	57	-0-	-532	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	410	-0-	-365	-0-	238	2	172	3	N	-0-					-0-
02	700	X	251	-0-	-449	-0-	21	1	133	2	N	-0-					-0-
							97	3									
03	775	X	75	-0-	-700	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	654	-0-	-90	-0-	380	2	274	3	N	-0-					-0-
02	672	X	357	-0-	-315	-0-	29	1	189	2	N	-0-					-0-
							139	3									
03	1116	X	86	-0-	-1030	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	436	-0-	-494	-0-	253	2	183	3	N	-0-					-0-
02	840	X	289	-0-	-551	-0-	24	1	153	2	N	-0-					-0-
							112	3									
03	930	X	64	-0-	-866	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	574	-0-	-418	-0-	365	2	209	3	N	-0-					-0-
02	924	X	909	-0-	-15	-0-	75	1	530	2	N	-0-					-0-
							304	3									
03	1023	X	971	-0-	-52	-0-	80	1	567	2	N	-0-					-0-
							324	3									
04	990	X	838	-0-	-152	-0-	80	1	482	2	N	-0-					-0-
							276	3									
05	992	X	859	-0-	-133	-0-	80	1	495	2	N	-0-					-0-
							284	3									
06	960	X	931	-0-	-29	-0-	77	1	543	2	N	-0-					-0-
							311	3									
07	992	X	947	-0-	-45	-0-	78	1	553	2	N	-0-					-0-
							316	3									
08	961	X	767	-0-	-194	-0-	63	1	445	2	N	-0-					-0-
							259	3									
09	930	X	889	-0-	-41	-0-	73	1	516	2	N	-0-					-0-
							300	3									
10	961	X	911	-0-	-50	-0-	75	1	528	2	N	-0-					-0-
							308	3									
11	930	X	838	-0-	-92	-0-	69	1	486	2	N	-0-					-0-
							283	3									
12	961	X	826	-0-	-135	-0-	68	1	479	2	N	-0-					-0-
							279	3									

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	198	-0-	-143	-0-	115	2	83	3	N	-0-					-0-
02	280	X	138	-0-	-142	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	372	X	38	-0-	-334	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
							15	3									
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	472	-0-	-613	-0-	274	2	198	3	N	-0-					-0-
02	896	X	457	-0-	-439	-0-	37	1	242	2	N	-0-					-0-
							178	3									
03	465	X	126	-0-	-339	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	787	-0-	-267	-0-	491	2	296	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	997	-0-	-11	-0-	82	1	571	2	N	-0-					-0-
							344	3									
03	1116	X	1107	-0-	-9	-0-	91	1	634	2	N	-0-					-0-
							382	3									
04	1080	X	919	-0-	-161	-0-	91	1	517	2	N	-0-					-0-
							311	3									
05	1116	X	981	-0-	-135	-0-	91	1	555	2	N	-0-					-0-
							335	3									
06	1080	X	1024	-0-	-56	-0-	85	1	586	2	N	-0-					-0-
							353	3									
07	1116	X	1109	-0-	-7	-0-	92	1	635	2	N	-0-					-0-
							382	3									
08	1116	X	904	-0-	-212	-0-	75	1	518	2	N	-0-					-0-
							311	3									
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	94	1	650	2	N	-0-					-0-
							390	3									
10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	96	1	664	2	N	-0-					-0-
							399	3									
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	621	2	N	-0-					-0-
							373	3									
12	1178	X	953	-0-	-225	-0-	79	1	546	2	N	-0-					-0-
							328	3									

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	175	2	236	3	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	222	2	N	-0-					-0-
							300	3									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	248	2	N	-0-					-0-
							335	3									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	-0-					-0-
							305	3									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	52	1	227	2	N	-0-					-0-
							307	3									
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	41	1	194	2	N	-0-					-0-
							263	3									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	231	2	N	-0-					-0-
							312	3									
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	42	1	293	2	N	-0-					-0-
							175	3									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	377	2	N	-0-					-0-
							222	3									
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	47	1	332	2	N	-0-					-0-
							196	3									
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	31	1	219	2	N	-0-					-0-
							129	3									
12	682	N	244	-0-	-438	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
							83	3									

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	194	-0-	-209	-0-	113	2	81	3	N	-0-					-0-
02	336	X	163	-0-	-173	-0-	13	1	86	2	N	-0-					-0-
							64	3									
03	434	X	41	-0-	-393	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1460	-0-	-431	-0-	940	2	520	3	N	-0-					-0-
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	159	1	1135	2	N	-0-					-0-
							628	3									
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	163	1	1166	2	N	-0-					-0-
							645	3									
04	1770	X	1650	-0-	-120	-0-	163	1	957	2	N	-0-					-0-
							530	3									
05	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	163	1	998	2	N	-0-					-0-
							552	3									
06	2070	X	1692	-0-	-378	-0-	140	1	999	2	N	-0-					-0-
							553	3									
07	2139	X	1803	-0-	-336	-0-	149	1	1065	2	N	-0-					-0-
							589	3									
08	1984	X	1553	-0-	-431	-0-	128	1	912	2	N	-0-					-0-
							513	3									
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	166	1	1178	2	N	-0-					-0-
							662	3									
10	1798	X	1554	-0-	-244	-0-	128	1	913	2	N	-0-					-0-
							513	3									
11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	165	1	1171	2	N	-0-					-0-
							658	3									
12	2077	X	1796	-0-	-281	-0-	148	1	1055	2	N	-0-					-0-
							593	3									

TOTAL GAS PROD: 21,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1370	-0-	-397	-0-	826	2	544	3	N	-0-					-0-
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	139	1	931	2	N	-0-					-0-
							614	3									
03	1767	X	1615	-0-	-152	-0-	133	1	893	2	N	-0-					-0-
							589	3									
04	1710	X	1439	-0-	-271	-0-	133	1	787	2	N	-0-					-0-
							519	3									
05	1860	X	1550	-0-	-310	-0-	133	1	854	2	N	-0-					-0-
							563	3									
06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	138	1	925	2	N	-0-					-0-
							609	3									
07	1860	X	1771	-0-	-89	-0-	146	1	980	2	N	-0-					-0-
							645	3									
08	1612	X	1393	-0-	-219	-0-	115	1	772	2	N	-0-					-0-
							506	3									
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	146	1	982	2	N	-0-					-0-
							644	3									
10	1767	X	1246	-0-	-521	-0-	103	1	690	2	N	-0-					-0-
							453	3									
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	160	1	1071	2	N	-0-					-0-
							703	3									
12	1829	X	1745	-0-	-84	-0-	144	1	967	2	N	-0-					-0-
							634	3									

TOTAL GAS PROD: 19,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	322	-0-	-205	-0-	187	2	135	3	N	-0-					-0-
02	476	X	229	-0-	-247	-0-	19	1	121	2	N	-0-					-0-
							89	3									
03	558	X	45	-0-	-513	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	115	2	83	3	N	-0-					-0-
02	476	N	186	-0-	-290	-0-	15	1	99	2	N	-0-					-0-
							72	3									
03	403	N	45	-0-	-358	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	77	2	56	3	N	-0-					-0-
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
							34	3									
03	310	N	26	-0-	-284	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	222	-0-	-119	-0-	129	2	93	3	N	-0-					-0-
02	364	N	181	-0-	-183	-0-	15	1	96	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	465	N	48	-0-	-417	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	616	-0-	-965	-0-	358 203	2 3	258	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	522	-0-	-906	-0-	43 203	1 3	276	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	135	-0-	-1446	-0-	11 52	1 3	72	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1280	-0-	-288	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1365	-0-	-154	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1175	-0-	-344	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1343	-0-	-97	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	903	-0-	-537	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	448	X	264	-0-	-184	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	806	X	425	-0-	-381	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	780	X	641	-0-	-139	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	840	X	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	651	X	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	899	X	410	-0-	-489	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	870	X	439	-0-	-431	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	899	X	478	-0-	-421	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	840	X	458	-0-	-382	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	381	3	7	9	N	6					18
02	700	N	300	-0-	-400	-0-	294	3	6	9	N	5	6	1			17
03	713	N	410	-0-	-303	-0-	402	3	8	9	N	7	6	1			18
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	331	3	4	9	N	4	5	1			17
05	961	N	598	-0-	-363	-0-	592	3	6	9	N	5					22
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	N	5	5	1			22
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	3	3	9	N	3	9	1			16
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	479	3	6	9	N	5					21
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	567	3	4	9	N	4	5	1			20
10	806	N	625	-0-	-181	-0-	621	3	4	9	N	4	9	1			15
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4					19
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	573	3	4	9	N	4	13	1			10

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	392	N	59	-0-	-333	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	280	N	105	-0-	-175	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	255	-0-	-644	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	756	N	148	-0-	-608	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	125	-0-	-960	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	496	N	81	-0-	-415	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	X	608	-0-	-74	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	728	X	155	-0-	-573	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	806	X	246	-0-	-560	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	780	X	242	-0-	-538	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	713	X	389	-0-	-324	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	600	X	386	-0-	-214	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	3		N	-0-			-0-
10	527	X	301	-0-	-226	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	510	X	379	-0-	-131	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12	527	X	250	-0-	-277	-0-	250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	448	N	157	-0-	-291	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	532	N	291	-0-	-241	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	532	N	213	-0-	-319	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	392	N	156	-0-	-236	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	558	N	235	-0-	-323	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

01	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	364	N	129	-0-	-235	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

01	1054	X	582	-0-	-472	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	840	X	433	-0-	-407	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	930	X	664	-0-	-266	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	900	X	375	-0-	-525	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	963	-0-	-432	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	785	-0-	-565	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	961	X	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	516	-0-	-600	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	889	-0-	-537	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	588	-0-	-952	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	800	-0-	-905	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	843	-0-	-807	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1389	-0-	-533	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1081	-0-	-314	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1330	-0-	-260	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1136	-0-	-848	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	904	-0-	-1016	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1054	-0-	-930	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1526	-0-	-675	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1002	-0-	-1322	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1497	-0-	-1076	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1451	-0-	-1039	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2109	-0-	-1146	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1881	-0-	-1269	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1393	-0-	-715	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1572	-0-	-468	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1474	-0-	-913	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1295	-0-	-1015	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1195	-0-	-1192	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAMILTON-PHILLIPS WELL #: 3901 RRCID -> 157651 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3528 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	643	-0-	-783	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	506	-0-	-894	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	717	-0-	-833	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	620	-0-	-880	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	954	-0-	-689	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1088	-0-	-502	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	961	X	835	-0-	-126	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	859	-0-	-221	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	876	-0-	-705	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	691	-0-	-839	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	694	-0-	-887	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	135	-0-	-206	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	224	X	150	-0-	-74	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	279	X	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	270	X	52	-0-	-218	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	744	X	286	-0-	-458	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	720	X	175	-0-	-545	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	744	X	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	280	X	143	-0-	-137	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	496	X	251	-0-	-245	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	480	X	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	496	X	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	450	X	212	-0-	-238	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	372	X	69	-0-	-303	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	360	X	72	-0-	-288	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	403	X	127	-0-	-276	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	390	X	127	-0-	-263	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	403	X	16	-0-	-387	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1595	-0-	-365	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CATOR -F- WELL #: 1 RRCID -> 160826 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2934 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	103	-0-	-1881	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	237	-0-	-1683	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	434	X	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -F- WELL #: 2 RRCID -> 161292 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2921 - 3099

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -F- WELL #: 3 RRCID -> 162575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3004 - 3160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -D- WELL #: 2 RRCID -> 166385 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3082 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	629	-0-	-611	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	465	-0-	-879	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	431	-0-	-1057	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	392	-0-	-1048	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	701	-0-	-818	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	562	-0-	-908	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	713	X	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	690	X	444	-0-	-246	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	899	X	189	-0-	-710	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	870	X	86	-0-	-784	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	899	X	76	-0-	-823	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -D- WELL #: 4 RRCID -> 166399 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3072 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	360	-0-	-1345	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	152	-0-	-1388	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	297	-0-	-819	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	460	-0-	-620	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	674	-0-	-752	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1893	-0-	-267	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	675	-0-	-1557	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	422	-0-	-1738	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1765	-0-	-467	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CATOR -D- WELL #: 1A RRCID -> 166424 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3070 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

01	837	X	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	924	X	383	-0-	-541	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	427	-0-	-596	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	990	X	478	-0-	-512	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	706	-0-	-534	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	709	-0-	-491	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	713	X	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	720	X	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	899	X	579	-0-	-320	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	870	X	519	-0-	-351	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	899	X	560	-0-	-339	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
06	540	X	452	-0-	-88	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07	1116	X	421	-0-	-695	-0-	421	3		N	-0-			-0-
08	1178	X	401	-0-	-777	-0-	401	3		N	-0-			-0-
09	1140	X	383	-0-	-757	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	1178	X	387	-0-	-791	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	450	X	334	-0-	-116	-0-	334	3		N	-0-			-0-
12	434	X	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	523	-0-	-438	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	359	-0-	-845	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	788	-0-	-390	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
08	775	N	509	-0-	-266	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-			-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	2		N	-0-			-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2		N	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
06	750	N	325	-0-	-425	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	620	N	321	-0-	-299	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	775	N	6	-0-	-769	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	2			Y	-0-					27
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	61	2			Y	-0-					27
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			Y	-0-					27
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					27
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					27
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					27
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					27
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	2	141	9	Y	128	128	1			27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					27
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					27
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	2	30	9	Y	27					27

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	468	-0-	-369	-0-	468	2			Y	-0-					32
02	756	N	357	-0-	-399	-0-	357	2			Y	-0-					32
03	837	N	386	-0-	-451	-0-	386	2			Y	-0-					32
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					32
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					32
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-					32
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			Y	-0-					32
08	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					32
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			Y	-0-					32
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	652	-0-	-495	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	896	N	713	-0-	-183	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	961	N	756	-0-	-205	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	162	-0-	-923	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			Y	-0-					34
02	560	N	121	-0-	-439	-0-	121	2			Y	-0-					34
03	620	N	137	-0-	-483	-0-	137	2			Y	-0-					34
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					34
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					34
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-					34
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					34
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					34
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					34
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					34
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					34
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	81	2	37	9	Y	34					34

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	97	-0-	-678	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	119	-0-	-1225	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	153	-0-	-1056	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	73	-0-	-795	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	840	N	12	-0-	-828	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	868	N	16	-0-	-852	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	540	-0-	-390	-0-	540	2			Y	-0-					30
02	728	N	463	-0-	-265	-0-	463	2			Y	-0-					30
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					30
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			Y	-0-					30
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					30
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			Y	-0-					30
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					30
08	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			Y	-0-					30
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-					30
10	558	N	160	-0-	-398	-0-	160	2			Y	-0-					30
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					30
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	280	2	33	9	Y	30					30

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	739	-0-	-284	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	924	X	690	-0-	-234	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	888	-0-	-166	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	550	-0-	-470	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	870	X	409	-0-	-461	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	899	X	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	609	-0-	-414	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	990	X	593	-0-	-397	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	620	X	350	-0-	-270	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	111	-0-	-447	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	420	X	107	-0-	-313	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	465	X	139	-0-	-326	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	180	X	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	120	X	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	186	X	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	248	X	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	644	-0-	-410	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	263	-0-	-419	-0-	263	2			Y	-0-					26
02	560	N	175	-0-	-385	-0-	175	2			Y	-0-					26
03	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	2			Y	-0-					26
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					26
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					26
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					26
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					26
08	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			Y	-0-					26
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			Y	-0-					26
10	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					22
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					22
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					22
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					22
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					22
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					22
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					22
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					22
11	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					22
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (TONKAWA) //CONT.// 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					110
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	121	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	24					225
							26	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					242
03	DLQ G-10		115	-0-	115	115	112	2	3	9	Y	3	180	1			65
04	DLQ G-10		166	-0-	166	281	155	2	11	9	Y	10					75
05	DLQ G-10		174	-0-	174	455	2	1	153	2	Y	17					92
							19	9									
06	DLQ G-10		133	-0-	133	588	2	1	113	2	Y	16					108
							18	9									
07	DLQ G-10		129	-0-	129	717	107	2	22	9	Y	20					128
08	717	N	-0-	-0-	-717	-0-					Y	25					153
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	128	2	33	9	Y	30					183
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	38					221
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	163	2	37	9	Y	34	178	1			77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	26	1	3619	2	N	-0-					135
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	25	1	3250	2	N	-0-					135
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	30	1	4929	2	N	-0-					135
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	30	1	4243	2	N	-0-					135
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	31	1	4421	2	N	-0-					135
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	30	1	4165	2	N	-0-					135
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	31	1	4269	2	N	-0-					135
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	31	1	4262	2	N	-0-					135
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	30	1	4090	2	N	-0-					135
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	30	1	4212	2	N	-0-					135
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	30	1	4110	2	N	-0-					135
*12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	28	1	3923	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 49,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHAM (CHESTER) //CONT.// 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	337	-0-	-1740	-0-	337	3			N	-0-					27
02	588	N	87	-0-	-501	-0-	87	3			N	-0-					27
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					38
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	3			N	-0-					38
03	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					38
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					38
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					38
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					38
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					38
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					38
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					38
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					38
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					38
12	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1010	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					21
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					21
03	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	3			N	-0-					21
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					21
05	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					21
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					21
07	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					21
08	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					21
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					21
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					21
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					21
12	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	961	N	645	-0-	-316	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	992	N	636	-0-	-356	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER, WALLACE N. -B- WELL #: 2 RRCID -> 093128 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	3	14	9	N	13					55
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					55
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					55
04	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	3			N	-0-					55
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					55
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					55
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2					57
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					57
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					57
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					57
*11	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	3			N	-0-	37	7			20
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	252	3	6	9	N	5					127
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					127
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					127
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					127
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					127
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					127
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					127
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					127
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	231	3	6	9	N	5					132
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	N	2	96	1			38
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	192	3	4	9	N	4					42
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					29
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					29
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					29
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	3			N	-0-					29
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					29
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	3			N	-0-					29
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					29
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					29
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					29
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					29
11	570	N	207	-0-	-363	-0-	207	3			N	-0-					29
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					27
02	756	N	641	-0-	-115	-0-	641	3			N	-0-					27
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					27
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					27
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					27
07	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					27
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					27
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					27
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					27
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					27
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	3			N	-0-					20
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	612	3			N	-0-					20
03	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	3			N	-0-					20
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					20
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					20
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					20
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					20
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					20
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					20
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					20
11	690	N	376	-0-	-314	-0-	376	3			N	-0-					20
12	868	N	359	-0-	-509	-0-	359	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	837	N	158	-0-	-679	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	3	4	9	N	4					67
02	1400	N	1296	-0-	-104	-0-	113	1	1183	3	N	-0-					67
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1348	3	6	9	N	5					72
04	1410	N	187	-0-	-1223	-0-	187	3			N	-0-					72
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	3	11	9	N	10					82
06	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	994	3	8	9	N	7					89
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	N	-0-					89
08	1674	N	883	-0-	-791	-0-	883	3			N	-0-					89
09	990	N	568	-0-	-422	-0-	567	3	1	9	N	1					90
10	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3			N	-0-					90
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	N	1					91
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	N	1					92

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1496	3	36	9	N	33					133
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	3	2	9	N	2					135
03	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	1346	3			N	-0-					135
04	1470	N	605	-0-	-865	-0-	605	3			N	-0-					135
05	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	3			N	-0-					135
06	1290	N	1074	-0-	-216	-0-	1073	3	1	9	N	1					136
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					136
08	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1080	3			N	-0-					136
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					136
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	3	1	9	N	1					137
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					137
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	N	2					139

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WALLACE N. HAMKER B WELL #: 1 RRCID -> 255107 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					10
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					10
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					10
06	240	N	94	-0-	-146	-0-	88	3	6	9	N	5					15
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	231	3	35	9	N	32					47
08	403	N	182	-0-	-221	-0-	173	3	9	9	N	8					55
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	3					58
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	152	3	4	9	N	4					62
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	62	3	11	9	N	10					72
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					117
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	113	1	1185	3	N	-0-					117
03	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	1108	3			N	-0-					117
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					117
05	3100	N	4578	-0-	1478	1478	4571	3	7	9	N	6					123
06	3000	N	4391	-0-	1391	2869	4350	3	41	9	N	37					160
07	3100	N	7100	-0-	4000	6869	280	1	6798	3	N	20					180
							22	9									
08	11177	X	4308	-0-	-6869	-0-	4280	3	28	9	N	25					205
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4755	3	17	9	N	15					220
10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7122	3	13	9	N	12	183	1			49
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3868	3	2	9	N	2					51
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3393	3	11	9	N	10					61

TOTAL GAS PROD: 43,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1057	-0-	-896	-0-	1057	2			N	-0-					26
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	2			N	-0-					26
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					26
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					26
05	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	2			N	-0-					26
06	2250	N	1464	-0-	-786	-0-	1464	2			N	-0-					26
07	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					26
08	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	1570	2			N	-0-					26
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					26
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					26
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					26
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 20,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10769	-0-	-19	-0-	10769	2			N	-0-					190
02	10024	X	8813	-0-	-1211	-0-	8813	2			N	-0-					190
03	11935	X	7663	-0-	-4272	-0-	7648	2	15	9	N	14	177	1			27
04	11550	X	6820	-0-	-4730	-0-	6820	2			N	-0-					27
05	11935	X	6060	-0-	-5875	-0-	6060	2			N	-0-					27
06	7980	X	5421	-0-	-2559	-0-	5420	2	1	9	N	1					28
07	8246	X	6627	-0-	-1619	-0-	6627	2			N	-0-					28
08	7657	X	6507	-0-	-1150	-0-	6501	2	6	9	N	5					33
09	6810	X	5405	-0-	-1405	-0-	5395	2	10	9	N	9					42
10	6634	X	1420	-0-	-5214	-0-	1414	2	6	9	N	5					47
11	6420	X	6341	-0-	-79	-0-	6340	2	1	9	N	1					48
*12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 78,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	62	1	313	2	N	-0-					19
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	56	1	278	2	N	-0-					19
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	62	1	289	2	N	-0-					19
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	58	1	301	2	N	-0-					19
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	N	-0-					19
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	68	1	276	2	N	-0-					19
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	62	1	296	2	N	-0-					19
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	2	N	-0-					19
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	-0-					19
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	62	1	321	2	N	-0-					19
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	48	1	297	2	N	-0-					19
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1023	2	73	9	N	66					196
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	91	187	1			100
03	1333	N	733	-0-	-600	-0-	708	2	25	9	N	23					123
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1189	2	64	9	N	58					181
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	12	1	1190	2	N	63					244
							69	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	19	1	1240	2	N	97	178	1			163
							107	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1014	2	151	9	N	137	175	1			125
08	3100	N	12652	-0-	9552	9552	12600	2	52	9	N	47					172
09	3000	N	1290	-0-	-1710	7842	1243	2	47	9	N	43					215
10	3100	N	1174	-0-	-1926	5916	1118	2	56	9	N	51					266
*11	6809	X	893	-0-	-5916	-0-	837	2	56	9	N	51	181	1			136
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	878	-0-	-176	-0-	13	1	844	2	N	19					269
							21	9									
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	13					282
03	1612	N	909	-0-	-703	-0-	895	2	14	9	N	13					295
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1192	2	54	9	N	49	172	1			172
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	11	1	1144	2	N	10					182
							11	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	16	1	1061	2	N	8					190
							9	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5					195
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	6					204
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 210871 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7227 - 7298

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

01	2325	X	1022	-0-	-1303	-0-	14	1	929	2	N	72	187	1			147
							79	9									
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	35					182
03	992	X	720	-0-	-272	-0-	676	2	44	9	N	40					222
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	919	2	66	9	N	60					282
05	1023	X	767	-0-	-256	-0-	7	1	696	2	N	58					340
							64	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	11	1	717	2	N	49	164	1			225
							54	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	671	2	N	27					252
							30	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	N	46					298
							51	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	27	184	1			141
							30	9									
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	635	2	18	9	N	16					157
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	770	2	N	80					237
							88	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	1	1	74	2	N	15					241
							17	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	63	190	1			114
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	52	2	133	9	N	121					235
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	108	2	89	9	N	81	171	1			145
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	99					244
							109	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	9	1	573	2	N	120	174	1			190
							132	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	506	2	N	26					216
							29	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	N	38	177	1			77
							42	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	451	2	N	41					118
							45	9									
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	48	1	408	2	N	32					150
							35	9									
11	510	N	332	-0-	-178	-0-	40	1	269	2	N	21					171
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					77
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					77
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					77
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					77
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					77
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					77
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					77
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
POWERS 652 WELL #: 5H RRCID -> 213904 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7432 - 9442

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	97	1	412	2	N	-0-					28
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	75	1	341	2	N	-0-					28
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	97	1	406	2	N	-0-					28
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420	2	N	-0-					28
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	94	1	429	2	N	-0-					28
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	87	1	322	2	N	-0-					28
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	94	1	430	2	N	-0-					28
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	94	1	431	2	N	-0-					28
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	75	1	280	2	N	-0-	28	1			-0-
10	527	N	344	-0-	-183	-0-	41	1	303	2	N	-0-					-0-
*11	306	N	31	-0-	-275	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	97	1	1200	2	N	5	38	1			15
							6	9									
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	87	1	1094	2	N	-0-					15
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	97	1	1173	2	N	2					17
							2	9									
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	87	1	1129	2	N	5					22
							6	9									
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	97	1	1202	2	N	-0-					22
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	94	1	1169	2	N	8					30
							9	9									
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1179	2	N	-0-					30
08	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	97	1	1171	2	N	-0-					30
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	94	1	1120	2	N	-0-					30
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	97	1	1139	2	N	-0-					30
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	94	1	1092	2	N	-0-					30
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	90	1	1130	2	N	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1196	2	58	9	N	53	173	1			118
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	1084	2	63	9	N	57					175
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1217	2	85	9	N	77					252
04	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1151	2	35	9	N	32	166	1			118
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1225	2	75	9	N	68					186
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					186
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1187	2	114	9	N	104	155	1			135
08	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-					135
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1065	2	76	9	N	69	158	1			46
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1052	2	54	9	N	49					95
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1002	2	53	9	N	48					143
12	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 14,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	717	2	29	9	N	26					153
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	661	2	21	9	N	19					172
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	739	2	31	9	N	28					200
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					200
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					207
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	735	2	25	9	N	23					230
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	745	2	25	9	N	23					253
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-	176	1			77
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	620	2	12	9	N	11					88
10	775	N	665	-0-	-110	-0-	646	2	19	9	N	17					105
11	870	N	614	-0-	-256	-0-	599	2	15	9	N	14					119
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17					136

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	161	2	14	9	N	13					100
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	2	14	9	N	13					113
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	153	2	24	9	N	22					135
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	150	2	19	9	N	17					152
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	151	2	20	9	N	18					170
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	146	2	18	9	N	16					186
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	149	2	11	9	N	10					196
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					196
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	2	14	9	N	13					209
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	147	2	12	9	N	11					220
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	141	2	3	9	N	3					223
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					4270
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	91	2	241	9	N	219	195	1			4294
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	401	384	1			4311
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	287	192	1			4406
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	282	388	1			4300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	191	1			4306
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	316	382	1			4240
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	191	1			4326
09	3000	N	3850	-0-	850	850	3589	2	261	9	N	237	192	1			4371
10	3100	N	3872	-0-	772	1622	3619	2	253	9	N	230	190	1			4411
11	3000	N	3815	-0-	815	2437	3521	2	294	9	N	267	390	1			4288
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2437					N	NO RPT					4288

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2158	2	237	9	N	215	195	1			5181
02	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	8540	2	540	9	N	491	383	1			5289
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	4906	2	186	9	N	169	192	1			5266
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2669	2	250	9	N	227	193	1			5300
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	7566	2	505	9	N	459	579	1			5180
06	2910	X	28	-0-	-2882	-0-	28	2			N	-0-					5180
07	3007	X	582	-0-	-2425	-0-	50	1	526	2	N	5					5185
							6	9									
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	456	1	5121	2	N	536	383	1			5338
							590	9									
09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	399	1	4675	2	N	533	383	1			5488
							586	9									
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	413	1	5058	2	N	561	759	1			5290
							617	9									
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	315	1	5098	2	N	546	191	1			5645
							601	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					5645

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2518	-0-	-582	10591	2112	2	406	9	N	369	392	1			3575
02	15016	X	4425	-0-	-10591	-0-	4008	2	417	9	N	379	389	1			3565
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					3565
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2174	2	231	9	N	210	193	1			3582
05	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	11835	2	564	9	N	513	580	1			3515
06	2310	X	1671	-0-	-639	-0-	1607	2	64	9	N	58	174	1			3399
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2984	2	20	9	N	18					3417
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	16945	2	672	9	N	611	381	1			3647
09	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8709	2	94	9	N	85	191	1			3541
10	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	11930	2	223	9	N	203	186	1			3558
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4273	2	308	9	N	280	195	1			3643
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					3643

TOTAL GAS PROD: 69,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1305	2	414	9	N	376	389	1			4861
02	2800	N	2986	-0-	186	186	2547	2	439	9	N	399	382	1			4878
03	2152	N	1966	-0-	-186	-0-	1525	2	441	9	N	401	382	1			4897
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2161	2	524	9	N	476	387	1			4986
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2388	2	499	9	N	454	571	1			4869
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1667	2	343	9	N	312	382	1			4799
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					4799
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	3719	2	540	9	N	491	382	1			4908
09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5586	2	540	9	N	491	384	1			5015
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	5882	2	552	9	N	502	381	1			5136
11	3000	N	6366	-0-	3366	3366	5842	2	524	9	N	476	587	1			5025
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	2684					N	NO RPT					5025

TOTAL GAS PROD: 37,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,378

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1670	-0-	-345	-0-	1190	2	480	9	N	436	392	1			9174
02	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8407	2	471	9	N	428	391	1			9211
03	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	11474	2	612	9	N	556	585	1			9182
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	1357	1	12062	2	N	633	576	1			9239
							696	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					9239
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8118	2	630	9	N	573	572	1			9240
07	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	1071	1	11291	2	N	438	573	1			9105
							482	9									
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	447	1	5015	2	N	174	153	1			9126
							191	9									
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	399	1	4687	2	N	22					9148
							24	9									
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	413	1	5061	2	N	2					9150
							2	9									
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	315	1	5099	2	N	-0-					9150
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					9150

TOTAL GAS PROD: 83,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	28	1	129	2	N	-0-					142
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	28	1	66	2	N	-0-					142
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	31	1	147	2	N	-0-					142
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-					142
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					142
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	30	1	140	2	N	-0-					142
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	2	N	-0-					142
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	31	1	130	2	N	-0-					142
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	30	1	121	2	N	-0-					142
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	31	1	117	2	N	-0-					142
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	30	1	116	2	N	-0-					142
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1054	1	2015	2	N	129	191	1			423
							142	9									
02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	24	1	1979	2	N	72					495
							79	9									
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	29	1	2540	2	N	158					653
							174	9									
04	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	30	1	2970	2	N	79					732
							87	9									
05	3224	X	2669	-0-	-555	-0-	27	1	2509	2	N	121					853
							133	9									
06	2880	X	2232	-0-	-648	-0-	29	1	2164	2	N	35	188	1			700
							39	9									
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	30	1	2468	2	N	80					780
							88	9									
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3026	2	N	85	558	1			307
							94	9									
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	30	1	3112	2	N	92	186	1			213
							101	9									
10	2666	X	1896	-0-	-770	-0-	24	1	1796	2	N	69					282
							76	9									
11	2880	X	2173	-0-	-707	-0-	24	1	2044	2	N	95					377
							105	9									
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	28	1	3068	2	N	138					515
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 32,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6291	-0-	-2668	-0-	30	1	6178	2	N	75					418
							83	9									
02	9492	X	8399	-0-	-1093	-0-	27	1	8163	2	N	190	196	1			412
							209	9									
03	10509	X	5500	-0-	-5009	-0-	29	1	5404	2	N	61					473
							67	9									
04	10170	X	8189	-0-	-1981	-0-	28	1	8076	2	N	77	187	1			363
							85	9									
05	9300	X	8676	-0-	-624	-0-	31	1	8527	2	N	107					470
							118	9									
06	9000	X	6459	-0-	-2541	-0-	27	1	6364	2	N	62	187	1			345
							68	9									
07	9300	X	9004	-0-	-296	-0-	31	1	8876	2	N	88					433
							97	9									
08	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	31	1	7860	2	N	72					505
							79	9									
09	8400	X	7489	-0-	-911	-0-	30	1	7369	2	N	82	187	1			400
							90	9									
10	8990	X	7887	-0-	-1103	-0-	31	1	7773	2	N	75					475
							83	9									
11	8700	X	6745	-0-	-1955	-0-	29	1	6614	2	N	93	183	1			385
							102	9									
12	8990	X	7018	-0-	-1972	-0-	27	1	6933	2	N	53					438
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 89,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					32
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					32
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					32
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					32
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					32
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					32
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					32
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					32
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					32
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					32
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					32
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					104
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	60	1	256	2	N	-0-					10
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	46	1	229	2	N	-0-					10
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	2	N	-0-					10
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	58	1	227	2	N	-0-					10
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	60	1	238	2	N	-0-					10
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	60	1	209	2	N	-0-					10
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	56	1	217	2	N	-0-					10
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	62	1	220	2	N	-0-					10
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	60	1	222	2	N	-0-					10
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	48	1	200	2	N	-0-					10
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	2	N	-0-					10
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	62	1	196	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

01	651	N	542	-0-	-109	-0-	38	1	504	2	N	-0-					127
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-					127
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	2	N	-0-					127
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	N	-0-					127
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	N	-0-					127
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	58	1	509	2	N	-0-					127
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	62	1	470	2	N	-0-					127
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	62	1	465	2	N	-0-					127
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	60	1	446	2	N	-0-					127
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	N	2					129
							2	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	N	-0-					129
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TREK RESOURCES, INC. 867578
HAMKER WELL #: 5911 RRCID -> 104329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	152	-0-	-344	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	N	5					8
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	451	3			N	-0-					8
03	775	N	318	-0-	-457	-0-	314	3	4	9	N	4					12
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					12
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					12
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					12
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					12
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					12
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					12
10	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					12
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					12
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
02	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
03	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
04	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
05	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
06	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
07	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
08	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
09	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
10	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
11	0	W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-					89
*12	15264	X	-0-	-0-	-15264	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

01	2263 #	1027	-0-	-1236	-0-	1027	3	N	-0-			97
02	1932 #	906	-0-	-1026	-0-	906	3	N	-0-			97
03	2108 #	680	-0-	-1428	-0-	680	3	N	-0-			97
04	1920 #	1022	-0-	-898	-0-	1022	3	N	-0-			97
05	1333 #	956	-0-	-377	-0-	956	3	N	-0-			97
06	990 #	799	-0-	-191	-0-	799	3	N	-0-			97
07	1054 #	961	-0-	-93	-0-	961	3	N	-0-			97
08	1054 #	869	-0-	-185	-0-	869	3	N	-0-			97
09	1020 #	432	-0-	-588	-0-	432	3	N	-0-			97
10	961 #	15	-0-	-946	-0-	15	3	N	-0-			97
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			97
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (MISS.) //CONT.// 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	62	1	2072	2	N	-0-					69
02	1848	#	1688	-0-	-160	-0-	44	1	1644	2	N	-0-					69
03	2046	#	1572	-0-	-474	-0-	60	1	1512	2	N	-0-					69
04	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	60	1	2252	2	N	-0-					69
05	2139	#	2101	-0-	-38	-0-	62	1	2039	2	N	-0-					69
06	2070	#	1966	-0-	-104	-0-	60	1	1906	2	N	-0-					69
07	2387	#	1665	-0-	-722	-0-	62	1	1601	2	N	2	2	8			69
							2	9									
08	2387	#	1998	-0-	-389	-0-	62	1	1936	2	N	-0-					69
09	2310	#	2072	-0-	-238	-0-	60	1	2012	2	N	-0-					69
10	2108	#	1790	-0-	-318	-0-	62	1	1728	2	N	-0-					69
11	1980	#	1795	-0-	-185	-0-	60	1	1735	2	N	-0-					69
12	2139	#	1805	-0-	-334	-0-	62	1	1743	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 22,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

01	961	X	920	-0-	-41	B	-0-	31 8	1 9	881	2	N	7					50
02	796	X	796	-0-	-0-	B	-0-	26	1	770	2	N	-0-					50
03	937	X	937	-0-	-0-	B	-0-	31 3	1 9	903	2	N	3					53
04	900	X	738	-0-	-162	B	-0-	30 8	1 9	700	2	N	7					60
05	930	X	889	-0-	-41	B	-0-	31 9	1 9	849	2	N	8					68
06	922	X	922	-0-	-0-	B	-0-	30 6	1 9	886	2	N	5					73
07	930	X	921	-0-	-9	B	-0-	31 8	1 9	882	2	N	7					80
08	965	X	965	-0-	-0-	B	-0-	31 31	1 9	903	2	N	28					108
09	930	X	836	-0-	-94	B	-0-	27	1	809	2	N	-0-					108
10	961	X	947	-0-	-14	B	-0-	31	1	916	2	N	-0-					108
11	930	X	919	-0-	-11	B	-0-	30 2	1 9	887	2	N	2					110
12	961	X	800	-0-	-161	B	-0-	24	1	776	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

01	1581	X	1317	-0-	-264	B	-0-	1308	3	9	9	N	8					138
02	1428	X	1147	-0-	-281	B	-0-	1147	3			N	-0-					138
03	1612	X	1162	-0-	-450	B	-0-	1153	3	9	9	N	8					146
04	1560	X	1111	-0-	-449	B	-0-	1103	3	8	9	N	7					153
05	1612	X	1091	-0-	-521	B	-0-	1083	3	8	9	N	7					160
06	1260	X	1019	-0-	-241	B	-0-	1019	3			N	-0-					160
07	1271	X	1042	-0-	-229	B	-0-	1042	3			N	-0-					160
08	1147	X	1023	-0-	-124	B	-0-	1023	3			N	-0-					160
09	1110	X	1038	-0-	-72	B	-0-	1038	3			N	-0-					160
10	1085	X	996	-0-	-89	B	-0-	996	3			N	-0-					160
11	1035	X	1035	-0-	-0-	B	-0-	1026	3	9	9	N	8					168
*12	1137	X	1137	-0-	-0-	B	-0-	1126	3	11	9	N	10					178

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3331	-0-	-2156 B	-0-	3331	2			N	-0-					217
02	4872	X	4872	-0-	-0- B	-0-	4872	2			N	-0-					217
03	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	5026	2			N	-0-					217
04	4710	X	4450	-0-	-260 B	-0-	4442	2	8	9	N	7					224
05	5394	X	4211	-0-	-1183 B	-0-	4211	2			N	-0-					224
06	5299	X	5299	-0-	-0- B	-0-	5290	2	9	9	N	8					232
07	5394	X	4801	-0-	-593 B	-0-	4784	2	17	9	N	15	181	1			66
08	5022	X	4586	-0-	-436 B	-0-	4575	2	11	9	N	10					76
09	5310	X	4766	-0-	-544 B	-0-	4755	2	11	9	N	10					86
10	5487	X	4599	-0-	-888 B	-0-	4593	2	6	9	N	5					91
11	5310	X	4234	-0-	-1076 B	-0-	4228	2	6	9	N	5					96
12	4929	X	4216	-0-	-713 B	-0-	4210	2	6	9	N	5					101

TOTAL GAS PROD: 54,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	662	3	1	9	N	1					92
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					92
03	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	637	2	1	9	N	1					93
04	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	607	2	39	9	N	35					128
05	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	638	2	4	9	N	4					132
06	630	N	616	-0-	-14 B	-0-	615	2	1	9	N	1					133
07	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	635	2	46	9	N	42					175
08	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	612	2	25	9	N	23					198
09	630	N	623	-0-	-7 B	-0-	621	2	2	9	N	2	177	1			23
10	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	657	2	2	9	N	2					25
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	635	2	6	9	N	5					30
12	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	627	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	#	2266	-0-	-1144	-0-	228	1	2034	3	Y	4					137
							4	9									
02	2800	#	2106	-0-	-694	-0-	262	1	1841	3	Y	3					140
							3	9									
03	3100	#	2563	-0-	-537	-0-	317	1	2238	3	Y	7					147
							8	9									
04	2970	#	2677	-0-	-293	-0-	294	1	2377	3	Y	5					152
							6	9									
05	3069	#	2772	-0-	-297	-0-	342	1	2429	3	Y	1					153
							1	9									
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	317	1	2389	3	Y	-0-					153
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	332	1	2483	3	Y	4	142	1			15
							4	9									
08	2759	N	2415	-0-	-344	-0-	281	1	2134	3	Y	-0-					15
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	331	1	2371	3	Y	1					16
							1	9									
10	2821	N	2302	-0-	-519	-0-	275	1	2027	3	Y	-0-					16
11	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	242	1	2043	3	Y	1					17
							1	9									
12	2821	#	1850	-0-	-971	-0-	224	1	1611	3	Y	14					31
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	3370	2	1	4	N	-0-					98
02	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	3003	2	2	4	N	-0-					98
03	3477	X	3477	-0-	-0- B	-0-	3253	2	1	4	N	203	188	1			113
							223	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	3098	2	2	4	N	-0-					113
05	3292	X	3292	-0-	-0- B	-0-	3157	2	2	4	N	121					234
							133	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	2988	2	1	4	N	64	184	1			114
							70	9									
07	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	2681	2	2	4	N	-0-					114
08	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	2668	2	2	4	N	-0-					114
09	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	2773	2	2	4	N	-0-					114
10	2455	X	2455	-0-	-0- B	-0-	2452	2	3	4	N	-0-					114
*11	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	3532	2	2	4	N	164	182	1			96
							180	9									
*12	3697	X	3697	-0-	-0- B	-0-	3695	2	2	4	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 37,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1656	-0-	-18 B	-0-	1656	2			Y	-0-					13
02	1512	N	974	-0-	-538 B	-0-	974	2			Y	-0-					13
03	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1974	2	1	4	Y	-0-					13
04	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1804	2	90	9	Y	82					95
05	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1842	2	1	4	Y	-0-					95
06	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			Y	-0-					95
07	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	1370	2	1	4	Y	-0-					95
08	1829	N	1351	-0-	-478 B	-0-	1351	2			Y	-0-					95
09	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			Y	-0-					95
10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			Y	-0-					95
*11	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			Y	-0-					95
*12	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-	3238	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0- B	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2784	-0-	-316 B	-0-	2783	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2715	-0-	-385 B	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2711	-0-	-289 B	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
*11	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
*12	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	1919	2	133	9	N	121	158	1			65
02	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			N	-0-					65
03	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1829	2	1	4	N	-0-					65
04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1673	2	24	9	N	22					87
05	2356	N	1987	-0-	-369 B	-0-	1785	2	202	9	N	184	194	1			77
06	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	2			N	-0-					77
07	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2032	2	1	4	N	-0-					77
08	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-					77
09	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2110	2	176	9	N	160	177	1			60
10	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					60
11	2820	N	1188	-0-	-1632 B	-0-	1188	2			N	-0-					60
*12	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 22,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1528	-0-	-1076 B	-0-	1528	2			N	-0-					5
02	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	2			N	-0-					5
03	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1789	2	1	4	N	-0-					5
04	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-					5
05	2511	N	2214	-0-	-297 B	-0-	1973	2	1	4	N	218	189	1			34
							240	9									
06	1740	N	1527	-0-	-213 B	-0-	1527	2			N	-0-					34
07	2325	N	1626	-0-	-699 B	-0-	1625	2	1	4	N	-0-					34
08	2201	N	1689	-0-	-512 B	-0-	1689	2			N	-0-					34
09	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1611	2	18	9	N	16					50
10	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					50
11	2190	N	1213	-0-	-977 B	-0-	1213	2			N	-0-					50
*12	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	782	-0-	-238 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	899	N	189	-0-	-710 B	-0-	188	2	1	4	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	700	-0-	-410 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MILLER WELL #: 1026 RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015 - P&A 02/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 302 RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - P&A 07/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1026A RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P&A 02/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	761	2	44	9	N	40					175
02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	823	2	50	9	N	45	104	1			116
03	837	N	698	-0-	-139 B	-0-	677	2	21	9	N	19	49	1	3	8	83
04	T. A.		-0-	-0-	-26 B	-0-					N	2	70	1			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MILLER 26 WELL #: 4 RRCID -> 215345 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11879 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	2614	2	39	9	N	35					137
02	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2267	2	33	9	N	30	117	1			50
03	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2652	2	31	9	N	28	1	8			77
04	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2408	2	39	9	N	35					112
05	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2400	2	41	9	N	37					149
06	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2200	2	17	9	N	15					164
07	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2336	2	22	9	N	20					184
08	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2161	2	30	9	N	27					211
09	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2042	2	40	9	N	36	181	1	1	8	65
10	1891	N	1542	-0-	-349 B	-0-	1509	2	33	9	N	30					95
11	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1857	2	26	9	N	24	1	8			118
*12	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2037	2	43	9	N	39					157

TOTAL GAS PROD: 26,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-	62	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8853	X	8853	-0-	-0- B	-0-	8711	2	142	9	N	129	189	1			164
02	5595	X	5595	-0-	-0- B	-0-	5487	2	108	9	N	98	188	1			74
03	2728	X	634	-0-	-2094 B	-0-	591	2	43	9	N	39					113
04	6619	X	6619	-0-	-0- B	-0-	6459	2	160	9	N	145	97	1			161
05	5802	X	5802	-0-	-0- B	-0-	5667	2	135	9	N	123	186	1			98
06	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	5033	2	98	9	N	89					187
07	4454	X	4454	-0-	-0- B	-0-	4373	2	81	9	N	74					261
08	4885	X	4885	-0-	-0- B	-0-	4798	2	87	9	N	79	177	1			163
09	4255	X	4255	-0-	-0- B	-0-	4158	2	97	9	N	88					251
10	4168	X	4168	-0-	-0- B	-0-	4052	2	116	9	N	105	190	1			166
11	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	3155	2	72	9	N	65					231
12	2728	X	2727	-0-	-1 B	-0-	2668	2	59	9	N	54	194	1			91

TOTAL GAS PROD: 56,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	521	-0-	-1339 B	-0-	513	2	8	9	N	7	1	8			82
02	2230	X	2230	-0-	-0- B	-0-	2157	2	73	9	N	66	7	8			141
03	8900	X	8900	-0-	-0- B	-0-	8716	2	184	9	N	167	140	1	13	8	155
04	10466	X	10466	-0-	-0- B	-0-	10243	2	223	9	N	203	184	1			174
05	11411	X	11411	-0-	-0- B	-0-	11135	2	276	9	N	251	146	1			279
06	11821	X	11821	-0-	-0- B	-0-	11587	2	234	9	N	213	360	1	1	8	131
07	14052	X	14052	-0-	-0- B	-0-	13811	2	241	9	N	219	190	1			160
08	13775	X	13775	-0-	-0- B	-0-	13656	2	119	9	N	108	1	8			267
09	14011	X	14011	-0-	-0- B	-0-	13867	2	144	9	N	131	180	1	3	8	215
10	14322	X	14322	-0-	-0- B	-0-	14134	2	188	9	N	171	146	1	2	8	238
11	15046	X	15046	-0-	-0- B	-0-	14841	2	205	9	N	186	182	1	2	8	240
*12	15239	X	15239	-0-	-0- B	-0-	14936	2	303	9	N	275	383	1	2	8	130

TOTAL GAS PROD: 131,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	150	-0-	-17985 B	-36751	150	2			N	-0-					44
02	13776	X	958	-0-	-12818 B	-36751	958	2			N	-0-					44
03	1209	X	11623	-0-	10414 B	-26337	11336	2	287	9	N	261	3	8			302
04	450	X	14331	-0-	13881 B	-12456	13939	2	392	9	N	356	538	1			120
05	1397	X	13853	-0-	12456 B	-0-	13451	2	402	9	N	365	330	1			155
06	12691	X	12691	-0-	-0- B	-0-	12360	2	331	9	N	301	176	1	1	8	279
07	14818	X	13720	-0-	-1098 B	-0-	13390	2	330	9	N	300	373	1			206
08	15817	X	15817	-0-	-0- B	-0-	15241	2	576	9	N	524	375	1	1	8	354
09	15970	X	15970	-0-	-0- B	-0-	15795	2	175	9	N	159	370	1	1	8	142
10	16475	X	16475	-0-	-0- B	-0-	16050	2	425	9	N	386	182	1	1	8	345
11	15741	X	15741	-0-	-0- B	-0-	15303	2	438	9	N	398	572	1	1	8	170
12	16492	X	16050	-0-	-442 B	-0-	15714	2	336	9	N	305	195	1	1	8	279

TOTAL GAS PROD: 147,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,355

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15861	X	15861	-0-	-0- B	-0-	15580	2	281	9	N	255	368	1			91
02	14180	X	14180	-0-	-0- B	-0-	13915	2	265	9	N	241	188	1	2	8	142
03	12784	X	12784	-0-	-0- B	-0-	12555	2	229	9	N	208	289	1	2	8	59
04	8777	X	8777	-0-	-0- B	-0-	8599	2	178	9	N	162					221
05	8587	X	8587	-0-	-0- B	-0-	8374	2	213	9	N	194	369	1			46
06	13230	X	8522	-0-	-4708 B	-0-	8346	2	176	9	N	160					206
07	13671	X	6176	-0-	-7495 B	-0-	6075	2	101	9	N	92	174	1			124
08	12772	X	5689	-0-	-7083 B	-0-	5590	2	99	9	N	90					214
09	8790	X	3621	-0-	-5169 B	-0-	3537	2	84	9	N	76	189	1	1	8	100
10	8804	X	4641	-0-	-4163 B	-0-	4531	2	110	9	N	100					200
11	8520	X	3866	-0-	-4654 B	-0-	3780	2	86	9	N	78	193	1			85
12	6169	X	3343	-0-	-2826 B	-0-	3226	2	117	9	N	106					191

TOTAL GAS PROD: 96,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1300	-0-	-219 B	-0-	1236	2	64	9	N	58					111
02	1288	N	1185	-0-	-103 B	-0-	1155	2	30	9	N	27					138
03	1426	N	1315	-0-	-111 B	-0-	1315	2			N	-0-					138
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					138
05	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1387	2	112	9	N	102	220	1			20
06	1260	N	789	-0-	-471 B	-0-	789	2			N	-0-					20
07	1333	N	859	-0-	-474 B	-0-	859	2			N	-0-					20
08	1488	N	760	-0-	-728 B	-0-	760	2			N	-0-					20
09	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					20
10	6645	X	6645	-0-	-0- B	-0-	6507	2	138	9	N	125					145
11	12446	X	12446	-0-	-0- B	-0-	12427	2	19	9	N	17					162
*12	13218	X	13218	-0-	-0- B	-0-	13207	2	11	9	N	10					172

TOTAL GAS PROD: 42,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					124
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2173	-0-	-59 B	-0-	2156	2	17	9	N	15					103
02	1960	N	1780	-0-	-180 B	-0-	1770	2	10	9	N	9					112
03	2108	N	2017	-0-	-91 B	-0-	2005	2	12	9	N	11					123
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1811	2	11	9	N	10					133
05	1984	N	1383	-0-	-601 B	-0-	1376	2	7	9	N	6					139
06	1950	N	1400	-0-	-550 B	-0-	1400	2			N	-0-					139
07	1891	N	1456	-0-	-435 B	-0-	1456	2			N	-0-					139
08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					139
09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					139
10	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			N	-0-					139
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					68
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					68
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					68
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					68
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					68
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1343	2	6	9	N	5					73
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1416	2	6	9	N	5					78
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					78
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					78
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					78
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					78
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 16,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	411	-0-	-736	-0-	411	2			N	-0-					75
02	1036	#	448	-0-	-588	-0-	448	2			N	-0-					75
03	1147	#	549	-0-	-598	-0-	549	2			N	-0-					75
04	960	#	483	-0-	-477	-0-	483	2			N	-0-					75
05	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					75
06	540	#	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					75
07	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					75
08	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					75
09	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					75
10	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					75
11	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					75
*12	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 3855 RRCID -> 174096 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	112	-0-	-28	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO (WOLFCAMP) 68677 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LLC 441132
SANTA FE WELL #: 1048 C RRCID -> 133594 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2757	-0-	-343	280	193	1	2564	2	N	-0-					741
02	2724	N	2444	-0-	-280	-0-	171	1	2273	2	N	-0-					741
03	2728		2659	-0-	-69	-0-	186	1	2473	2	N	-0-					741
04	2640		-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					741
05	2728		1399	-0-	-1329	-0-	98	1	1301	2	N	-0-					741
06	2640		1180	-0-	-1460	-0-	82	1	1098	2	N	-0-					741
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					741
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					741

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

01	4577	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					40
02	3698	3698	-0-	-0-	-0-	3535	3	163	9	N	148	148	1			40
03	3706	3706	-0-	-0-	-0-	3566	3	140	9	N	127	127	1			40
04	4059	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					40
05	4361	4361	-0-	-0-	-0-	4198	3	163	9	N	148	148	1			40
06	4361	3924	-0-	-437	-0-	3778	3	146	9	N	133	133	1			40
07	4361	3338	-0-	-1023	-0-	3338	3			N	-0-					40
08	3569	3569	-0-	-0-	-0-	3393	3	176	9	N	160	160	1			40
09	2250	1863	-0-	-387	-0-	1683	3	180	9	N	164	164	1			40
10	2325	867	-0-	-1458	-0-	867	3			N	-0-					40
11	2250	85	-0-	-2165	-0-	85	3			N	-0-					40
12	2325	325	-0-	-2000	-0-	325	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 34,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

01	1922 #	926	-0-	-996	-0-	926	3			N	-0-					3
02	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					3
03	1948 R	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					3
04	1860 #	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					3
05	2294 #	1881	-0-	-413	-0-	1881	3			N	-0-					3
06	2220 #	1798	-0-	-422	-0-	1798	3			N	-0-					3
07	2294 #	1847	-0-	-447	-0-	1847	3			N	-0-					3
08	1953 #	1831	-0-	-122	-0-	1831	3			N	-0-					3
09	1830 #	1760	-0-	-70	-0-	1760	3			N	-0-					3
10	1891 #	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					3
11	1800 #	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-					3
12	1860 #	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		435	-0-	435	520	435	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		395	-0-	395	915	395	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	579	-0-	-915	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022452 COMPL. DATE 08/24/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5425

01	930	N	277	-0-	-653	-0-	29	1	248	3	N	-0-					-0-
02	812	N	637	-0-	-175	-0-	50	1	587	3	N	-0-					-0-
03	682	N	395	-0-	-287	-0-	31	1	364	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	3	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	3	N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	823	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	74	1	835	3	N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	74	1	832	3	N	-0-					-0-
09	900	N	688	-0-	-212	-0-	72	1	616	3	N	-0-					-0-
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	74	1	690	3	N	-0-					-0-
11	870	N	717	-0-	-153	-0-	72	1	645	3	N	-0-					-0-
12	713	N	524	-0-	-189	-0-	72	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					70
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					70
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					70
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					70
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					70
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					70
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					70
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					70
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					70
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					70
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					70
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	756	X	732	-0-	-24	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	837	X	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	780	X	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	780	X	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	806	X	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	837	X	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	810	X	683	-0-	-127	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	837	X	654	-0-	-183	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	720	X	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	713	X	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	112	X	22	-0-	-90	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	X	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	X	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	168	X	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	X	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	X	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	X	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	X	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	X	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	150	X	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	X	546	-0-	-42	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	651	X	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	630	X	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	651	X	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	600	X	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	620	X	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	589	X	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	570	X	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	558	X	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	510	X	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	X	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	868	X	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	961	X	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	930	X	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	961	X	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	930	X	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	930	X	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	900	X	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	616	X	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	X	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	630	X	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	600	X	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	X	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	620	X	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	600	X	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	620	X	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	X	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	620	X	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	924	X	894	-0-	-30	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	990	X	975	-0-	-15	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	990	X	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	990	X	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	992	X	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1923	-0-	-30	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1725	-0-	-39	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1894	-0-	-28	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1880	-0-	-42	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1845	-0-	-77	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1838	-0-	-53	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1785	-0-	-15	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	210	X	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	217	X	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	X	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	999	-0-	-179	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	960	-0-	-180	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	989	-0-	-189	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	992	X	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	960	X	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	992	X	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	960	X	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	746	-0-	-959	-0-	105	1	641	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	430	-0-	-578	-0-	95	1	335	3	N	-0-					-0-
03	1054	X	326	-0-	-728	-0-	105	1	221	3	N	-0-					-0-
04	930	X	653	-0-	-277	-0-	102	1	551	3	N	-0-					-0-
05	868	X	656	-0-	-212	-0-	105	1	551	3	N	-0-					-0-
06	720	X	621	-0-	-99	-0-	102	1	519	3	N	-0-					-0-
07	682	X	619	-0-	-63	-0-	105	1	514	3	N	-0-					-0-
08	682	X	610	-0-	-72	-0-	105	1	505	3	N	-0-					-0-
09	660	X	578	-0-	-82	-0-	102	1	476	3	N	-0-					-0-
10	651	X	576	-0-	-75	-0-	105	1	471	3	N	-0-					-0-
11	630	X	545	-0-	-85	-0-	102	1	443	3	N	-0-					-0-
12	620	X	555	-0-	-65	-0-	105	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1211	-0-	-199	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1951	-0-	-2079	-0-	1951	3			N	-0-					4
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					4
03	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	3800	3			N	-0-					4
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					4
05	4588	X	3767	-0-	-821	-0-	3767	3			N	-0-					4
06	4230	X	3675	-0-	-555	-0-	3675	3			N	-0-					4
07	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	3681	3			N	-0-					4
08	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	3709	3			N	-0-					4
09	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	3593	3			N	-0-					4
10	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	3			N	-0-					4
11	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	3513	3			N	-0-					4
12	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3565	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 42,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	188	-0-	-773	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	784	N	13	-0-	-771	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	854	-0-	-266	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1146	-0-	-324	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1174	-0-	-345	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1150	-0-	-369	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1089	-0-	-111	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	829	-0-	-311	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-			-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	1	1	237	2	N	-0-			-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	1	1	270	2	N	-0-			-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	1	1	226	2	N	-0-			-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	1	1	168	2	N	-0-			-0-
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	N	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	N	-0-			-0-
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	1	1	279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
DICKENSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
04	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
05	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
06	1740	N	985	-0-	-755	-0-	985	3			N	-0-			-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-			-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
10	2139	N	1737	-0-	-402	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
11	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	324	-0-	-79	-0-		324	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-		217	3			N	-0-					-0-
04	300	N	163	-0-	-137	-0-		163	3			N	-0-					-0-
05	372	N	141	-0-	-231	-0-		141	3			N	-0-					-0-
06	210	N	71	-0-	-139	-0-		71	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-		538	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-		462	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-		430	3			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-		450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		1663	3	22	9	N	20					202
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		1104	3	10	9	N	9					211
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		1120	3	21	9	N	19	188	1			42
04	1620	N	1185	-0-	-435	-0-		1128	3	57	9	N	52					94
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-		1169	3	29	9	N	26					120
06	1110	N	677	-0-	-433	-0-		658	3	19	9	N	17					137
07	1240	N	976	-0-	-264	-0-		926	3	50	9	N	45					182
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-		841	3	23	9	N	21	180	1			23
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		975	3	33	9	N	30					53
10	961	N	952	-0-	-9	-0-		928	3	24	9	N	22					75
11	840	N	471	-0-	-369	-0-		460	3	11	9	N	10					85
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-		923	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 12,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-		250	3	12	9	N	11	179	1			47
02	252	N	160	-0-	-92	-0-		143	3	17	9	N	15					62
03	310	N	106	-0-	-204	-0-		78	3	28	9	N	25					87
04	240	N	156	-0-	-84	-0-		112	3	44	9	N	40					127
05	186	N	127	-0-	-59	-0-		116	3	11	9	N	10					137
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-		52	3	45	9	N	41					178
07	155	N	65	-0-	-90	-0-		58	3	7	9	N	6	175	1			9
08	124	N	32	-0-	-92	-0-		32	3			N	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	349	-0-	-209	-0-	316	3	33	9	N	30	162	1	3	8	38
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	250	3	28	9	N	25	1	1	1	8	61
03	527	N	222	-0-	-305	-0-	163	3	59	9	N	54	2	1	2	8	111
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	73	3	55	9	N	50					161
05	310	N	95	-0-	-215	-0-	11	3	84	9	N	76					237
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	42	3	18	9	N	16	178	1			75
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	38	3	58	9	N	53					128
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	39	3	28	9	N	25					153
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	9	3	37	9	N	34					187
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	42	3	9	9	N	8					195
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	8	3	29	9	N	26	179	1			42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	3	15	9	N	14					59
02	1456	N	1301	-0-	-155	-0-	1290	3	11	9	N	10					69
03	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1340	3	14	9	N	13					82
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1575	3	24	9	N	22					104
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1584	3	19	9	N	17					121
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1505	3	36	9	N	33	144	1			10
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1560	3	15	9	N	14					24
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1621	3	9	9	N	8					32
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20	9	N	18					50
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	3	22	9	N	20					70
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					70
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	878 323	1 9	5777	2	N	294	191	1	1	8	257
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	768 273	1 9	4978	2	N	248	191	1	1	8	313
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	850 315	1 9	5201	2	N	286	368	1			231
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	850 312	1 9	5162	2	N	284	390	1			125
05	6293	X	5676	-0-	-617	-0-	762 285	1 9	4629	2	N	259	190	1			194
06	6090	X	5596	-0-	-494	-0-	850 270	1 9	4476	2	N	245	189	1			250
07	6293	X	5027	-0-	-1266	-0-	746 282	1 9	3999	2	N	256	371	1			135
08	6293	X	5549	-0-	-744	-0-	808 286	1 9	4455	2	N	260	376	1			19
09	6090	X	5516	-0-	-574	-0-	850 290	1 9	4376	2	N	264	183	1			100
10	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	878 303	1 9	4395	2	N	275	185	1			190
11	5610	X	5544	-0-	-66	-0-	850 285	1 9	4409	2	N	259	332	1			117
12	5704	X	4998	-0-	-706	-0-	760 278	1 9	3960	2	N	253	181	1			189

TOTAL GAS PROD: 69,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	2565	-0-	-5681	-0-	1027 260	1 9	1278	2	N	236					468
02	7448	X	4161	-0-	-3287	-0-	924 228	1 9	3009	2	N	207	388	1	2	8	285
03	8246	X	3833	-0-	-4413	-0-	1035 256	1 9	2542	2	N	233	382	1			136
04	7980	X	3048	-0-	-4932	-0-	1003 244	1 9	1801	2	N	222	190	1			168
05	8246	X	3422	-0-	-4824	-0-	1056 301	1 9	2065	2	N	274	189	1			253
06	4440	X	3100	-0-	-1340	-0-	1037 266	1 9	1797	2	N	242	381	1			114
07	4588	X	3342	-0-	-1246	-0-	1079 318	1 9	1945	2	N	289	187	1			216
08	3844	X	2760	-0-	-1084	-0-	1079 296	1 9	1385	2	N	269	376	1			109
09	3300	X	2016	-0-	-1284	-0-	1044 245	1 9	727	2	N	223	189	1			143
10	3410	X	1638	-0-	-1772	-0-	1041 250	1 9	347	2	N	227	186	1			184
11	3240	X	2667	-0-	-573	-0-	977 299	1 9	1391	2	N	272	360	1			96
*12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1014 375	1 9	2112	2	N	341	294	1			143

TOTAL GAS PROD: 36,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8845	-0-	8845	53927	1072 117	1 9	7656	2	N	106					226
02	0	W	7170	-0-	7170	61097	960 102	1 9	6108	2	N	93	191	1			128
03	0	W	6936	-0-	6936	68033	1079 99	1 9	5758	2	N	90					218
04	0	W	6715	-0-	6715	74748	1038 95	1 9	5582	2	N	86	193	1			111
05	81465	X	6717	-0-	-74748	-0-	1073 96	1 9	5548	2	N	87					198
06	8550	X	6188	-0-	-2362	-0-	1044 112	1 9	5032	2	N	102	192	1			108
07	7936	X	6071	-0-	-1865	-0-	1073 84	1 9	4914	2	N	76					184
08	6944	X	6067	-0-	-877	-0-	1057 50	1 9	4960	2	N	45	194	1			35
09	6720	X	5692	-0-	-1028	-0-	1021 76	1 9	4595	2	N	69					104
10	6727	X	5636	-0-	-1091	-0-	1079 74	1 9	4483	2	N	67					171
11	6180	X	4737	-0-	-1443	-0-	1022 53	1 9	3662	2	N	48	192	1			27
12	6076	X	5563	-0-	-513	-0-	1041 89	1 9	4433	2	N	81	98	1			10

TOTAL GAS PROD: 76,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6553	-0-	6553	67162	231	1	5592	2	N	664	564	1			433
							730	9									
02	0	W	6208	-0-	6208	73370	269	1	5314	2	N	568	576	1	1	8	424
							625	9									
03	0	W	6567	-0-	6567	79937	293	1	5717	2	N	506	553	1			377
							557	9									
04	0	W	5605	-0-	5605	85542	301	1	4846	2	N	416	177	1			616
							458	9									
05	0	W	6765	-0-	6765	92307	342	1	5858	2	N	514	894	1			236
							565	9									
06	0	W	5788	-0-	5788	98095	330	1	5085	2	N	339	359	1			216
							373	9									
07	0	W	6078	-0-	6078	104173	308	1	5286	2	N	440	532	1			124
							484	9									
08	0	W	6115	-0-	6115	110288	331	1	5318	2	N	424	369	1			179
							466	9									
09	0	W	5651	-0-	5651	115939	321	1	4933	2	N	361	356	1			184
							397	9									
10	0	W	6004	-0-	6004	121943	342	1	5221	2	N	401	356	1			229
							441	9									
11	0	W	5217	-0-	5217	127160	300	1	4541	2	N	342	372	1			199
							376	9									
12	0	W	4756	-0-	4756	131916	288	1	4115	2	N	321	181	1			339
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 71,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,296

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	N	1754	-0-	-881	-0-	12	1	1733	3	N	7	187	1			18
							1	4	8	9							
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	14	1	2204	3	N	4					22
							2	4	4	9							
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	9	1	1959	3	N	13					35
							1	4	14	9							
04	3000	N	4567	-0-	1567	1567	99	1	4466	3	N	-0-					35
							2	4									
05	3100	N	4524	-0-	1424	2991	141	1	4381	3	N	-0-					35
							2	4									
06	3000	N	3119	-0-	119	3110	101	1	3017	3	N	-0-					35
							1	4									
07	6395	X	3285	-0-	-3110	-0-	104	1	3180	3	N	-0-					35
							1	4									
08	2790	X	2097	-0-	-693	-0-	79	1	2016	3	N	-0-					35
							2	4									
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	101	1	2873	3	N	5					40
							2	4	6	9							
10	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	66	1	2561	3	N	9					49
							2	4	10	9							
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	3	N	11					60
							2	4	12	9							
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	53	1	3127	3	N	-0-	60	5			-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 35,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					104
02	1064	N	873	-0-	-191	-0-	869	3	4	9	N	4					108
03	1147	N	697	-0-	-450	-0-	694	3	3	9	N	3					111
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					111
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					111
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					111
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					111
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					111
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	1172	3			N	-0-					111
10	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-					111
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					111
12	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 12,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	33	1	1328	3	N	5					168
							1	4	6	9							
02	1764	N	1089	-0-	-675	-0-	34	1	1051	3	N	2					170
							2	4	2	9							
03	1767	N	763	-0-	-1004	-0-	15	1	747	3	N	-0-					170
							1	4									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	35	1	1343	3	N	1					171
							2	4	1	9							
05	1209	N	975	-0-	-234	-0-	26	1	945	3	N	2					173
							2	4	2	9							
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	22	1	1090	3	N	1					174
							1	4	1	9							
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	N	1					175
							1	4	1	9							
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1658	3	N	-0-					175
							2	4									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	3	N	-0-					175
							2	4									
10	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	46	1	1273	3	N	-0-					175
							2	4									
11	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	54	1	1501	3	N	-0-					175
							2	4									
12	1953	N	898	-0-	-1055	-0-	27	1	869	3	N	-0-					175
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6378	-0-	-566	-0-	132	1 4	6245	3	N	-0-					3
02	6244	X	6127	-0-	-117	-0-	138	1 2 4	5987	3	N	-0-					3
03	6820	X	6503	-0-	-317	-0-	99	1 1 4	6403	3	N	-0-					3
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	143	1 2 4	6474	3	N	-0-					3
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	155	1 2 4	6748	3	N	-0-					3
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	129	1 1 4	6451	3	N	-0-					3
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	124	1 1 4	6757	3	N	-0-					3
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	160	1 2 4	7002	3	N	-0-					3
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	184	1 2 4	6884	3	N	-0-					3
10	6913	X	6290	-0-	-623	-0-	132	1 2 4	6156	3	N	-0-					3
11	6930	X	6280	-0-	-650	-0-	150	1 2 4	6128	3	N	-0-					3
12	7316	X	5856	-0-	-1460	-0-	120	1 2 4	5734	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 78,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	50	1 1 4	1468	3	N	-0-					173
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	58	1 2 4	1523	3	N	49					222
									54	9							
03	1674	N	1191	-0-	-483	-0-	33	1 1 4	1157	3	N	-0-					222
04	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	57	1 2 4	1403	3	N	-0-					222
05	1798	N	567	-0-	-1231	-0-	22	1 2 4	543	3	N	-0-					222
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1 1 4	1571	3	N	-0-	176	1	1	5	45
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	53	1 1 4	1647	3	N	19					64
									21	9							
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	68	1 2 4	1789	3	N	-0-					64
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	107	1 2 4	1829	3	N	-0-					64
10	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	86	1 2 4	1565	3	N	47					111
									52	9							
11	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	76	1 2 4	1197	3	N	17					128
									19	9							
12	2015	N	1124	-0-	-891	-0-	75	1 2 4	1047	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 17,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	26	1	1185	3	N	-0-					143
							1	4									
02	1288	N	992	-0-	-296	-0-	21	1	960	3	N	8					151
							2	4	9	9							
03	1116	N	457	-0-	-659	-0-	7	1	438	3	N	10					161
							1	4	11	9							
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	3	N	-0-					161
							2	4									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1257	3	N	-0-					161
							2	4									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	667	3	N	-0-					161
							1	4									
07	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	20	1	1028	3	N	5					166
							1	4	6	9							
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	35	1	1558	3	N	-0-					166
							2	4									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	56	1	1935	3	N	-0-					166
							2	4									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	3	N	-0-					166
							2	4									
11	1530	N	1227	-0-	-303	-0-	32	1	1193	3	N	-0-					166
							2	4									
12	2046	N	887	-0-	-1159	-0-	24	1	861	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

01	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2989	3			N	-0-					20
02	2884	X	2739	-0-	-145	-0-	2739	3			N	-0-					20
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-					20
04	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2991	3			N	-0-					20
05	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	2998	3			N	-0-					20
06	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	3			N	-0-					20
07	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	3071	3			N	-0-					20
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	3			N	-0-					20
09	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2871	3			N	-0-					20
10	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	3			N	-0-					20
11	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2869	3			N	-0-					20
12	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 35,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	619	-0-	-63	-0-	12	1 4	606	3	N	-0-					91
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	13	1 2 4	583	3	N	-0-					91
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	9	1 1 4	631	3	N	-0-					91
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	13	1 2 4	600	3	N	-0-					91
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	16	1 2 4	619	3	N	-0-					91
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	13	1 1 4	585	3	N	-0-					91
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	9	1 1 4	570	3	N	-0-					91
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	10	1 2 4	591	3	N	-0-					91
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1 2 4	606	3	N	-0-					91
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1 2 4	606	3	N	-0-					91
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	10	1 2 4	499	3	N	-0-					91
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	10	1 2 4	595	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					66
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					66
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	3	6	9	N	5					71
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	3	3	9	N	3					74
05	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					74
06	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1061	3			N	-0-					74
07	1333	N	746	-0-	-587	-0-	746	3			N	-0-					74
08	1271	N	836	-0-	-435	-0-	836	3			N	-0-					74
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	926	3	3	9	N	3					77
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					77
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					77
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2					79

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	22	1	1417	3	N	-0-					116
							1	4									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	17	1	1516	3	N	3					119
							2	4	3	9							
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	16	1	1511	3	N	17					136
							1	4	19	9							
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	17	1	1507	3	N	-0-					136
							2	4									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	27	1	1981	3	N	7					143
							2	4	8	9							
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	20	1	1546	3	N	10					153
							1	4	11	9							
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	26	1	1950	3	N	2					155
							1	4	2	9							
08	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	26	1	1737	3	N	6					161
							2	4	7	9							
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	N	-0-					161
							2	4									
10	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	32	1	1671	3	N	33	177	1			17
							2	4	36	9							
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	32	1	1644	3	N	-0-					17
							2	4									
12	1891	N	108	-0-	-1783	-0-	7	1	99	3	N	-0-					17
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	14	1	708	3	N	47					138
							1	4	52	9							
02	1232	N	535	-0-	-697	-0-	12	1	518	3	N	3					141
							2	4	3	9							
03	961	N	455	-0-	-506	-0-	10	1	435	3	N	7					148
							2	4	8	9							
04	750	N	417	-0-	-333	-0-	16	1	399	3	N	-0-					148
							2	4									
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	17	1	408	3	N	-0-					148
							2	4									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	9	1	405	3	N	-0-					148
							1	4									
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	3	1	377	3	N	-0-					148
							2	4									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	N	-0-					148
							2	4									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	517	3	N	-0-					148
							2	4									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	447	3	N	79					227
							2	4	87	9							
11	990	N	413	-0-	-577	-0-	6	1	395	3	N	9	198	1			38
							2	4	10	9							
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	7	1	425	3	N	17					55
							2	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 021953 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7170 - 9391

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P&A 02/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	451	-0-	-169	-0-	8 1 1 4	442	3	N	-0-			97
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12 1 2 4	751 3	3 9	N	3			100
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	831 3	3 9	N	3			103
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	929 8	3 9	N	7			110
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	835	3	N	-0-			110
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	1796	3	N	-0-			110
07	992	N	752	-0-	-240	-0-	10 1 1 4	741	3	N	-0-			110
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	1015	3	N	-0-			110
09	1830	N	1141	-0-	-689	-0-	23 1 2 4	1116	3	N	-0-			110
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	816	3	N	-0-			110
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	1017	3	N	-0-			110
12	1178	N	866	-0-	-312	-0-	14 1 2 4	848 2	3 9	N	2			112

TOTAL GAS PROD: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	88	1	1472	3	N	13					141
							1	4	14	9							
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	75	1	1030	3	N	-0-					141
							2	4									
03	2263	N	1212	-0-	-1051	-0-	50	1	1161	3	N	-0-					141
							1	4									
04	1530	N	1112	-0-	-418	-0-	94	1	1016	3	N	-0-					141
							2	4									
05	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	75	1	1055	3	N	-0-					141
							2	4									
06	1170	N	927	-0-	-243	-0-	53	1	873	3	N	-0-					141
							1	4									
07	3100	N	3133	-0-	33	33	72	1	3060	3	N	-0-					141
							1	4									
08	2952	N	2919	-0-	-33	-0-	91	1	2826	3	N	-0-					141
							2	4									
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	121	1	2749	3	N	-0-					141
							2	4									
10	2263	X	2116	-0-	-147	-0-	82	1	2032	3	N	-0-					141
							2	4									
11	2190	X	2166	-0-	-24	-0-	77	1	2087	3	N	-0-					141
							2	4									
12	2263	X	1875	-0-	-388	-0-	65	1	1808	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					49
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1232	2	23	9	N	21					70
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1365	2	29	9	N	26					96
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	4	N	-0-					96
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1348	2	3	9	N	3					99
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2			N	-0-					99
07	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-					99
08	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					99
09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-					99
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	N	10					109
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1					110
*12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1570	2	157	9	N	143	109	5			144

TOTAL GAS PROD: 16,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	939	-0-	-201	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	3	N	3					50
							1	4	3	9							
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	52	1	2481	3	N	-0-					50
							2	4									
03	3100	N	3542	-0-	442	442	66	1	3475	3	N	-0-					50
							1	4									
04	3000	N	2988	-0-	-12	430	100	1	2886	3	N	-0-					50
							2	4									
05	3100	N	2962	-0-	-138	292	106	1	2841	3	N	12					62
							2	4	13	9							
06	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	87	1	2640	3	N	9					71
							1	4	10	9							
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	71	1	2717	3	N	8					79
							1	4	9	9							
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	71	1	2756	3	N	-0-					79
							2	4									
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	67	1	2485	3	N	-0-					79
							2	4									
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	67	1	2637	3	N	12					91
							2	4	13	9							
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	52	1	2403	3	N	1					92
							2	4	1	9							
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	54	1	2544	3	N	-0-					92
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 32,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 1032 RRCID -> 053032 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6996 - 7016

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2014 - PLUGGED 09/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1					25
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	3			N	-0-					25
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					25
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2					27
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	3	2	9	N	2					29
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					29
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	193	3	1	9	N	1					30
08	713	N	202	-0-	-511	-0-	202	3			N	-0-					30
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					30
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					30
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					30
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	4	1	232	3	N	4					42
							1	4	4	9							
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	2	1	118	3	N	-0-					42
							2	4									
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	4	1	212	3	N	-0-					42
							1	4									
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	4	1	199	3	N	-0-					42
							2	4									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	181	3	N	-0-					42
							2	4									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	5	1	184	3	N	-0-					42
							1	4									
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	4	1	173	3	N	-0-					42
							1	4									
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	139	3	N	-0-					42
							2	4									
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	5	1	143	3	N	-0-					42
							2	4									
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	4	1	127	3	N	-0-					42
							2	4									
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	1	1	33	3	N	-0-					42
							2	4									
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	4			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	236	-0-	-260	-0-	236	3			N	-0-					205
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	366	3	9	9	N	8					213
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					213
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	462	3	18	9	N	16	197	1			32
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					32
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	392	3	2	9	N	2					34
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	457	3	1	9	N	1					35
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					35
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					35
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	422	3	10	9	N	9					44
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					44
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	393	3	11	9	N	10					54

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MORRIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 058610 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7290 - 7337

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2015 - PLUGGED 03/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	837	N	560	-0-	-277	-0-	31	1	525	3	N	3					119
							1	4	3	9							
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	13	1	563	3	N	-0-					119
							2	4									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	594	3	N	9					128
							1	4	10	9							
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	17	1	621	3	N	-0-					128
							2	4									
05	651	N	435	-0-	-216	-0-	12	1	421	3	N	-0-					128
							2	4									
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	9	1	505	3	N	-0-					128
							1	4									
07	651	N	417	-0-	-234	-0-	12	1	404	3	N	-0-					128
							1	4									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18	1	810	3	N	-0-					128
							2	4									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	N	-0-					128
							2	4									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	N	-0-					128
							2	4									
11	810	N	406	-0-	-404	-0-	16	1	388	3	N	-0-					128
							2	4									
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	21	1	449	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REED WELL #: 2 RRCID -> 075710 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6674 - 6694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - P/A 07/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	42	1	1432	3	N	-0-					128
							1	4									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	3	N	-0-					128
							2	4									
03	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	31	1	1452	3	N	-0-					128
							1	4									
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	46	1	1362	3	N	-0-	13	5			115
							2	4									
05	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	53	1	1488	3	N	-0-					115
							2	4									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1440	3	N	1					116
							1	4	1	9							
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	42	1	1456	3	N	-0-					116
							1	4									
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	46	1	1454	3	N	2					118
							2	4	2	9							
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	52	1	1397	3	N	-0-					118
							2	4									
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	52	1	1386	3	N	-0-					118
							2	4									
11	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	45	1	1179	3	N	-0-					118
							2	4									
12	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	43	1	1168	3	N	6					124
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 17,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					60
02	1008	N	525	-0-	-483	-0-	525	3			N	-0-					60
03	1178	N	885	-0-	-293	-0-	885	3			N	-0-					60
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	N	1	24	5			37
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					37
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					37
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					37
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					37
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					37
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					37
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					37
12	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	21	1	887	3	N	-0-					116
							1	4									
02	924	N	824	-0-	-100	-0-	24	1	795	3	N	3					119
							2	4	3	9							
03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	13	1	832	3	N	5					124
							1	4	6	9							
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	23	1	953	3	N	-0-					124
							2	4									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	28	1	971	3	N	6					130
							2	4	7	9							
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	-0-					130
							1	4									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	21	1	1018	3	N	5					135
							1	4	6	9							
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	24	1	972	3	N	-0-					135
							2	4									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	912	3	N	-0-					135
							2	4									
10	1054	N	782	-0-	-272	-0-	18	1	762	3	N	-0-					135
							2	4									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	982	3	N	-0-					135
							2	4									
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	24	1	857	3	N	-0-					135
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	11	1	1132	3	N	16					42
							1	4	18	9							
02	1316	N	1061	-0-	-255	-0-	13	1	1046	3	N	-0-					42
							2	4									
03	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	12	1	1340	3	N	1					43
							1	4	1	9							
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	26	1	1681	3	N	-0-					43
							2	4									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	27	1	1602	3	N	-0-					43
							2	4									
06	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	17	1	1002	3	N	9					52
							1	4	10	9							
07	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	21	1	1586	3	N	1					53
							1	4	1	9							
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	26	1	1836	3	N	8					61
							2	4	9	9							
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	33	1	1904	3	N	18					79
							2	4	20	9							
10	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	21	1	1277	3	N	2					81
							2	4	2	9							
11	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	29	1	1715	3	N	-0-					81
							2	4									
12	2015	N	1151	-0-	-864	-0-	17	1	1132	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	19	1	996	3	N	-0-					18
							1	4									
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	19	1	715	3	N	9					27
							2	4	10	9							
03	992	N	685	-0-	-307	-0-	11	1	671	3	N	2					29
							1	4	2	9							
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	3	N	-0-					29
							2	4									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	3	N	-0-					29
							2	4									
06	660	N	423	-0-	-237	-0-	12	1	410	3	N	-0-					29
							1	4									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1213	3	N	-0-					29
							1	4									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	3	N	-0-					29
							2	4									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	3	N	-0-					29
							2	4									
10	1240	N	614	-0-	-626	-0-	21	1	582	3	N	8					37
							2	4	9	9							
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1139	3	N	-0-					37
							2	4									
12	1240	N	700	-0-	-540	-0-	21	1	677	3	N	-0-					37
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	725	-0-	-360	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	4	N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	855	-0-	-385	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	659	-0-	-178	-0-	10	1	648	3	N	-0-					89
							1	4									
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	11	1	591	3	N	-0-					89
							2	4									
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	10	1	571	3	N	-0-					89
							1	4									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	16	1	768	3	N	-0-					89
							2	4									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	714	3	N	-0-					89
							2	4									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	11	1	591	3	N	-0-					89
							1	4									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	14	1	827	3	N	-0-					89
							1	4									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	14	1	768	3	N	-0-					89
							2	4									
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	14	1	578	3	N	-0-					89
							2	4									
10	837	N	669	-0-	-168	-0-	16	1	651	3	N	-0-					89
							2	4									
11	750	N	576	-0-	-174	-0-	14	1	560	3	N	-0-					89
							2	4									
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	15	1	562	3	N	-0-					89
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	476	-0-	-609	-0-	14	1	461	3	N	-0-					165
							1	4									
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	21	1	747	3	N	-0-					165
							2	4									
03	1023	N	823	-0-	-200	-0-	13	1	803	3	N	5					170
							1	4	6	9							
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	25	1	995	3	N	1					171
							2	4	1	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	955	3	N	-0-					171
							2	4									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	46	1	1527	3	N	-0-					171
							1	4									
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	40	1	944	3	N	-0-					171
							1	4									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	3	N	-0-					171
							2	4									
09	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	51	1	1241	3	N	-0-					171
							2	4									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	962	3	N	10					181
							2	4	11	9							
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	N	-0-					181
							2	4									
12	1333	N	887	-0-	-446	-0-	30	1	855	3	N	-0-					181
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	25	1	1224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	24	1	1629	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	35	1	1963	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	38	1	2176	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	32	1	2390	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	26	1	2427	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	18	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	22	1	1279	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	24	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1140	N	843	-0-	-297	-0-	15	1	826	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	25	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3			N	-0-					180
02	1176	N	989	-0-	-187	-0-	983	3	6	9	N	5					185
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1183	3	1	9	N	1					186
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					186
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					186
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					186
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					186
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					186
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					186
10	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3			N	-0-					186
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					186
12	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	1213	3			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	135	1	4682	3	N	84	72	5			96
							2	4	92	9							
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	175	1	3951	3	N	25					121
							2	4	28	9							
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	115	1	3745	3	N	5					126
							1	4	6	9							
04	4740	X	3612	-0-	-1128	-0-	186	1	3424	3	N	-0-	17	5			109
							2	4									
05	4898	X	3485	-0-	-1413	-0-	211	1	3272	3	N	-0-					109
							2	4									
06	4740	X	3062	-0-	-1678	-0-	179	1	2809	3	N	66					175
							1	4	73	9							
07	4588	X	2031	-0-	-2557	-0-	70	1	1958	3	N	-0-					175
							3	4									
08	3875	X	854	-0-	-3021	-0-	32	1	820	3	N	-0-	163	1			12
							2	4									
09	3600	X	1751	-0-	-1849	-0-	91	1	1658	3	N	-0-					12
							2	4									
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	217	1	3331	3	N	-0-					12
							2	4									
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	212	1	2786	3	N	69					81
							2	4	76	9							
*12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	214	1	2551	3	N	121					202
							2	4	133	9							

TOTAL GAS PROD: 37,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	4	N	-0-					5
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					5
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	4			N	-0-					5
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	4			N	-0-					5
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					5
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					5
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					5
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					5
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	4	N	-0-					5
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	4	6	9	N	5					10
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					10
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	4			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	32	1	1299	3	N	-0-					13
							1	4									
02	1400	N	1271	-0-	-129	-0-	34	1	1229	3	N	5					18
							2	4	6	9							
03	1798	N	1487	-0-	-311	-0-	21	1	1447	3	N	16					34
							1	4	18	9							
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	28	1	1347	3	N	-0-					34
							2	4									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1673	3	N	-0-					34
							2	4									
06	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	23	1	1192	3	N	-0-					34
							1	4									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	24	1	1522	3	N	-0-					34
							1	4									
08	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	35	1	1527	3	N	-0-					34
							2	4									
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	40	1	1736	3	N	-0-					34
							2	4									
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	31	1	1388	3	N	-0-					34
							2	4									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	3	N	-0-					34
							2	4									
12	1829	N	1044	-0-	-785	-0-	32	1	1010	3	N	-0-					34
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 17,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 1 RRCID -> 101509 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7218 - 7294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

01	2418	X	1814	-0-	-604	-0-	45	1	1768	3	N	-0-					22
							1	4									
02	1904	X	642	-0-	-1262	-0-	19	1	596	3	N	23					45
							2	4	25	9							
03	2139	X	1035	-0-	-1104	-0-	17	1	1017	3	N	-0-					45
							1	4									
04	2070	X	1748	-0-	-322	-0-	41	1	1705	3	N	-0-					45
							2	4									
05	2139	X	1699	-0-	-440	-0-	40	1	1657	3	N	-0-					45
							2	4									
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	87	1	2916	3	N	-0-					45
							1	4									
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	141	1	3619	3	N	-0-					45
							1	4									
08	1798	X	551	-0-	-1247	-0-	15	1	534	3	N	-0-					45
							2	4									
09	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	88	1	2886	3	N	-0-					45
							2	4									
10	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	114	1	3451	3	N	5					50
							3	4	6	9							
11	3630	X	3314	-0-	-316	-0-	124	1	3188	3	N	-0-					50
							2	4									
12	3751	X	3107	-0-	-644	-0-	113	1	2990	3	N	2					52
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 27,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1953	N	1552	-0-	-401	-0-	226	1	1325	3	N	-0-					126
							1	4									
02	1764	N	1636	-0-	-128	-0-	236	1	1398	3	N	-0-					126
							2	4									
03	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	216	1	1179	3	N	-0-					126
							1	4									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	257	1	1549	3	N	-0-					126
							2	4									
05	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	220	1	1409	3	N	-0-					126
							2	4									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	230	1	1219	3	N	-0-					126
							1	4									
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	220	1	1556	3	N	-0-					126
							1	4									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	227	1	1455	3	N	7					133
							2	4	8	9							
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	249	1	1420	3	N	6					139
							2	4	7	9							
10	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	253	1	1325	3	N	-0-					139
							2	4									
11	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	213	1	963	3	N	-0-					139
							3	4									
12	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	220	1	1213	3	N	2					141
							4	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENRY, A. W. -B- WELL #: 2051 RRCID -> 106697 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6862 - 6897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2015 - PLUGGED 04/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	200	3	1	9	N	1					13
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					15
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					15
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					15
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					15
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	3			N	-0-					15
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	710	3	2	9	N	2					17
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					17
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					17
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					17
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					17
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

01	1891	N	1032	-0-	-859	-0-	19	1	1006	3	N	5					37
							1	4	6	9							
02	1512	N	1000	-0-	-512	-0-	19	1	979	3	N	-0-					37
							2	4									
03	1860	N	1020	-0-	-840	-0-	16	1	1003	3	N	-0-					37
							1	4									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	36	1	1725	3	N	8					45
							2	4	9	9							
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1331	3	N	4					49
							2	4	4	9							
06	990	N	763	-0-	-227	-0-	15	1	746	3	N	1					50
							1	4	1	9							
07	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	25	1	1608	3	N	-0-					50
							1	4									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	N	2					52
							2	4	2	9							
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	42	1	1738	3	N	5					57
							2	4	6	9							
10	1643	N	1174	-0-	-469	-0-	27	1	1145	3	N	-0-					57
							2	4									
11	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	34	1	1383	3	N	-0-					57
							2	4									
12	1860	N	878	-0-	-982	-0-	20	1	856	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	793	-0-	-137	-0-	30 1	1 4	762	3	N	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	30 2	1 4	748	3	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	903 22	3 9	N	20					20
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36 2	1 4	821	3	N	-0-					20
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	36 2	1 4	825 4	3 9	N	4					24
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	31 1	1 4	790 1	3 9	N	1					25
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	30 1	1 4	829	3	N	-0-					25
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	31 2	1 4	822	3	N	-0-					25
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	790	3	N	-0-					25
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	30 2	1 4	812	3	N	-0-					25
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	30 2	1 4	794	3	N	-0-					25
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30 2	1 4	822 8	3 9	N	7					32

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

01	1581	N	950	-0-	-631	-0-	16	1	821	3	N	101					101
							2	4	111	9							
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	38	1	1775	3	N	-0-					101
							2	4									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	23	1	1652	3	N	-0-					101
							1	4									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	N	-0-					101
							2	4									
05	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	44	1	1683	3	N	-0-					101
							2	4									
06	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	35	1	1477	3	N	-0-					101
							1	4									
07	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	29	1	1472	3	N	-0-					101
							1	4									
08	1736	N	1075	-0-	-661	-0-	21	1	1052	3	N	-0-					101
							2	4									
09	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	24	1	1079	3	N	23					124
							2	4	25	9							
10	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	25	1	1050	3	N	17					141
							2	4	19	9							
11	1050	N	485	-0-	-565	-0-	21	1	462	3	N	-0-					141
							2	4									
12	1178	N	386	-0-	-792	-0-	11	1	370	3	N	3					144
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

01	2728	X	2332	-0-	-396	-0-	2313	3	19	9	N	17					47
02	2464	X	1881	-0-	-583	-0-	1867	3	14	9	N	13					60
03	2511	X	1671	-0-	-840	-0-	1653	3	18	9	N	16					76
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					76
05	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	2254	3	3	9	N	3					79
06	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	2019	3	9	9	N	8					87
07	2387	X	2263	-0-	-124	-0-	2239	3	24	9	N	22					109
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					109
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2643	3	19	9	N	17					126
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2342	3	24	9	N	22					148
11	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2433	3	3	9	N	3					151
12	2759	X	1642	-0-	-1117	-0-	1621	3	21	9	N	19					170

TOTAL GAS PROD: 26,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	4	N	-0-					141
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					141
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	60	3	1	4	N	5					146
							6	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					146
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	27	3	2	4	N	-0-					146
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	11	3	1	4	N	-0-					146
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					146
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					146
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					146
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					146
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					146
*12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLASGOW, H. T. WELL #: 2738 RRCID -> 140233 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7666 - 9302

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

*01	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1010	3	81	9	N	74					319
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	3	4	9	N	4					323
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2393	3	28	9	N	25					348
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1920	3	43	9	N	39	179	1			208
05	1240	N	829	-0-	-411	-0-	823	3	6	9	N	5					213
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1181	3	70	9	N	64					277
07	1240	N	589	-0-	-651	-0-	587	3	2	9	N	2					279
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	985	3	41	9	N	37					316
09	1200	N	286	-0-	-914	-0-	286	3			N	-0-					316
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					316
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					316
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	38	1	1202	3	N	10					49
							1	4	11	9							
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	41	1	1268	3	N	-0-					49
							2	4									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	29	1	1486	3	N	11					60
							1	4	12	9							
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	48	1	1541	3	N	-0-					60
							2	4									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	53	1	1578	3	N	24					84
							2	4	26	9							
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	3	N	24					108
							1	4	26	9							
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	38	1	1525	3	N	15					123
							1	4	17	9							
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	46	1	1580	3	N	10					133
							2	4	11	9							
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1680	3	N	30					163
							2	4	33	9							
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	N	27					190
							2	4	30	9							
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1539	3	N	2					192
							2	4	2	9							
12	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	54	1	1500	3	N	19	191	1			20
							2	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 18,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	N	-0-					141
							1	4									
*02	756	N	741	-0-	-15	-0-	7	1	721	3	N	10					151
							2	4	11	9							
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	7	1	851	3	N	-0-					151
							1	4									
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	9	1	759	3	N	-0-	10	5			141
							2	4									
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	10	1	750	2	N	-0-					141
							2	4									
06	840	N	573	-0-	-267	-0-	7	1	559	2	N	5					146
							1	4	6	9							
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	7	1	590	2	N	4					150
							1	4	4	9							
08	775	N	481	-0-	-294	-0-	5	1	471	2	N	3					153
							2	4	3	9							
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	N	-0-					153
							2	4									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	11	1	957	2	N	2					155
							2	4	2	9							
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	789	2	N	1					156
							2	4	1	9							
12	744	N	558	-0-	-186	-0-	12	1	534	2	N	9					165
							2	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 8,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	2	Y	2			119
							1	4	2	9					
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	2	Y	2			121
							2	4	2	9					
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1199	2	Y	6			127
							1	4	7	9					
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	51	1	1102	2	Y	2			129
							2	4	2	9					
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	50	1	1121	2	Y	2			131
							2	4	2	9					
06	1200	N	568	-0-	-632	-0-	22	1	544	2	Y	1			132
							1	4	1	9					
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	41	1	1214	2	Y	2			134
							1	4	2	9					
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	32	1	1066	2	Y	-0-			134
							2	4							
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	Y	-0-			134
							2	4							
10	1271	N	64	-0-	-1207	-0-	62	1	2	4	Y	-0-			134
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	87	1	1212	2	Y	-0-			134
							2	4							
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	87	1	1127	2	Y	-0-			134
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	39	1	1654	3	N	2					20
							1	4	2	9							
02	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	42	1	1698	3	N	4					24
							2	4	4	9							
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	25	1	1828	3	N	10					34
							1	4	11	9							
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	40	1	1918	3	N	-0-					34
							2	4									
05	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	36	1	1798	3	N	-0-					34
							2	4									
06	1800	N	1429	-0-	-371	-0-	29	1	1399	3	N	-0-					34
							1	4									
07	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	33	1	1945	3	N	-0-					34
							1	4									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	39	1	1908	3	N	-0-					34
							2	4									
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	51	1	1976	3	N	-0-					34
							2	4									
10	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	44	1	1827	3	N	-0-					34
							2	4									
11	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	40	1	1810	3	N	-0-					34
							2	4									
12	2108	N	1108	-0-	-1000	-0-	19	1	1087	3	N	-0-					34
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	721	-0-	-1239	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	683	-0-	-867	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	924	-0-	-216	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	755	-0-	-454	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	18	1 4	1165	3	N	-0-					108
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	30	1 2 4	1024	3	N	-0-					108
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	23	1 1 4	1146	3	N	-0-					108
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	34	1 2 4	1026	3	N	-0-	3	5			105
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	34	1 2 4	1077	3	N	-0-					105
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	30	1 1 4	1037	3	N	-0-					105
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	29	1 1 4	1047	3	N	-0-					105
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	24	1 2 4	1007	3	N	-0-					105
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	29	1 2 4	1297	3	N	-0-					105
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	29	1 2 4	1195	3	N	-0-					105
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1 2 4	989	3	N	-0-					105
12	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	23	1 2 4	1020	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	8	1 1 4	593	3	N	-0-					30
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	9	1 2 4	555	3	N	-0-					30
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	7	1 1 4	535	3	N	-0-					30
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	7	1 2 4	446	3	N	9					39
									10	9							
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	7	1 2 4	447	3	N	-0-					39
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	7	1 1 4	504	3	N	-0-					39
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	5	1 2 4	484	3	N	-0-					39
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	4	1 2 4	360	3	N	-0-					39
09	510	N	334	-0-	-176	-0-	6	1 2 4	326	3	N	-0-					39
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	5	1 2 4	436	3	N	-0-					39
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	5	1 2 4	413	3	N	-0-					39
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	5	1 2 4	417	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	60	1	1625	3	N	13			20
							1	4	14	9					
*02	1848	N	1281	-0-	-567	-0-	60	1	1197	3	N	20			40
							2	4	22	9					
*03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	38	1	1427	3	N	-0-			40
							1	4							
*04	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	57	1	1370	3	N	14			54
							2	4	15	9					
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	58	1	1339	2	N	-0-			54
							2	4							
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	-0-			54
							1	4							
07	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	48	1	1206	2	N	-0-			54
							1	4							
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	58	1	1375	2	N	-0-			54
							2	4							
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	59	1	1338	2	N	-0-			54
							2	4							
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1	1950	2	N	-0-			54
							2	4							
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	56	1	1285	2	N	-0-			54
							2	4							
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	62	1	1371	2	N	-0-			54
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 17,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 15 WELL #: 32 RRCID -> 146923 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6780

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	32	1	1099	3	N	-0-					161
							1	4									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	53	1	1302	3	N	-0-					161
							2	4									
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	26	1	984	3	N	-0-					161
							1	4									
04	1110	N	969	-0-	-141	-0-	22	1	944	3	N	1	34	5			128
							2	4	1	9							
05	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	24	1	1048	3	N	-0-					128
							2	4									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	20	1	981	3	N	-0-					128
							1	4									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	18	1	976	3	N	-0-					128
							1	4									
08	1085	N	757	-0-	-328	-0-	18	1	737	3	N	-0-					128
							2	4									
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	27	1	1136	3	N	-0-					128
							2	4									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1050	3	N	-0-					128
							2	4									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	814	3	N	-0-					128
							2	4									
12	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	23	1	977	3	N	-0-					128
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	19	1	1345	3	N	-0-					133
							1	4									
*02	1680	N	1120	-0-	-560	-0-	19	1	1085	3	N	13					146
							2	4	14	9							
*03	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	15	1	1187	3	N	27					173
							1	4	30	9							
*04	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	20	1	1134	3	N	15					188
							2	4	17	9							
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	21	1	1174	2	N	-0-					188
							2	4									
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	18	1	1125	2	N	-0-					188
							1	4									
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	19	1	1129	2	N	-0-					188
							1	4									
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	20	1	1152	2	N	-0-					188
							2	4									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	23	1	1182	2	N	-0-					188
							2	4									
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	22	1	1270	2	N	-0-					188
							2	4									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	21	1	1228	2	N	-0-					188
							2	4									
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1264	2	N	-0-					188
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

01	744	N	731	-0-	-13	-0-	5	1	725	3	N	-0-					146
							1	4									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	4	1	631	3	N	5					151
							2	4	6	9							
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	4	1	720	3	N	-0-					151
							2	4									
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	5	1	604	3	N	5					156
							2	4	6	9							
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	9	1	692	3	N	-0-					156
							2	4									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	712	3	N	-0-					156
							1	4									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	6	1	738	3	N	-0-					156
							2	4									
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	6	1	554	3	N	-0-					156
							2	4									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	7	1	739	3	N	-0-					156
							2	4									
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	7	1	670	3	N	-0-					156
							2	4									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	641	3	N	-0-					156
							2	4									
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	6	1	589	3	N	-0-					156
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	-0-					40
							1	4									
*02	868	N	633	-0-	-235	-0-	17	1	614	3	Y	-0-					40
							2	4									
*03	961	N	832	-0-	-129	-0-	15	1	816	3	Y	-0-					40
							1	4									
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	3	Y	-0-					40
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	19					59
							2	4	21	9							
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	789	2	Y	3					62
							1	4	3	9							
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	796	2	Y	17					79
							1	4	19	9							
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	16	1	847	2	Y	-0-					79
							2	4									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	788	2	Y	-0-					79
							2	4									
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	20	1	857	2	Y	-0-					79
							2	4									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	21	1	776	2	Y	-0-					79
							2	4									
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	20	1	758	2	Y	-0-					79
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	4	N	-0-					131
*02	1120	N	273	-0-	-847	-0-	271	3	2	4	N	-0-					131
*03	1240	N	414	-0-	-826	-0-	407	3	1	4	N	5					136
							6	9									
*04	450	N	210	-0-	-240	-0-	208	3	2	4	N	-0-	8	5			128
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	4	N	-0-					128
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	4	N	-0-					128
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	4	N	-0-					128
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	4	N	-0-					128
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	4	N	-0-					128
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	650	2	2	4	N	-0-					128
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	619	2	2	4	N	-0-					128
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	659	2	2	4	N	3					131
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	3	N	-0-					87
							1	4									
*02	1316	N	895	-0-	-421	-0-	20	1	873	3	N	-0-					87
							2	4									
*03	1519	N	997	-0-	-522	-0-	15	1	981	3	N	-0-					87
							1	4									
*04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	22	1	1000	3	N	1	39	5			49
							2	4	1	9							
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1034	2	N	-0-					49
							2	4									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	994	2	N	-0-					49
							1	4									
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	20	1	976	2	N	-0-					49
							1	4									
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	22	1	1058	2	N	-0-					49
							2	4									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	23	1	1100	2	N	-0-					49
							2	4									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	2	N	-0-					49
							2	4									
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	23	1	978	2	N	-0-					49
							2	4									
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	26	1	906	2	N	-0-					49
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	8	1	557	3	N	7					74
							1	4	8	9							
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	9	1	593	3	N	3					77
							2	4	3	9							
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	7	1	630	3	N	7					84
							1	4	8	9							
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	11	1	628	3	N	-0-					84
							2	4									
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	10	1	627	3	N	7					91
							2	4	8	9							
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	8	1	595	3	N	3					94
							1	4	3	9							
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	6	1	630	3	N	3					97
							1	4	3	9							
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	10	1	635	3	N	-0-					97
							2	4									
09	600	N	48	-0-	-552	-0-	1	1	45	3	N	-0-					97
							2	4									
10	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	4			N	-0-					97
11	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	4			N	-0-					97
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	833	3	N	-0-					72
								2 4									
*02	1596	N	730	-0-	-866	-0-	20	1	708	3	N	-0-					72
								2 4									
*03	1705	N	925	-0-	-780	-0-	18	1	906	3	N	-0-					72
								1 4									
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	921	3	N	51					123
								2 4	56	9							
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	28	1	1049	2	N	5					128
								2 4	6	9							
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	20	1	764	2	N	-0-					128
								1 4									
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	22	1	969	2	N	1					129
								1 4	1	9							
08	1085	N	886	-0-	-199	-0-	19	1	865	2	N	-0-					129
								2 4									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	N	-0-					129
								2 4									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	2	N	-0-					129
								2 4									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	27	1	1039	2	N	-0-					129
								2 4									
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	22	1	865	2	N	-0-					129
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	25	1	1087	3	N	-0-					109
								1 4									
02	1064	N	805	-0-	-259	-0-	26	1	778	3	N	-0-					109
								1 4									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	32	1	1336	3	N	-0-					109
								1 4									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1175	3	N	2					111
								2 4	2	9							
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	52	1	1228	3	N	-0-					111
								2 4									
06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	42	1	1146	3	N	-0-					111
								1 4									
07	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	41	1	1149	3	N	-0-					111
								1 4									
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	44	1	1077	3	N	-0-					111
								2 4									
09	1200	N	857	-0-	-343	-0-	42	1	813	3	N	-0-					111
								2 4									
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	34	1	878	3	N	-0-					111
								2 4									
11	1080	N	775	-0-	-305	-0-	30	1	743	3	N	-0-					111
								2 4									
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	N	-0-					111
								2 4									

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	22	1 4	1340	3	N	-0-					121
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	26	1 4	1207	3	N	-0-					121
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	19	1 4	1299	3	N	-0-					121
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	35	1 4	1332	3	N	-0-					121
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	35	1 4	1299	3	N	-0-					121
06	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	24	1 4	1105	3	N	-0-					121
07	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	27	1 4	1335	3	N	-0-					121
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	29	1 4	1321	3	N	-0-					121
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	34	1 4	1251	3	N	-0-					121
10	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	36	1 4	1265	3	N	-0-					121
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	36	1 4	1216	3 9	N	3					124
12	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	34	1 4	1230	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	56	1 4	2486	3 9	N	8					82
02	2576	X	2492	-0-	-84	-0-	79	1 4	2411	3	N	-0-					82
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	46	1 4	2656	3	N	-0-					82
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	67	1 4	2583	3 9	N	4					86
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	71	1 4	2707	3	N	-0-					86
06	2670	X	2575	-0-	-95	-0-	62	1 4	2512	3	N	-0-					86
07	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	62	1 4	2646	3 9	N	15					101
08	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	67	1 4	2538	3 9	N	3					104
09	2700	X	2520	-0-	-180	-0-	84	1 4	2432	3 9	N	2					106
10	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	72	1 4	2429	3 9	N	7					113
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	65	1 4	2607	3	N	-0-					113
12	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	54	1 4	2543	3 9	N	3					116

TOTAL GAS PROD: 31,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	74	1	813	3	N	-0-					101
							1	4									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	N	-0-					101
							2	4									
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	27	1	592	3	N	-0-					101
							1	4									
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	48	1	721	3	N	10	20	5			91
							2	4	11	9							
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	726	3	N	-0-					91
							2	4									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	710	3	N	-0-					91
							1	4									
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	37	1	690	3	N	-0-					91
							1	4									
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	43	1	690	3	N	-0-					91
							2	4									
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	46	1	647	3	N	-0-					91
							2	4									
10	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	4			N	-0-					91
11	720	N	3	-0-	-717	-0-	1	1	2	4	N	-0-					91
12	713	N	3	-0-	-710	-0-	1	1	2	4	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	35	1 4	1256	3	N	-0-					119
02	1400	N	1342	-0-	-58	-0-	42	1 2 4	1298	3	N	-0-					119
03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	27	1 1 4	1259	3	N	-0-					119
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	44	1 2 4	1354	3	N	-0-					119
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	35	1 2 4	1392	3	N	-0-					119
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	27	1 1 4	1309	3	N	-0-					119
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	29	1 1 4	1467	3	N	-0-					119
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	32	1 2 4	1467	3	N	-0-					119
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	37	1 2 4	1444	3	N	-0-					119
10	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	36	1 2 4	1220	3	N	-0-					119
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	30	1 2 4	1322	3	N	2					121
									2	9							
12	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	31	1 2 4	1351	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 16,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	647	3	29	9	N	26					86
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	628	3	7	9	N	6					92
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	665	3	24	9	N	22					114
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	3	8	9	N	7					121
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					121
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	523	3	35	9	N	32					153
07	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					153
08	713	N	644	-0-	-69	-0-	638	3	6	9	N	5					158
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	531	3	25	9	N	23					181
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	540	3	26	9	N	24					205
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	521	3	8	9	N	7					212
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	3	11	9	N	10					222

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	65	1 4	1431	3	N	-0-					47
*02	1820	N	1274	-0-	-546	-0-	67	1 2 4	1205	3	N	-0-					47
*03	2077	N	1463	-0-	-614	-0-	44	1 1 4	1418	3	N	-0-					47
*04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	56	1 2 4	1248	3	N	-0-	20	5			27
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	65	1 2 4	1415	2	N	-0-					27
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	53	1 1 4	1353	2	N	-0-					27
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1 1 4	1265	2	N	-0-					27
08	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	59	1 2 4	1345	2	N	-0-					27
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	64	1 2 4	1331	2	N	-0-					27
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	67	1 2 4	1341	2	N	-0-					27
11	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	67	1 2 4	1255	2	N	-0-					27
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	63	1 2 4	1290	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	5	1 1 4	320	3	N	-0-					109
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1 2 4	354	3	N	2					111
									2	9							
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7	1 1 4	361	3	N	-0-					111
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	10	1 2 4	310	3	N	-0-					111
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	13	1 2 4	337	3	N	-0-					111
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	6	1 1 4	316	3	N	-0-					111
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	6	1 1 4	300	3	N	-0-					111
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	4	1 2 4	225	3	N	-0-					111
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	4	1 2 4	240	3	N	-0-					111
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	5	1 2 4	262	3	N	-0-					111
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1 2 4	303	3	N	-0-					111
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1 2 4	305	3	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	17	1	1910	3	N	-0-					5
							1	4									
*02	2548	N	1649	-0-	-899	-0-	16	1	1631	3	N	-0-					5
							2	4									
*03	2790	N	1988	-0-	-802	-0-	12	1	1975	3	N	-0-					5
							1	4									
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	17	1	1905	3	N	-0-					5
							2	4									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	19	1	1970	2	N	-0-					5
							2	4									
06	1920	N	1625	-0-	-295	-0-	15	1	1609	2	N	-0-					5
							1	4									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	9	1	2045	2	N	-0-					5
							1	4									
08	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	15	1	1955	2	N	-0-					5
							2	4									
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	16	1	1756	2	N	19					24
							2	4	21	9							
10	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	18	1	1934	2	N	-0-					24
							2	4									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	22	1	1948	2	N	-0-					24
							2	4									
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	29	1	1968	2	N	-0-					24
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2499	-0-	-601	278	76	1	2422	3	N	-0-					128
							1	4									
*02	2436	N	2065	-0-	-371	-0-	84	1	1979	3	N	-0-					128
							2	4									
*03	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	82	1	2015	3	N	-0-					128
							1	4									
*04	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	96	1	1862	3	N	-0-	12	5			116
							2	4									
05	2697	X	1737	-0-	-960	-0-	143	1	1581	2	N	10					126
							2	4	11	9							
06	2430	X	1584	-0-	-846	-0-	91	1	1492	2	N	-0-					126
							1	4									
07	2294	X	1300	-0-	-994	-0-	109	1	1190	2	N	-0-					126
							1	4									
08	2108	X	1765	-0-	-343	-0-	83	1	1680	2	N	-0-					126
							2	4									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	2	N	-0-					126
							2	4									
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	83	1	2281	2	N	-0-					126
							2	4									
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	91	1	2385	2	N	3					129
							2	4	3	9							
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	56	1	2224	2	N	4					133
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	31	1	1028	3	N	2					101
							1	4	2	9							
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	24	1	841	3	N	-0-					101
							2	4									
03	1333	N	986	-0-	-347	-0-	22	1	963	3	N	-0-					101
							1	4									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	3	N	-0-					101
							2	4									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	32	1	1129	3	N	-0-					101
							2	4									
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	23	1	832	3	N	-0-					101
							1	4									
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	27	1	1187	3	N	-0-					101
							1	4									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	29	1	1154	3	N	-0-					101
							2	4									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1223	3	N	-0-					101
							2	4									
10	1209	N	989	-0-	-220	-0-	29	1	947	3	N	10					111
							2	4	11	9							
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	32	1	1044	3	N	5					116
							2	4	6	9							
12	1302	N	948	-0-	-354	-0-	27	1	919	3	N	-0-					116
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	3	22	9	N	20					32
02	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	1388	3			N	-0-					32
03	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	1302	3			N	-0-					32
04	1680	N	1056	-0-	-624	-0-	1056	3			N	-0-					32
05	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4198	2			N	-0-					32
06	3000	N	5633	-0-	2633	3731	21	1	5612	2	N	-0-					32
07	3100	N	10897	-0-	7797	11528	19	1	10878	2	N	-0-					32
08	17018	X	5490	-0-	-11528	-0-	25	1	5465	2	N	-0-					32
09	2640	X	229	-0-	-2411	-0-	28	1	201	2	N	-0-					32
10	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	29	1	2462	2	N	-0-					32
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	32	1	5620	2	N	-0-					32
12	2728	X	1512	-0-	-1216	-0-	35	1	1477	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 41,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	756	-0-	-81	-0-	23	1	732	3	N	-0-					57
							1	4									
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	24	1	673	3	N	-0-					57
							2	4									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	20	1	806	3	N	3					60
							1	4	3	9							
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	N	-0-					60
							2	4									
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	31	1	382	3	N	-0-					60
							2	4									
06	810	N	514	-0-	-296	-0-	26	1	487	3	N	-0-					60
							1	4									
07	806	N	497	-0-	-309	-0-	24	1	472	3	N	-0-					60
							1	4									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	N	-0-					60
							2	4									
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-					60
							2	4									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	504	3	N	-0-					60
							2	4									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	N	-0-					60
							2	4									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	581	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	7	1	454	3	N	-0-					94
							1	4									
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	19	1	355	3	N	10					104
							2	4	11	9							
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	4	1	438	3	N	4					108
							1	4	4	9							
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	495	3	N	-0-					108
							2	4									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	477	3	N	-0-					108
							2	4									
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	9	1	379	3	N	3					111
							1	4	3	9							
07	527	N	176	-0-	-351	-0-	3	1	172	3	N	-0-					111
							1	4									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	N	-0-					111
							2	4									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	475	3	N	10					121
							2	4	11	9							
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	9	1	466	3	N	-0-					121
							2	4									
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	8	1	428	3	N	3					124
							2	4	3	9							
12	527	N	423	-0-	-104	-0-	7	1	410	3	N	4					128
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

01	651	N	549	-0-	-102	-0-	46	1	499	3	N	3					171
							1	4	3	9							
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	21	1	468	3	N	-0-					171
							2	4									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	591	3	N	-0-					171
							1	4									
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	17	1	497	3	N	-0-					171
							2	4									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	17	1	480	3	N	-0-					171
							2	4									
06	600	N	443	-0-	-157	-0-	16	1	426	3	N	-0-					171
							1	4									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	N	-0-					171
							1	4									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	N	4					175
							2	4	4	9							
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-	162	1			13
							2	4									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	765	3	N	7					20
							2	4	8	9							
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	709	3	N	-0-					20
							2	4									
12	775	N	637	-0-	-138	-0-	67	1	568	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	16	1 4	1054	3	N	-0-					158
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	13	1 2 4	949 3	3 9	N	3					161
03	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	11	1 1 4	1030 2	3 9	N	2					163
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	14	1 2 4	961	3	N	-0-					163
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	14	1 2 4	932 2	3 9	N	2					165
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	12	1 1 4	979	3	N	-0-					165
07	1023	N	947	-0-	-76	-0-	14	1 1 4	932	3	N	-0-					165
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13	1 2 4	947	3	N	-0-					165
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	13	1 2 4	910	3	N	-0-					165
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	14	1 2 4	942	3	N	-0-					165
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	16	1 2 4	883	3	N	-0-					165
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	13	1 2 4	938	3	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 11,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	22	1 1 4	1063	3	N	-0-					114
02	1064	N	894	-0-	-170	-0-	21	1 2 4	869 2	3 9	N	2					116
03	1178	N	828	-0-	-350	-0-	14	1 1 4	813	3	N	-0-					116
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	24	1 2 4	903	3	N	-0-					116
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	27	1 2 4	912	3	N	-0-					116
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	21	1 1 4	865	3	N	-0-					116
07	961	N	786	-0-	-175	-0-	17	1 1 4	768	3	N	-0-					116
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	26	1 2 4	824	3	N	-0-					116
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	47	1 2 4	1338	3	N	-0-					116
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1 2 4	1255 6	3 9	N	5					121
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1 2 4	971 2	3 9	N	2					123
12	1426	N	714	-0-	-712	-0-	18	1 2 4	680 14	3 9	N	13					136

TOTAL GAS PROD: 11,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	36	1 1 4	1329	3	N	-0-			-0-
*02	2324	N	1579	-0-	-745	-0-	42	1 2 4	1535	3	N	-0-			-0-
*03	2356	N	1441	-0-	-915	-0-	28	1 1 4	1412	3	N	-0-			-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	33	1 2 4	1349	3	N	-0-			-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	73	1 2 4	2527	2	N	-0-			-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	45	1 1 4	1734	2	N	-0-			-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	42	1 1 4	1354	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	1486	-0-	-1087	-0-	44	1 2 4	1440	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	46	1 2 4	1682	2	N	-0-			-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	37	1 2 4	1536	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	30	1 2 4	1339	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	29	1 2 4	1331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	27	1	1017	3	N	-0-					143
							1	4									
02	1008	N	781	-0-	-227	-0-	25	1	751	3	N	3					146
							2	4	3	9							
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	14	1	859	3	N	14					160
							1	4	15	9							
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	22	1	1114	3	N	-0-					160
							2	4									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	26	1	1132	3	N	-0-					160
							2	4									
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	17	1	765	3	N	-0-					160
							1	4									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	1213	3	N	-0-					160
							1	4									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	24	1	1172	3	N	-0-	153	1			7
							2	4									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1255	3	N	-0-					7
							2	4									
10	1240	N	916	-0-	-324	-0-	50	1	864	3	N	-0-					7
							2	4									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	3	N	-0-					7
							2	4									
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	31	1	959	3	N	-0-					7
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	696	-0-	-203	-0-	24	1	671	3	N	-0-					34
							1	4									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	663	3	N	11					45
							2	4	12	9							
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	15	1	634	3	N	29					74
							1	4	32	9							
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	23	1	712	3	N	-0-					74
							2	4									
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	25	1	747	3	N	-0-					74
							2	4									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	677	3	N	-0-					74
							1	4									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	790	3	N	-0-					74
							1	4									
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	23	1	655	3	N	-0-					74
							2	4									
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	27	1	572	3	N	-0-					74
							2	4									
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	26	1	699	3	N	-0-					74
							2	4									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N	-0-					74
							2	4									
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	669	3	N	-0-					74
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					27
							1	4									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-					27
							2	4									
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	14	3	1	4	N	-0-					27
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	N	-0-					27
							2	4									
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	4			N	-0-					27
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					27
							1	4									
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	8	1	328	3	N	-0-					27
							1	4									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					27
							2	4									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					27
							2	4									
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	113	1	112	3	N	-0-					27
							2	4									
11	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	4			N	-0-					27
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	36	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	669	3	1	9	N	1					59
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	N	5					64
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	823	3	1	4	N	4					68
							4	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					68
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					68
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					68
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	653	3	1	4	N	3					71
							3	9									
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					71
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	690	3	15	9	N	14					85
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					85
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					85
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ELLIS, DREW "B" WELL #: 4 RRCID -> 158809 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6928 - 6986

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASGOW, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 158920 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7186 - 7254

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	1393	3			N	-0-					30
02	1456	N	815	-0-	-641	-0-	815	3			N	-0-					30
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					30
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					30
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					30
06	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	1487	3			N	-0-					30
07	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	3			N	-0-					30
08	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			N	-0-					30
09	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	1338	3			N	-0-					30
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					34
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					34
12	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

01	1209	N	938	-0-	-271	-0-	26	1	911	3	N	-0-					59
							1	4									
02	952	N	819	-0-	-133	-0-	21	1	783	3	N	12					71
							2	4	13	9							
03	1116	N	917	-0-	-199	-0-	19	1	891	3	N	5					76
							1	4	6	9							
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	N	-0-					76
							2	4									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	34	1	994	3	N	-0-					76
							2	4									
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	23	1	776	3	N	-0-					76
							1	4									
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	28	1	1070	3	N	-0-					76
							1	4									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	33	1	1018	3	N	-0-					76
							2	4									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	38	1	998	3	N	-0-					76
							2	4									
10	1085	N	923	-0-	-162	-0-	28	1	892	3	N	1					77
							2	4	1	9							
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	29	1	934	3	N	-0-					77
							2	4									
12	1085	N	896	-0-	-189	-0-	31	1	863	3	N	-0-					77
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	21	1	1387	3	N	29					205
							1	4	32	9							
02	1568	N	837	-0-	-731	-0-	15	1	777	3	N	39	194	1			50
							2	4	43	9							
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	13	1	1334	3	N	32					82
							1	4	35	9							
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	50	1	1655	3	N	17					99
							2	4	19	9							
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	18	1	1997	3	N	22					121
							2	4	24	9							
06	1350	N	419	-0-	-931	-0-	7	1	400	3	N	10					131
							1	4	11	9							
07	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	21	1	1590	3	N	-0-					131
							1	4									
08	2046	N	1198	-0-	-848	-0-	19	1	1160	3	N	15					146
							2	4	17	9							
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	61	1	1977	3	N	63	178	1			31
							2	4	69	9							
10	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	46	1	1286	3	N	48					79
							2	4	53	9							
11	1170	N	535	-0-	-635	-0-	10	1	521	3	N	2					81
							2	4	2	9							
12	2170	N	1635	-0-	-535	-0-	38	1	1595	3	N	-0-					81
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	7	1	190	3	N	-0-					44
							1	4									
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	5	1	176	3	N	-0-					44
							2	4									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	N	-0-					44
							1	4									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					44
							2	4									
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	192	3	N	-0-					44
							2	4									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-					44
							1	4									
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	4	1	197	3	N	-0-					44
							1	4									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-					44
							2	4									
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	6	1	191	3	N	-0-					44
							2	4									
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	179	3	N	13					57
							2	4	14	9							
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	3					60
							2	4	3	9							
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	196	3	N	-0-					60
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	16	1 4	718	3	N	-0-					62
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	12	1 2 4	651	3 15 9	N	14					76
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	12	1 1 4	731	3 3 9	N	3					79
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1 2 4	777	3	N	-0-					79
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	19	1 2 4	790	3	N	-0-					79
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1 1 4	743	3	N	-0-					79
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	16	1 1 4	778	3	N	-0-					79
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	17	1 2 4	781	3	N	-0-					79
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	20	1 2 4	779	3	N	-0-					79
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	19	1 2 4	766	3 6 9	N	5					84
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	19	1 2 4	731	3	N	-0-					84
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	19	1 2 4	767	3 2 9	N	2					86

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	85	1 1 4	2189	3	N	-0-					55
02	2240	X	1967	-0-	-273	-0-	90	1 2 4	1875	3	N	-0-					55
03	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	72	1 1 4	2282	3	N	-0-					55
04	2370	X	1896	-0-	-474	-0-	82	1 2 4	1812	3	N	-0-					55
05	2325	X	1352	-0-	-973	-0-	50	1 2 4	1300	3	N	-0-					55
06	2280	X	1307	-0-	-973	-0-	37	1 1 4	1269	3	N	-0-					55
07	2356	X	1444	-0-	-912	-0-	40	1 1 4	1403	3	N	-0-					55
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	72	1 2 4	2512	3	N	-0-					55
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	71	1 2 4	2213	3	N	-0-					55
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	70	1 2 4	2162	3	N	-0-					55
11	2490	X	2112	-0-	-378	-0-	63	1 2 4	2047	3	N	-0-					55
12	2573	X	1997	-0-	-576	-0-	63	1 2 4	1932	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 23,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDLEY ET AL WELL #: 3032 RRCID -> 161568 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6936 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	5			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2014 - P&A 08/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	N	-0-					101
						1	4									
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	16	1	657	3	N	-0-					101
						2	4									
03	961 N	718	-0-	-243	-0-	9	1	708	3	N	-0-					101
						1	4									
04	810 N	712	-0-	-98	-0-	24	1	686	3	N	-0-					101
						2	4									
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	24	1	705	3	N	-0-					101
						2	4									
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	18	1	694	3	N	-0-					101
						1	4									
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	N	-0-					101
						1	4									
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	8	1	741	3	N	-0-					101
						2	4									
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	11	1	775	3	N	-0-					101
						2	4									
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	736	3	N	-0-					101
						2	4									
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	N	-0-					101
						2	4									
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	10	1	690	3	N	-0-					101
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

*01	2945 X	2500	-0-	-445	-0-	45	1	2454	3	N	-0-					143
						1	4									
*02	3108 X	2371	-0-	-737	-0-	53	1	2294	3	N	20					163
						2	4	22	9							
*03	3565 X	2719	-0-	-846	-0-	45	1	2673	3	N	-0-					163
						1	4									
*04	3510 X	2556	-0-	-954	-0-	49	1	2452	3	N	48	186	1			25
						2	4	53	9							
05	3627 X	2546	-0-	-1081	-0-	50	1	2477	2	N	15					40
						2	4	17	9							
06	2640 X	2385	-0-	-255	-0-	38	1	2346	2	N	-0-					40
						1	4									
07	2728 X	1939	-0-	-789	-0-	32	1	1895	2	N	10					50
						1	4	11	9							
08	2728 X	1993	-0-	-735	-0-	33	1	1940	2	N	16					66
						2	4	18	9							
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	58	1	2586	2	N	-0-					66
						2	4									
10	2542 X	2300	-0-	-242	-0-	46	1	2246	2	N	5					71
						2	4	6	9							
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	64	1	2554	2	N	1					72
						2	4	1	9							
12	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	70	1	2620	2	N	22					94
						2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 29,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREGELLAS, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 163308 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5776 - 7172

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P&A 02/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

01	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	28 1 1 4	1001 3 8 9		N	7					151
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	1055 3		N	-0-					151
03	1364	N	997	-0-	-367	-0-	29 1 1 4	965 3 2 9		N	2					153
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	1207 3		N	-0-					153
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	32 1 2 4	1174 3		N	-0-					153
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	31 1 1 4	860 3		N	-0-					153
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	40 1 1 4	1260 3		N	-0-					153
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	1177 3		N	-0-					153
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	1207 3 8 9		N	7					160
10	1302	N	975	-0-	-327	-0-	25 1 2 4	948 3		N	-0-					160
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	1249 3 1 9		N	1					161
12	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	25 1 2 4	998 3		N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	1461 3		N	-0-					-0-
*02	1904	N	1340	-0-	-564	-0-	19 1 2 4	1319 3		N	-0-					-0-
*03	2139	N	1449	-0-	-690	-0-	17 1 1 4	1431 3		N	-0-					-0-
*04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	28 1 3 4	1360 3 28 9		N	25					25
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	40 1 2 4	1429 2		N	-0-					25
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	20 1 1 4	1279 2 3 9		N	3					28
07	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	10 1 1 4	1302 2		N	-0-					28
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	11 1 2 4	1357 2		N	-0-					28
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	1291 2		N	-0-					28
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	11 1 2 4	1265 2		N	-0-					28
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	10 1 2 4	1218 2		N	-0-					28
12	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	9 1 2 4	1242 2		N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASGOW, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 163921 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7224 - 7252

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	1441	3	N	-0-					123
							1	4									
*02	2072	N	1954	-0-	-118	-0-	52	1	1900	3	N	-0-					123
							2	4									
*03	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	34	1	1789	3	N	1					124
							1	4	1	9							
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	69	1	2267	3	N	1	24	5			101
							2	4	1	9							
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	80	1	2508	2	N	3					104
							2	4	3	9							
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2242	2	N	2					106
							1	4	2	9							
07	2356	N	1952	-0-	-404	-0-	48	1	1901	2	N	2					108
							1	4	2	9							
08	2604	N	2374	-0-	-230	-0-	67	1	2305	2	N	-0-					108
							2	4									
09	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	67	1	2023	2	N	6					114
							2	4	7	9							
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1977	2	N	-0-					114
							2	4									
11	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	68	1	1949	2	N	2					116
							2	4	2	9							
12	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	70	1	1980	2	N	8					124
							2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 25,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

*01	2356	X	1842	-0-	-514	-0-	34	1	1807	3	N	-0-					59
							1	4									
*02	3052	X	1737	-0-	-1315	-0-	43	1	1692	3	N	-0-					59
							2	4									
*03	3379	X	2278	-0-	-1101	-0-	39	1	2238	3	N	-0-					59
							1	4									
*04	3270	X	1774	-0-	-1496	-0-	45	1	1727	3	N	-0-					59
							2	4									
05	2790	X	2033	-0-	-757	-0-	53	1	1978	2	N	-0-					59
							2	4									
06	2190	X	1833	-0-	-357	-0-	45	1	1787	2	N	-0-					59
							1	4									
07	2263	X	1582	-0-	-681	-0-	32	1	1549	2	N	-0-					59
							1	4									
08	2263	X	1130	-0-	-1133	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					59
							2	4									
09	1980	X	1387	-0-	-593	-0-	34	1	1351	2	N	-0-					59
							2	4									
10	2046	X	1770	-0-	-276	-0-	45	1	1723	2	N	-0-					59
							2	4									
11	1830	X	1131	-0-	-699	-0-	32	1	1097	2	N	-0-					59
							2	4									
12	1581	X	979	-0-	-602	-0-	29	1	948	2	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	860	-0-	-101	-0-	18	1	827	3	N	13					183
							1	4	14	9							
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	26	1	796	3	N	-0-					183
							2	4									
03	961	N	754	-0-	-207	-0-	12	1	731	3	N	9					192
							1	4	10	9							
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1061	3	N	-0-					192
							2	4									
05	899	N	323	-0-	-576	-0-	12	1	309	3	N	-0-					192
							2	4									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	18	1	870	3	N	-0-					192
							1	4									
07	1147	N	943	-0-	-204	-0-	30	1	912	3	N	-0-					192
							1	4									
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1591	3	N	6					198
							2	4	7	9							
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	3	N	-0-					198
							2	4									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	N	-0-	196	1			2
							3	4									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	3	N	25					27
							2	4	28	9							
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	72	1	1598	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

COURSON -B- 3 WELL #: 57 RRCID -> 164540 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6678 - 6700

01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		14				N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-		14				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2015 - PLUGGED 03/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					60
*02	2212	N	1640	-0-	-572	-0-	1640	3			N	-0-					60
*03	2480	N	1692	-0-	-788	-0-	1692	3			N	-0-					60
*04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1787	3	4	9	N	4					64
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2116	2	2	9	N	2					66
06	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1618	2			N	-0-					66
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					66
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1					67
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					67
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	N	4					71
11	2220	N	2021	-0-	-199	-0-	2020	2	1	9	N	1					72
12	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1949	2	13	9	N	12					84

TOTAL GAS PROD: 23,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

01	372	N	313	-0-	-59	-0-	7	1	305	3	N	-0-					116
							1	4									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	567	3	N	12					128
							13	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	N	18					146
							1	4	20	9							
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	1258	3	N	-0-					146
							2	4									
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	8	1	484	3	N	5					151
							2	4	6	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	22	1	1452	3	N	7					158
							1	4	8	9							
07	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	18	1	1220	3	N	-0-					158
							1	4									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	18	1	1099	3	N	3	158	1			3
							2	4	3	9							
09	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	22	1	1125	3	N	7					10
							2	4	8	9							
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	21	1	1101	3	N	-0-					10
							2	4									
11	1080	N	931	-0-	-149	-0-	17	1	910	3	N	2					12
							2	4	2	9							
12	1209	N	982	-0-	-227	-0-	20	1	940	3	N	18					30
							2	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	67	1	1671	3	N	6					181
							1	4	7	9							
*02	2100	N	1696	-0-	-404	-0-	63	1	1631	3	N	-0-					181
							2	4									
*03	2821	N	1929	-0-	-892	-0-	47	1	1869	3	N	11					192
							1	4	12	9							
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1649	3	N	45	178	1			59
							2	4	50	9							
05	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	59	1	1738	2	N	15					74
							2	4	17	9							
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	56	1	1731	2	N	-0-					74
							1	4									
07	1767	N	1011	-0-	-756	-0-	46	1	964	2	N	-0-					74
							1	4									
08	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	43	1	1451	2	N	2					76
							2	4	2	9							
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	82	1	2331	2	N	3					79
							2	4	3	9							
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	49	1	1279	2	N	-0-					79
							2	4									
11	1440	N	879	-0-	-561	-0-	21	1	856	2	N	-0-					79
							2	4									
12	2511	N	2029	-0-	-482	-0-	39	1	1988	2	N	-0-					79
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	702	-0-	-414	-0-	12	1	689	3	N	-0-					71
							1	4									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	19	1	1106	3	N	-0-					71
							2	4									
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	9	1	810	3	N	-0-					71
							1	4									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	20	1	850	3	N	-0-					71
							2	4									
05	1240	N	807	-0-	-433	-0-	22	1	783	3	N	-0-					71
							2	4									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	781	3	N	-0-					71
							1	4									
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	11	1	744	3	N	-0-					71
							1	4									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	800	3	N	-0-					71
							2	4									
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	15	1	697	3	N	-0-					71
							2	4									
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	13	1	567	3	N	-0-					71
							2	4									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	12	1	923	3	N	-0-					71
							2	4									
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	15	1	1021	3	N	-0-					71
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	3	1	284	3	N	3					8
							1	4	3	9							
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	375	3	N	-0-					8
							2	4									
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	4	1	395	3	N	-0-					8
							1	4									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	427	3	N	-0-					8
							2	4									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	2					10
							2	4	2	9							
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	391	3	N	8					18
							1	4	9	9							
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	429	3	N	6					24
							1	4	7	9							
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	6	1	413	3	N	-0-					24
							2	4									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	430	3	N	-0-					24
							2	4									
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	3	1	238	3	N	1					25
							2	4	1	9							
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	4	1	256	3	N	-0-					25
							2	4									
12	465	N	56	-0-	-409	-0-	1	1	53	3	N	-0-					25
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	31	1	1543	3	N	-0-					188
							1	4									
02	1484	N	1475	-0-	-9	-0-	38	1	1433	3	N	2					190
							2	4	2	9							
03	2015	N	1547	-0-	-468	-0-	26	1	1520	3	N	-0-					190
							1	4									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	52	1	1604	3	N	-0-					190
							2	4									
05	1643	N	665	-0-	-978	-0-	16	1	647	3	N	-0-					190
							2	4									
06	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	27	1	1309	3	N	-0-					190
							1	4									
07	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	30	1	1504	3	N	-0-					190
							1	4									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	40	1	2118	3	N	-0-					190
							2	4									
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	48	1	1993	3	N	29	192	1			27
							2	4	32	9							
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	38	1	1610	3	N	-0-					27
							2	4									
11	2100	N	1665	-0-	-435	-0-	39	1	1624	3	N	-0-					27
							2	4									
12	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	32	1	1702	3	N	-0-					27
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	24 1 4	1017	3	N	-0-					39
02	1064	N	859	-0-	-205	-0-	26 1 2 4	828	3 3 9	N	3					42
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	15 1 1 4	883	3	N	-0-					42
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	1190	3	N	-0-					42
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	1206	3	N	-0-					42
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	17 1 1 4	786	3	N	-0-					42
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	1318	3	N	-0-					42
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	22 1 2 4	1125	3	N	-0-					42
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	1280	3	N	-0-					42
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	1362	3	N	-0-					42
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	1364	3	N	-0-					42
12	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	26 1 2 4	1050	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

01	837	N	688	-0-	-149	-0-	685	3	3 9	N	3					153
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	677	3	3 9	N	3					156
03	837	N	624	-0-	-213	-0-	622	3	2 9	N	2					158
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2 9	N	2					160
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	3	1 9	N	1					161
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	591	3	6 9	N	5					166
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3		N	-0-					166
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					166
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	3	4 9	N	4					170
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3		N	-0-					170
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-					170
12	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3		N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	32	1 4	1133	3	N	-0-					133
02	1036	N	890	-0-	-146	-0-	12	1 2 4	876	3	N	-0-					133
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	12	1 1 4	1016	3	N	-0-					133
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	24	1 2 4	1078	3	N	-0-					133
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1 2 4	1069	3	N	-0-					133
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	20	1 1 4	968	3	N	-0-					133
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	19	1 1 4	1055	3	N	-0-					133
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1 2 4	1148	3	N	-0-					133
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1 2 4	1494	3	N	8					141
									9	9							
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1 2 4	1407	3	N	19					160
									21	9							
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	42	1 2 4	1406	3	N	-0-					160
12	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	41	1 2 4	1340	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 14,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-		-0-		35	1	1241	3	N	-0-					-0-
									1	4									
02	1344	N	1239	-0-	-105		-0-		28	1	1209	3	N	-0-					-0-
									2	4									
03	1415	N	1415	-0-	-0-		-0-		24	1	1390	3	N	-0-					-0-
									1	4									
04	1409	N	1409	-0-	-0-		-0-		31	1	1375	3	N	-0-					-0-
									3	4									
05	1387	N	1387	-0-	-0-		-0-		33	1	1352	3	N	-0-					-0-
									2	4									
06	1380	N	1295	-0-	-85		-0-		27	1	1267	3	N	-0-					-0-
									1	4									
07	1457	N	1331	-0-	-126		-0-		25	1	1305	3	N	-0-					-0-
									1	4									
08	1395	N	1360	-0-	-35		-0-		29	1	1329	3	N	-0-					-0-
									2	4									
09	1290	N	1216	-0-	-74		-0-		28	1	1186	3	N	-0-					-0-
									2	4									
10	1597	N	1597	-0-	-0-		-0-		35	1	1560	3	N	-0-					-0-
									2	4									
11	1354	N	1354	-0-	-0-		-0-		31	1	1321	3	N	-0-					-0-
									2	4									
*12	1455	N	1455	-0-	-0-		-0-		32	1	1421	3	N	-0-					-0-
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19		-0-		4	1	345	3	N	3					99
									1	4	3	9							
02	336	N	329	-0-	-7		-0-		4	1	321	3	N	2					101
									2	4	2	9							
03	372	N	372	-0-	-0-		-0-		4	1	361	3	N	5					106
									1	4	6	9							
04	366	N	366	-0-	-0-		-0-		6	1	358	3	N	-0-					106
									2	4									
05	380	N	380	-0-	-0-		-0-		6	1	364	3	N	7					113
									2	4	8	9							
06	360	N	307	-0-	-53		-0-		5	1	301	3	N	-0-					113
									1	4									
07	372	N	274	-0-	-98		-0-		4	1	251	3	N	16					129
									1	4	18	9							
08	372	N	215	-0-	-157		-0-		5	1	208	3	N	-0-					129
									2	4									
09	300	N	276	-0-	-24		-0-		7	1	267	3	N	-0-					129
									2	4									
10	279	N	268	-0-	-11		-0-		5	1	261	3	N	-0-					129
									2	4									
11	304	N	304	-0-	-0-		-0-		6	1	296	3	N	-0-					129
									2	4									
12	279	N	262	-0-	-17		-0-		4	1	256	3	N	-0-					129
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	120	3	N	-0-					27
							1	4									
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	1	1	127	3	N	2					29
							2	4	2	9							
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	142	3	N	8					37
							1	4	9	9							
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	3	1	112	3	N	-0-					37
							2	4									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	133	1	340	3	N	144					181
							2	4	158	9							
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	184	1	2623	3	N	-0-	160	1	5	5	16
							1	4									
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	176	1	2063	3	N	165					181
							1	4	182	9							
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	191	1	2252	3	N	-0-					181
							2	4									
09	2730	N	2190	-0-	-540	-0-	212	1	1964	3	N	11	168	1			24
							2	4	12	9							
10	2418	N	2102	-0-	-316	-0-	218	1	1851	3	N	28					52
							2	4	31	9							
11	2370	N	1895	-0-	-475	-0-	211	1	1632	3	N	45					97
							2	4	50	9							
12	2263	N	1665	-0-	-598	-0-	217	1	1446	3	N	-0-					97
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	37	1	1371	3	N	-0-					29
							3	4									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	46	1	1622	3	N	-0-					29
							2	4									
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	25	1	1120	3	N	5					34
							1	4	6	9							
04	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	30	1	1141	3	N	-0-					34
							2	4									
05	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	41	1	1440	3	N	-0-					34
							2	4									
06	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	26	1	1004	3	N	-0-					34
							1	4									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	3	N	-0-					34
							1	4									
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	39	1	1399	3	N	-0-					34
							2	4									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1582	3	N	-0-					34
							2	4									
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	35	1	1226	3	N	-0-					34
							2	4									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	60	1	2014	3	N	-0-					34
							2	4									
12	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	42	1	1327	3	N	1					35
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	36	1	1154	3	N	1					171
							2	4	1	9							
02	1540	N	1159	-0-	-381	-0-	21	1	1136	3	N	-0-					171
							2	4									
03	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	18	1	1100	3	N	4					175
							1	4	4	9							
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	61	1	1952	3	N	-0-					175
							2	4									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	61	1	1733	3	N	-0-					175
							2	4									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	3	N	-0-					175
							1	4									
07	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	47	1	1679	3	N	-0-					175
							1	4									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	N	-0-					175
							2	4									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	72	1	1889	3	N	-0-					175
							2	4									
10	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	55	1	1466	3	N	5					180
							2	4	6	9							
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	57	1	1709	3	N	-0-					180
							2	4									
12	1984	N	1426	-0-	-558	-0-	117	1	1307	3	N	-0-					180
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	31	1	1359	3	N	-0-					155
							1	4									
02	1456	N	1305	-0-	-151	-0-	24	1	1270	3	N	8					163
							2	4	9	9							
03	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	23	1	1292	3	N	-0-					163
							1	4									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	63	1	1969	3	N	-0-					163
							2	4									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	3	N	-0-					163
							2	4									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1319	3	N	-0-					163
							1	4									
07	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	52	1	1826	3	N	-0-					163
							1	4									
08	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	55	1	1686	3	N	-0-	151	1			12
							2	4									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	3	N	-0-					12
							2	4									
10	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	61	1	1572	3	N	-0-					12
							2	4									
11	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	66	1	1564	3	N	-0-					12
							2	4									
12	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	62	1	1407	3	N	-0-					12
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	12	1	405	3	N	-0-					10
							1	4									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	471	3	N	-0-					10
							2	4									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	9	1	512	3	N	-0-					10
							1	4									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	N	-0-					10
							2	4									
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	13	1	493	3	N	-0-					10
							2	4									
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	11	1	461	3	N	-0-					10
							1	4									
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	9	1	475	3	N	-0-					10
							1	4									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	11	1	475	3	N	-0-					10
							2	4									
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	14	1	449	3	N	-0-					10
							2	4									
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	12	1	464	3	N	-0-					10
							2	4									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	494	3	N	-0-					10
							2	4									
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	14	1	428	3	N	-0-					10
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	16	1	1081	3	N	81					388
							1	4	89	9							
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	26	1	1285	3	N	30	195	1			223
							2	4	33	9							
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	12	1	1043	3	N	24					247
							2	4	26	9							
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	24	1	1317	3	N	26					273
							2	4	29	9							
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	26	1	1226	3	N	196	194	1			275
							2	4	216	9							
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	19	1	1073	3	N	1					276
							1	4	1	9							
07	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	20	1	1246	3	N	15					291
							1	4	17	9							
08	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	23	1	1266	3	N	-0-					291
							2	4									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	29	1	1303	3	N	-0-					291
							2	4									
10	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	19	1	1059	3	N	15					306
							2	4	17	9							
11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	21	1	1138	3	N	-0-	10	5			296
							2	4									
12	1364	N	942	-0-	-422	-0-	16	1	924	3	N	-0-					296
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	35	1	1147	3	N	-0-					54
							1	4									
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	36	1	1169	3	N	3					57
							2	4	3	9							
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	32	1	1266	3	N	-0-					57
							1	4									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	3	N	-0-					57
							2	4									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1418	3	N	-0-					57
							2	4									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	N	-0-					57
							1	4									
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	43	1	1373	3	N	2					59
							1	4	2	9							
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	50	1	1336	3	N	-0-					59
							2	4									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	56	1	1351	3	N	-0-					59
							2	4									
10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	55	1	1292	3	N	-0-					59
							2	4									
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	52	1	1240	3	N	-0-					59
							2	4									
12	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	50	1	1206	3	N	-0-					59
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	4	1	278	3	N	-0-					99
							1	4									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	N	-0-					99
							2	4									
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	4	1	292	3	N	-0-					99
							1	4									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	N	-0-					99
							2	4									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	7	1	304	3	N	-0-					99
							2	4									
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	4	1	254	3	N	-0-					99
							1	4									
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	5	1	258	3	N	-0-					99
							1	4									
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	6	1	259	3	N	-0-					99
							2	4									
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	6	1	254	3	N	-0-					99
							2	4									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	N	-0-					99
							2	4									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					99
							2	4									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					99
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	128	3	15	9	N	14					91
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	105	3	22	9	N	20					111
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					111
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					111
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	119	3	66	9	N	60					171
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	107	3	17	9	N	15					186
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	116	3	19	9	N	17					203
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	114	3	19	9	N	17	191	1			29
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					29
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	109	3	23	9	N	21					50
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					50
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	70	3	11	9	N	10					60

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	103	1	4158	3	N	35					190
							1	4	39	9							
02	4116	X	3460	-0-	-656	-0-	88	1	3370	3	N	-0-	174	1			16
							2	4									
03	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	68	1	4088	3	N	14					30
							1	4	15	9							
04	4290	X	3766	-0-	-524	-0-	85	1	3679	3	N	-0-					30
							2	4									
05	4402	X	3664	-0-	-738	-0-	85	1	3577	3	N	-0-					30
							2	4									
06	4170	X	2821	-0-	-1349	-0-	65	1	2755	3	N	-0-					30
							1	4									
07	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	79	1	4007	3	N	5					35
							1	4	6	9							
08	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	89	1	3614	3	N	15					50
							2	4	17	9							
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	116	1	3881	3	N	32					82
							2	4	35	9							
10	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	101	1	3781	3	N	14					96
							2	4	15	9							
11	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	99	1	3614	3	N	-0-					96
							2	4									
12	4154	X	3312	-0-	-842	-0-	56	1	3184	3	N	64					160
							2	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 44,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	545	-0-	-106	-0-		9	1	535	3	N	-0-					220
								1	4									
02	532	N	460	-0-	-72	-0-		7	1	451	3	N	-0-	47	5			173
								2	4									
03	589	N	531	-0-	-58	-0-		5	1	525	3	N	-0-					173
								1	4									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-		8	1	526	3	N	-0-					173
								2	4									
05	496	N	460	-0-	-36	-0-		8	1	450	3	N	-0-					173
								2	4									
06	510	N	490	-0-	-20	-0-		8	1	481	3	N	-0-					173
								1	4									
07	558	N	534	-0-	-24	-0-		8	1	525	3	N	-0-					173
								1	4									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-		8	1	522	3	N	3					176
								2	4	3	9							
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-		8	1	515	3	N	-0-					176
								2	4									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-		9	1	520	3	N	-0-					176
								2	4									
11	510	N	506	-0-	-4	-0-		8	1	496	3	N	-0-					176
								2	4									
12	558	N	497	-0-	-61	-0-		8	1	487	3	N	-0-					176
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3472	X	2784	-0-	-688	-0-		2784	3			N	-0-					161
*02	3892	X	2198	-0-	-1694	-0-		2192	3	6	9	N	5					166
*03	4309	X	1857	-0-	-2452	-0-		1857	3			N	-0-					166
*04	4170	X	1666	-0-	-2504	-0-		1620	3	46	9	N	42					208
05	4309	X	1818	-0-	-2491	-0-		1818	2			N	-0-	171	1	7	5	30
06	2700	X	1203	-0-	-1497	-0-		1203	2			N	-0-					30
07	2449	X	1667	-0-	-782	-0-		1667	2			N	-0-					30
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-		2846	2			N	-0-					30
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-		2316	2			N	-0-					30
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-		2474	2			N	-0-					30
11	2760	X	1786	-0-	-974	-0-		1786	2			N	-0-					30
12	2852	X	2383	-0-	-469	-0-		2383	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 24,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3334	3	46	9	N	42					171
02	3304	X	1411	-0-	-1893	-0-	1405	3	6	9	N	5					176
03	3658	X	2851	-0-	-807	-0-	2840	3	11	9	N	10					186
04	3210	X	1840	-0-	-1370	-0-	1815	3	25	9	N	23	163	1			46
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4050	3	23	9	N	21					67
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4482	3	15	9	N	14					81
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4488	3	18	9	N	16					97
08	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	3739	3	23	9	N	21					118
09	4230	X	3743	-0-	-487	-0-	3743	3			N	-0-					118
10	4371	X	3352	-0-	-1019	-0-	3334	3	18	9	N	16					134
11	4230	X	2577	-0-	-1653	-0-	2534	3	43	9	N	39					173
12	4371	X	2837	-0-	-1534	-0-	2837	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 38,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	61	1	2777	3	N	-0-					190
							1	4									
02	2968	X	2761	-0-	-207	-0-	67	1	2692	3	N	-0-					190
							2	4									
03	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	50	1	3071	3	N	8					198
							1	4	9	9							
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	104	1	3210	3	N	-0-					198
							2	4									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	115	1	3266	3	N	-0-					198
							2	4									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	85	1	2958	3	N	-0-					198
							1	4									
07	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	83	1	3061	3	N	-0-					198
							1	4									
08	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	81	1	2888	3	N	-0-					198
							2	4									
09	3330	X	2962	-0-	-368	-0-	101	1	2859	3	N	-0-					198
							2	4									
10	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	94	1	2762	3	N	17					215
							2	4	19	9							
11	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	79	1	2631	3	N	8					223
							2	4	9	9							
12	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	83	1	2464	3	N	-0-					223
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 35,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1462	-0-	1462	22328	31	1	1430	3	N	-0-					44
							1	4									
*02	0	W	1377	-0-	1377	23705	46	1	1329	3	N	-0-					44
							2	4									
*03	0	W	1470	-0-	1470	25175	33	1	1436	3	N	-0-					44
							1	4									
*04	0	W	3409	-0-	3409	28584	73	1	3319	3	N	14					58
							2	4	15	9							
05	0	W	4397	-0-	4397	32981	109	1	4279	2	N	6					64
							2	4	7	9							
06	0	W	4209	-0-	4209	37190	94	1	4114	2	N	-0-					64
							1	4									
07	0	W	3810	-0-	3810	41000	74	1	3715	2	N	18					82
							1	4	20	9							
08	44855	X	3855	-0-	-41000	-0-	83	1	3770	2	N	-0-					82
							2	4									
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	81	1	3409	2	N	9					91
							2	4	10	9							
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	79	1	3272	2	N	14					105
							2	4	15	9							
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	71	1	3092	2	N	-0-					105
							2	4									
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	72	1	3063	2	N	-0-					105
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 37,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2255	-0-	2255	32942	53	1	2201	3	N	-0-					62
							1	4									
02	0	W	2056	-0-	2056	34998	84	1	1970	3	N	-0-					62
							2	4									
03	0	W	2241	-0-	2241	37239	65	1	2175	3	N	-0-					62
							1	4									
04	0	W	2166	-0-	2166	39405	98	1	2066	3	N	-0-					62
							2	4									
05	41541	X	2136	-0-	-39405	-0-	86	1	2048	3	N	-0-					62
							2	4									
06	2190	X	2029	-0-	-161	-0-	63	1	1965	3	N	-0-					62
							1	4									
07	2263	X	1802	-0-	-461	-0-	51	1	1750	3	N	-0-					62
							1	4									
08	2232	X	2068	-0-	-164	-0-	64	1	2002	3	N	-0-					62
							2	4									
09	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	63	1	1828	3	N	4					66
							2	4	4	9							
10	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	59	1	1813	3	N	-0-					66
							2	4									
11	2040	X	1721	-0-	-319	-0-	55	1	1664	3	N	-0-					66
							2	4									
12	2077	X	1530	-0-	-547	-0-	53	1	1475	3	N	-0-					66
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 12/02/1962 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1660	-0-	-355	-0-	1660	2			Y	-0-					2
02	1708	N	1547	-0-	-161	-0-	153	1	1394	2	Y	-0-					2
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1861	2	77	9	Y	70					72
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					72
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					72
06	T. A.		2296	-0-	2296	2296	223	1	2073	2	Y	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2296					Y	14					86
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2296					Y	-0-					86
09	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	100	1			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			N	-0-					20
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	116	1	1060	2	N	-0-					20
03	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			N	-0-					20
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					20
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					20
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	111	1	1098	2	N	-0-					20
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					20
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					20
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	N	2706	-0-	-259	-0-	248	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2772	N	1828	-0-	-944	-0-	167	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	2298	2	242	4	N	-0-					-0-
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2531	-0-	-79	-0-	247	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		170	-0-	170	386	103	1	67	3	Y	-0-					10
02	T. A.		187	-0-	187	573	103	1	84	3	Y	-0-					10
03	738	X	165	-0-	-573	-0-	103	1	62	3	Y	-0-					10
04	300	X	165	-0-	-135	-0-	103	1	62	3	Y	-0-					10
05	217	X	161	-0-	-56	-0-	103	1	58	3	Y	-0-					10
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	103	1	64	3	Y	-0-					10
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	103	1	113	3	Y	-0-					10
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	103	1	71	3	Y	-0-					10
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	103	1	77	3	Y	-0-					10
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	103	1	89	3	Y	-0-					10
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	103	1	86	3	Y	-0-					10
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	103	1	101	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

01	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	24	-0-	-564	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	651	X	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	446	-0-	-174	-0-	207	1	239	2	Y	-0-					16
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	177	1	265	2	Y	-0-					16
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	217	1	422	2	Y	-0-					16
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					16
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					16
06	630	N	429	-0-	-201	-0-	429	2			Y	-0-					16
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					16
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					16
09	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			Y	-0-					16
10	434	N	69	-0-	-365	-0-	69	2			Y	-0-					16
11	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	2			Y	-0-					16
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					81
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					81
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					81
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			N	-0-					81
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-					81
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					81
07	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					81
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					81
09	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1341	2			N	-0-					81
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					81
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					81
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 18,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6031	-0-	-7020	-0-	5633	2	398	9	N	362	350	1			250
02	11788	X	3723	-0-	-8065	-0-	3662	2	61	9	N	55	173	1			132
03	13051	X	12920	-0-	-131	-0-	12063	2	857	9	N	779	342	1			569
04	12630	X	12192	-0-	-438	-0-	11386	2	806	9	N	733	880	1			422
05	12338	X	9509	-0-	-2829	-0-	8939	2	570	9	N	518	350	1			590
06	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12252	2	721	9	N	655	699	1			546
07	12927	X	12633	-0-	-294	-0-	11864	2	769	9	N	699	725	1			520
08	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12259	2	699	9	N	635	716	1			439
09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12219	2	678	9	N	616	724	1			331
10	13082	X	13038	-0-	-44	-0-	12324	2	714	9	N	649	365	1			615
11	12660	X	6067	-0-	-6593	-0-	5833	2	234	9	N	213	368	1			460
12	13330	X	9057	-0-	-4273	-0-	8847	2	210	9	N	191	179	1			472

TOTAL GAS PROD: 123,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,105

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	438 275	1 9	2763	2	N	250	166	1			341
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	422 265	1 9	2392	2	N	241	340	1			242
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	415 340	1 9	2389	2	N	309	338	1			213
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	461 312	1 9	2751	2	N	284	169	1			328
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	461 304	1 9	3213	2	N	276	336	1			268
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	461 246	1 9	2858	2	N	224	350	1			142
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	476 297	1 9	3306	2	N	270	181	1			231
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	454 263	1 9	2896	2	N	239	190	1			280
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	422 255	1 9	2947	2	N	232	368	1	3	8	141
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	476 265	1 9	3073	2	N	241	187	1	2	8	193
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	461 218	1 9	2853	2	N	198	2	8			389
12	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	407 212	1 9	2502	2	N	193	172	1	3	8	407

TOTAL GAS PROD: 42,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,957

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	416	1	9532	2	N	2002	2116	1			611
							2202	9									
02	9940	X	9919	-0-	-21	-0-	8124	2	1795	9	N	1632	1612	1			631
03	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	9232	2	2087	9	N	1897	1975	1			553
04	10650	X	10545	-0-	-105	-0-	8678	2	1867	9	N	1697	1974	1			276
05	11005	X	9694	-0-	-1311	-0-	8206	2	1488	9	N	1353	1245	1			384
06	9360	X	7672	-0-	-1688	-0-	6401	2	1271	9	N	1155	876	1			663
07	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	8146	2	1641	9	N	1492	1937	1			218
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	8608	2	1769	9	N	1608	1248	1			578
09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	8405	2	1678	9	N	1525	1790	1	3	8	310
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	8492	2	1682	9	N	1529	1072	1	6	8	761
11	9360	X	9036	-0-	-324	-0-	7539	2	1497	9	N	1361	1604	1	7	8	511
*12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	9508	2	1491	9	N	1355	1093	1	5	8	768

TOTAL GAS PROD: 121,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,606

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12948	-0-	-134	-0-	99	1	11064	2	N	1623	1944	1			267
							1785	9									
02	11816	X	1890	-0-	-9926	-0-	91	1	1078	2	N	655	529	1			393
							721	9									
03	13082	X	8274	-0-	-4808	-0-	6745	2	1529	9	N	1390	1240	1			543
04	12660	X	7962	-0-	-4698	-0-	6431	2	1531	9	N	1392	1454	1			481
05	12958	X	9230	-0-	-3728	-0-	7483	2	1747	9	N	1588	1404	1			665
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	7120	2	1493	9	N	1357	1747	1			275
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	7812	2	1650	9	N	1500	1408	1			367
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	8375	2	1660	9	N	1509	1424	1			452
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	8187	2	1529	9	N	1390	1587	1	1	8	254
10	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	8909	2	1572	9	N	1429	1081	1	4	8	598
11	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	9435	2	1537	9	N	1397	1453	1	3	8	539
*12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	7840	2	1241	9	N	1128	1089	1			578

TOTAL GAS PROD: 108,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,358

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9669	-0-	-530	-0-	9153	2	516	9	N	469	365	1			480
02	9212	X	8583	-0-	-629	-0-	8087	2	496	9	N	451	558	1			373
03	10013	X	9384	-0-	-629	-0-	8905	2	479	9	N	435	540	1			268
04	9690	X	8170	-0-	-1520	-0-	7801	2	369	9	N	335	187	1			416
05	9827	X	9269	-0-	-558	-0-	8787	2	482	9	N	438	370	1			484
06	9360	X	8765	-0-	-595	-0-	8285	2	480	9	N	436	547	1			373
07	9517	X	8315	-0-	-1202	-0-	7869	2	446	9	N	405	374	1			404
08	9393	X	8452	-0-	-941	-0-	8035	2	417	9	N	379	383	1			400
09	8970	X	8503	-0-	-467	-0-	8033	2	470	9	N	427	553	1			274
10	9269	X	8556	-0-	-713	-0-	8121	2	435	9	N	395	188	1			481
11	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9263	2	536	9	N	487	374	1			594
*12	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9450	2	584	9	N	531	739	1			386

TOTAL GAS PROD: 107,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,188

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4000	-0-	-1859	-0-	159	1	3543	2	N	271	177	1			559
							298	9									
02	5292	X	4819	-0-	-473	-0-	3933	2	886	9	N	805	891	1			473
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	6536	2	1339	9	N	1217	1054	1			636
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	5803	2	1166	9	N	1060	1079	1			617
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	5460	2	1033	9	N	939	1069	1			487
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	5271	2	1154	9	N	1049	1061	1			475
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	5657	2	1013	9	N	921	1059	1			337
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	5307	2	909	9	N	826	711	1			452
09	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	5293	2	1035	9	N	941	1240	1			153
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	5615	2	1037	9	N	943	696	1			400
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5331	2	870	9	N	791	904	1			287
*12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	5390	2	920	9	N	836	923	1			200

TOTAL GAS PROD: 74,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,599

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	835	1	9943	2	N	1859	2116	1			503
							2045	9									
02	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	724	1	8823	2	N	1568	1584	1			487
							1725	9									
03	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	863	1	8839	2	N	1617	1587	1			517
							1779	9									
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	835	1	7866	2	N	1534	1621	1			430
							1687	9									
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	694	1	7574	2	N	1184	1414	1			200
							1302	9									
06	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	835	1	10587	2	N	1578	1417	1			361
							1736	9									
07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	863	1	11557	2	N	1344	1239	1			466
							1478	9									
08	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	863	1	10933	2	N	1016	1076	1			406
							1118	9									
09	9120	X	7439	-0-	-1681	-0-	599	1	6150	2	N	627	534	1	6	8	493
							690	9									
10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	561	1	7631	2	N	1125	1232	1			386
							1238	9									
11	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	712	1	9847	2	N	1062	725	1	8	8	715
							1168	9									
*12	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	781	1	10245	2	N	1177	1468	1	16	8	408
							1295	9									

TOTAL GAS PROD: 136,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,691

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	85	-0-	85	3864	85	2			N	-0-					21
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3864					N	-0-					21
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3864					N	-0-	1	5			20
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3864					N	-0-					20
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3864					N	-0-					20
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3864					N	-0-					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3864					N	-0-					20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3864					N	-0-					20
09	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MEEK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022220 COMPL. DATE 07/30/1957 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6304 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1256	-0-	-2619	-0-	58	1	1198	3	N	-0-			39
02	3500	X	942	-0-	-2558	-0-	38	1	904	3	N	-0-			39
03	3875	X	70	-0-	-3805	-0-	70	1			N	-0-			39
04	3750	X	72	-0-	-3678	-0-	72	1			N	-0-			39
05	3100	X	74	-0-	-3026	-0-	74	1			N	-0-			39
06	1230	X	72	-0-	-1158	-0-	72	1			N	-0-			39
07	1054	X	74	-0-	-980	-0-	74	1			N	-0-			39
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			39
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			39
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	74	1	878	3	N	-0-			39
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1577	3	N	-0-			39
*12	90	X	90	-0-	-0-	-0-	74	1	16	3	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

01	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1217	3			N	-0-			122
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	996	3			N	-0-			122
03	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-			122
04	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	3			N	-0-			122
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-			122
06	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	3			N	-0-			122
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-			122
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-			122
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-			122
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			122
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			122
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 12,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	931	3	N	-0-			129
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	699	3	N	-0-			129
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			129
04	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	3			N	-0-			129
05	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-			129
06	690	N	265	-0-	-425	-0-	265	3			N	-0-			129
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			129
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-			129
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			129
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-			129
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	23	1	738	3	N	-0-			129
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	23	1	590	3	N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-					62
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	56	1	414	2	N	-0-					62
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	62	1	359	2	N	-0-					62
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	46	1	378	2	N	-0-					62
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	56	1	412	2	N	-0-					62
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	N	-0-					62
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	507	2	N	-0-					62
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	N	-0-					62
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	60	1	448	2	N	-0-					62
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	62	1	469	2	N	-0-					62
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	60	1	458	2	N	-0-					62
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	52	1	393	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	N	-0-					89
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	46	1	588	2	N	-0-					89
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	N	-0-					89
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	60	1	805	2	N	-0-					89
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-					89
06	930	N	835	-0-	-95	-0-	60	1	775	2	N	-0-					89
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	54	1	761	2	N	-0-					89
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	869	2	N	-0-					89
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	1					90
							1	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	-0-					90
11	900	N	713	-0-	-187	-0-	60	1	629	2	N	22					112
							24	9									
12	899	N	799	-0-	-100	-0-	52	1	747	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	555	2	N	-0-					37
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	2	N	-0-					37
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	60	1	527	2	N	-0-					37
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	60	1	485	2	N	-0-					37
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	48	1	375	2	N	-0-					37
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	502	2	N	8	8	8			37
							9	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	497	2	N	29	29	8			37
							32	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	7	7	8			37
							8	9									
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	60	1	470	2	N	-0-					37
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	2	N	-0-					37
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	48	1	414	2	N	-0-					37
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	62	1	492	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

01	465	N	391	-0-	-74	-0-	46	1	345	2	N	-0-					22
02	504	N	333	-0-	-171	-0-	26	1	307	2	N	-0-					22
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	14	1	371	2	N	-0-					22
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	2	1	126	2	N	-0-					22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					22
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	N	-0-					22
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	3	3	8			22
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCAFEE -A- WELL #: 2033 RRCID -> 145320 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	60	1	903	2	N	-0-					19
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	56	1	859	2	N	-0-					19
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	62	1	973	2	N	-0-					19
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	N	-0-					19
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	N	-0-					19
06	990	N	343	-0-	-647	-0-	18	1	325	2	N	-0-					19
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	62	1	898	2	N	-0-					19
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	62	1	984	2	N	-0-					19
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	N	-0-					19
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	62	1	778	2	N	-0-					19
11	1020	N	798	-0-	-222	-0-	60	1	738	2	N	-0-					19
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING -F- WELL #: 2 RRCID -> 147352 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6548 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	54	1	495	2	N	-0-					169
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	56	1	450	2	N	-0-					169
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-					169
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	60	1	479	2	N	-0-					169
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	2	N	-0-					169
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	60	1	471	2	N	1	1	8			169
							1	9									
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	60	1	471	2	N	-0-					169
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	62	1	461	2	N	-0-					169
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	58	1	436	2	N	-0-					169
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	56	1	456	2	N	-0-					169
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	60	1	396	2	N	-0-					169
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	60	1	364	2	N	5					174
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	62	1	943	2	N	10					67
							11	9									
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	56	1	782	2	N	-0-					67
03	1054	N	813	-0-	-241	-0-	46	1	754	2	N	12					79
							13	9									
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	56	1	824	2	N	6					85
							7	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	7					92
							8	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	5					97
							6	9									
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	56	1	853	2	N	8	1	8			104
							9	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	10					114
							11	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	5					119
							6	9									
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	60	1	820	2	N	-0-					119
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	N	5					124
							6	9									
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	62	1	838	2	N	8					132
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

01	310	N	118	-0-	-192	-0-	62	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	44	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	74	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	100	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	88	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	26	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	94	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	101	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	85	1	252	2	Y	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2224	-0-	-1713	-0-	56	1	1938	2	N	209	181	1			322
							230	9									
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	56	1	3856	2	N	208	392	1	1	8	137
							229	9									
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	62	1	3712	2	N	304	189	1	1	8	251
							334	9									
04	3810	X	3353	-0-	-457	-0-	56	1	3091	2	N	187	185	1	2	8	251
							206	9									
05	3937	X	1835	-0-	-2102	-0-	32	1	1733	2	N	64	183	1	1	8	131
							70	9									
06	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	28	1	2673	2	N	138					269
							152	9									
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	62	1	6357	2	N	361	553	1	3	8	74
							397	9									
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	62	1	5596	2	N	238	3	8			309
							262	9									
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	58	1	5015	2	N	227	381	1	1	8	154
							250	9									
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	62	1	5067	2	N	229	186	1			197
							252	9									
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	56	1	3970	2	N	196	189	1			204
							216	9									
12	3937	X	2484	-0-	-1453	-0-	40	1	2326	2	N	107	187	1			124
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 48,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					167
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	2			N	-0-					167
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	52	1	254	2	N	-0-	22	7			145
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	200	2	N	-0-					145
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	62	1	206	2	N	-0-					145
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	N	17					162
							19	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	56	1	269	2	N	20					182
							22	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	N	13					195
							14	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	231	2	N	29					224
							32	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	38					262
							42	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	241	2	N	12					274
							13	9									
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	60	1	309	2	N	5					279
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					98
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					100
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					100
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	N	1					101
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	125	2	2	9	N	2					103
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	N	1					104
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					104
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	42	2	1	9	N	1					105
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	N	1					106
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					106
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					106
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					107

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	1446	-0-	1446	1446	1446	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1446					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	42	-0-	-588	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 199469 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6404 - 6434

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	1	21	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	1	1	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4018	-0-	-260	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3407	-0-	-9	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3194	-0-	-991	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3259	-0-	-791	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3986	-0-	-199	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3672	-0-	-228	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3253	-0-	-617	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3370	-0-	-290	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					36
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					36
03	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1429	2			N	-0-					36
04	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2			N	-0-					36
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					36
06	1380	N	1082	-0-	-298	-0-	1082	2			N	-0-					36
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					36
08	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-					36
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					36
10	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					36
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
12	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					106
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					106
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					106
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					106
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					106
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					106
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					106
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					106
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					106
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					106
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					106
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			N	-0-					200
02	1400	N	1327	-0-	-73	-0-	1286	3	41	9	N	37					237
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					237
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					237
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					237
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1445	3			N	-0-					237
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			N	-0-					237
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3			N	-0-					237
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					237
10	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1184	3			N	-0-					237
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					237
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 17,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	15 31	1 9	976	2	N	28					92
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					92
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					92
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					92
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	2	N	-0-					92
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	N	-0-					92
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					92
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					92
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	928	2	13	9	N	12					104
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	2	14	9	N	13					117
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	N	12					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	39	7			-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	2	N	-0-					99
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					99
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					99
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					99
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					99
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1688	2	29	9	N	26					125
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1494	2	31	9	N	28					153
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1652	2	44	9	N	40					193
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1523	2	41	9	N	37					230
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	N	20	178	1			72
							22	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	24	1	1599	2	N	13					85
							14	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1147	2	20	9	N	18					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					122
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1472	2	23	9	N	21					143
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	44					187
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1685	2	44	9	N	40	179	1			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 14,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

01	806	N	804	-0-	-2	-0-	12	1	792	2	N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	12	1	767	2	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	20	1	1335	2	N	4					18
							4	9									
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					18
03	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	1042	2			N	-0-					18
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6					24
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	17	1	1659	2	N	16					40
							18	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	20	1	1311	2	N	9					49
							10	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	N	12					61
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	2	12	9	N	11					72
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1694	2	15	9	N	14					86
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2757	2	2	9	N	2					88
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	N	2					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

*01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	145	1	1966	2	N	-0-					64
*02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	87	1	1819	2	N	-0-					64
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	181	1	1969	2	N	-0-					64
*04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	180	1	1839	2	N	-0-					64
*05	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	159	1	1943	2	N	-0-					64
*06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	178	1	1854	2	N	-0-					64
*07	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	180	1	1882	2	N	-0-					64
*08	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	185	1	1909	2	N	-0-					64
*09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	158	1	1846	2	N	-0-					64
*10	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	160	1	1886	2	N	-0-					64
*11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	110	1	1854	2	N	-0-					64
12	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	102	1	1919	2	N	7					71
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	8	1	531	2	N	-0-					40
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					40
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					40
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	N	-0-					40
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	502	2	N	-0-					40
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					40
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					40
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					40
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					40
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	6	1	433	2	N	-0-					27
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					27
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					27
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	2	N	-0-					27
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	6	1	375	2	N	-0-					27
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					27
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					27
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					27
10	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					27
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	6	1	402	2	N	-0-	52	7			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	399	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	25	1	1660	2	N	-0-	1	7			53
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					53
03	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	1649	2			N	-0-					53
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					53
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2421	2	N	24					77
							26	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	24	1	1568	2	N	21					98
							23	9									
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2127	2	19	9	N	17					115
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					115
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					115
10	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-					115
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 17,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	10	1	694	2	N	-0-	25	7			12
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					12
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					12
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2					14
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	N	-0-					14
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	2	N	-0-					14
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					15
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	N	1					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	15	1	1029	2	N	-0-					27
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					27
03	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-					27
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					27
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	2	N	-0-					27
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	13	1	873	2	N	-0-					27
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					27
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					27
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					27
10	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					27
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELLERS GAS UNIT WELL #: 2020 RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					22
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					22
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					22
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					22
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					22
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	Y	-0-					22
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					22
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					22
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					22
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					22
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	X	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-	4	7			-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	6	1	390	2	N	53					112
							58	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					112
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					112
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					112
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	N	-0-					112
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-					112
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					112
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					112
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					112
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					112
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	6	1	376	2	N	7					7
							8	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					7
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					7
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					7
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	-0-					7
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	N	-0-					7
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					7
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					7
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					7
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	N	23					31
							25	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					31
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					31
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					7
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					7
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					7
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					7
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					7
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAMPBELL WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	6	1	423	2	N	-0-	19	7			31
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					31
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					31
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					31
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	-0-					31
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	N	-0-					31
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					31
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					31
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					31
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					31
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRUHLMAN WELL #: 1704 RRCID -> 188781 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	92	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-	3	7			31
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					31
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					31
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					31
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					31
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					31
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					31
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					31
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					31
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	17	1	1137	2	N	-0-	21	7			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					35
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					35
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					35
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					35
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					35
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					35
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					35
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					35
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					35
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					35
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3					75
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	942	2	8	9	N	7					82
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	2	7	9	N	6					88
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	N	4					92
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					92
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	N	8					100
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	N	3					103
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					103
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2					105
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					105
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 11,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	7					7
							8	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					7
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					7
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					7
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					7
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	N	15					62
							17	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	13					75
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15					90
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	N	7					97
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	5					102
							6	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	7					109
							8	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	6					115
							7	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	5					120
							6	9									
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					120
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-					120
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	2	N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	1034	2			N	-0-					147
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	861	2			N	-0-					147
03	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					147
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	884	2	1	9	N	1					148
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					148
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					148
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					148
08	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					148
09	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	2			N	-0-					148
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					148
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	180	-0-	-409	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	469	2	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	5	1	361	2	N	48	180	1			200
							53	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	40					240
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	378	2	76	9	N	69	184	1			125
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	371	2	47	9	N	43					168
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	N	52					220
							57	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	N	30					250
							33	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	N	42					292
							46	9									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	36	1	52	9	N	47	169	1			170
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	39					209
							43	9									
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	45	1	34	9	N	31					240
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	42					282
							46	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3					37
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					39
03	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					39
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-					39
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					39
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					39
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2					41
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	903	2	1	9	N	1					42
09	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					42
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					42
11	870	N	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	53					158
							58	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	44					202
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	216	2	22	9	N	20					222
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	86	2	33	9	N	30					252
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	23	179	1			96
							25	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	N	9					105
							10	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5					110
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5					115
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	107	2	14	9	N	13					128
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25					153
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	101	2	48	9	N	44					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	46	1	3078	2	N	12					103
							13	9									
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	13					116
03	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	3134	2	25	9	N	23					139
04	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	3252	2	39	9	N	35					174
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	33	1	3308	2	N	52					226
							57	9									
06	3030	X	2897	-0-	-133	-0-	42	1	2803	2	N	47	177	1			96
							52	9									
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3363	2	30	9	N	27					123
08	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3098	2	46	9	N	42					165
09	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3007	2	56	9	N	51					216
10	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	3033	2	57	9	N	52					268
11	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	3010	2	57	9	N	52	177	1			143
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 31,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	39	1	2578	2	N	-0-					141
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					141
03	2852	N	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			N	-0-					141
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					141
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	N	-0-					141
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15	1	1001	2	N	-0-					141
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					141
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					141
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					141
10	2325	N	1888	-0-	-437	-0-	1888	2			N	-0-					141
11	1980	N	1764	-0-	-216	-0-	1764	2			N	-0-					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 20,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	28	1	1875	2	N	51					239
							56	9									
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	28	196	1			71
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1954	2	32	9	N	29					100
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1638	2	28	9	N	25					125
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	N	29					154
							32	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	24	1	1586	2	N	51					205
							56	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1672	2	41	9	N	37					242
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	2	10	9	N	9	178	1			73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					123
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	52					175
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	51					226
							56	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6525	-0-	-977	-0-	6518	2	7	9	N	6					188
02	6776	X	5895	-0-	-881	-0-	5895	2			N	-0-					188
03	7192	X	6521	-0-	-671	-0-	6507	2	14	9	N	13	184	1			17
04	6600	X	6134	-0-	-466	-0-	6125	2	9	9	N	8					25
05	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	6390	2	6	9	N	5					30
06	6330	X	5729	-0-	-601	-0-	5729	2			N	-0-					30
07	6541	X	5980	-0-	-561	-0-	5972	2	8	9	N	7					37
08	6510	X	6504	-0-	-6	-0-	6504	2			N	-0-					37
09	6180	X	5993	-0-	-187	-0-	5993	2			N	-0-					37
10	6386	X	6051	-0-	-335	-0-	6039	2	12	9	N	11					48
11	6300	X	5607	-0-	-693	-0-	5603	2	4	9	N	4					52
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 67,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421785	X	16753	-0-	-405032	-0-	209	1	13934	2	N	2373	2408	1			494
							2610	9									
02	58380	X	-0-	-0-	-58380	-0-					N	117					611
03	18166	X	17905	-0-	-261	-0-	15978	2	1927	9	N	1752	1758	1			605
04	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	19253	2	2222	9	N	2020	1928	1			697
05	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	195	1	19479	2	N	1753	2090	1			360
							1928	9									
06	T. A.		16174	-0-	16174	16174	222	1	14806	2	N	1042	1054	1			348
							1146	9									
07	T. A.		17382	-0-	17382	33556	280	1	15551	2	N	1410	1055	1			703
							1551	9									
08	T. A.		19298	-0-	19298	52854	17655	2	1643	9	N	1494	1753	1			444
09	T. A.		9854	-0-	9854	62708	9089	2	765	9	N	695	896	1			243
10	T. A.		12814	-0-	12814	75522	120	1	11690	2	N	913	548	1			608
							1004	9									
11	T. A.		13439	-0-	13439	88961	300	1	12065	2	N	976	1088	1			496
							1074	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	88961					N	NO RPT					496

TOTAL GAS PROD: 166,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,545

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55893	X	12335	-0-	-43558	-0-	11558	2	777	9	N	706	623	1			242
02	50484	X	-0-	-0-	-50484	-0-					N	505	522	1			225
03	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	11641	2	534	9	N	485	524	1			186
04	14490	X	11090	-0-	-3400	-0-	10643	2	447	9	N	406	345	1			247
05	13733	X	11737	-0-	-1996	-0-	111	1	11130	2	N	451	342	1			356
							496	9									
06	11940	X	9529	-0-	-2411	-0-	136	1	9052	2	N	310	513	1			153
							341	9									
07	12183	X	10499	-0-	-1684	-0-	1054	1	9050	2	N	359	339	1			173
							395	9									
08	12183	X	10198	-0-	-1985	-0-	1054	1	8788	2	N	324	339	1			158
							356	9									
09	11370	X	9760	-0-	-1610	-0-	1020	1	8419	2	N	292	183	1			267
							321	9									
10	11749	X	9493	-0-	-2256	-0-	1054	1	8111	2	N	298	345	1			220
							328	9									
11	10170	X	8691	-0-	-1479	-0-	994	1	7435	2	N	238	180	1			278
							262	9									
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 105,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,374

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54436	X	40096	-0-	-14340	-0-	584 563	1 9	38949	2	N	512	513	1			350
02	49168	X	-0-	-0-	-49168	-0-					N	454	521	1			283
03	54436	X	39651	-0-	-14785	-0-	39148	2	503	9	N	457	518	1			222
04	52680	X	33572	-0-	-19108	-0-	33173	2	399	9	N	363	352	1			233
05	40083	X	31073	-0-	-9010	-0-	304 367	1 9	30402	2	N	334	350	1			217
06	38790	X	27585	-0-	-11205	-0-	402 350	1 9	26833	2	N	318	363	1			172
07	39649	X	27084	-0-	-12565	-0-	310 321	1 9	26453	2	N	292	336	1			128
08	39649	X	25176	-0-	-14473	-0-	310 333	1 9	24533	2	N	303	170	1			261
09	42212	X	42212	-0-	-0-	-0-	300 296	1 9	41616	2	N	269	364	1			166
10	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	310 283	1 9	43693	2	N	257	179	1			244
11	27600	X	20165	-0-	-7435	-0-	300 268	1 9	19597	2	N	244	183	1			305
12	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 330,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,803

EOG RESOURCES, INC. 253162
HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021912 COMPL. DATE 07/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6867 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	48	1	240	2	N	-0-					16
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	N	-0-					16
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	N	-0-					16
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	N	-0-					16
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	48	1	245	2	N	-0-					16
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	47	1	237	2	N	-0-					16
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	2	N	-0-					16
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	2	N	-0-					16
09	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	1			N	-0-	16	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ 717 WELL #: 1 RRCID -> 094787 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7770 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2			N	-0-					46
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					46
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					46
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	46	1	2	8	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3238	-0-	-823	-0-	87	1	3134	2	N	15					49
							17	9									
02	3920	X	3104	-0-	-816	-0-	87	1	3003	2	N	13	30	1			32
							14	9									
03	4340	X	3799	-0-	-541	-0-	97	1	3649	2	N	48					80
							53	9									
04	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	94	1	3620	2	N	44	82	1			42
							48	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	97	1	3851	2	N	35					77
							39	9									
06	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	94	1	3230	2	N	12					89
							13	9									
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	97	1	3838	2	N	42	101	1			30
							46	9									
08	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	97	1	3704	2	N	24					54
							26	9									
09	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	87	1	3560	2	N	18					72
							20	9									
10	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	97	1	3703	2	N	24	74	1			22
							26	9									
11	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	94	1	3490	2	N	13					35
							14	9									
12	3968	X	3421	-0-	-547	-0-	81	1	3299	2	N	37					72
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 43,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	97	1	1951	2	N	12					47
							13	9									
02	2072	X	1769	-0-	-303	-0-	87	1	1682	2	N	-0-					47
03	2387	X	1940	-0-	-447	-0-	97	1	1836	2	N	6					53
							7	9									
04	2310	X	2126	-0-	-184	-0-	94	1	2024	2	N	7					60
							8	9									
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	17					77
							19	9									
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	94	1	2126	2	N	1					78
							1	9									
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	97	1	2449	2	N	10					88
							11	9									
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2426	2	N	5					93
							6	9									
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	94	1	2479	2	N	12	88	1			17
							13	9									
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	97	1	2593	2	N	8					25
							9	9									
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	94	1	2587	2	N	10					35
							11	9									
12	2666	X	2394	-0-	-272	-0-	81	1	2310	2	N	3					38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-		97	1	1813	2	N	31	56	1	2	8	28
								34	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		87	1	1619	2	N	20					48
								22	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		97	1	1785	2	N	22					70
								24	9									
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-		87	1	1593	2	N	25	48	1	3	8	44
								28	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		97	1	1751	2	N	14					58
								15	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		94	1	1687	2	N	21					79
								23	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-		97	1	1720	2	N	18	79	1	3	8	15
								20	9									
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-		97	1	1693	2	N	20					35
								22	9									
09	1800	N	1697	-0-	-103	-0-		94	1	1584	2	N	17					52
								19	9									
10	1829	N	1667	-0-	-162	-0-		94	1	1551	2	N	20	2	8			70
								22	9									
11	1740	N	1606	-0-	-134	-0-		94	1	1490	2	N	20					90
								22	9									
12	1767	N	1541	-0-	-226	-0-		87	1	1439	2	N	14	79	1			25
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1454	-0-	-3	-0-		94	1	1360	2	N	-0-					20
02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-		84	1	1046	2	N	-0-					20
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-		97	1	1517	2	N	-0-					20
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-		87	1	1307	2	N	-0-					20
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		97	1	1525	2	N	-0-					20
06	1560	N	1416	-0-	-144	-0-		94	1	1322	2	N	-0-					20
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		97	1	1361	2	N	-0-					20
08	1612	N	1431	-0-	-181	-0-		97	1	1334	2	N	-0-					20
09	1410	N	1309	-0-	-101	-0-		94	1	1215	2	N	-0-					20
10	1457	N	1299	-0-	-158	-0-		97	1	1202	2	N	-0-	20	1			-0-
11	1380	N	1288	-0-	-92	-0-		94	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1300	-0-	-64	-0-		97	1	1203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2933	-0-	-601	-0-	97	1	2836	2	N	-0-					68
02	2884	X	2665	-0-	-219	-0-	87	1	2578	2	N	-0-					68
03	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	97	1	2837	2	N	19					87
							21	9									
04	3150	X	2637	-0-	-513	-0-	94	1	2529	2	N	13					100
							14	9									
05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	97	1	2759	2	N	17					117
							19	9									
06	2850	X	2533	-0-	-317	-0-	94	1	2432	2	N	6					123
							7	9									
07	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	97	1	2397	2	N	9					132
							10	9									
08	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	90	1	2334	2	N	-0-					132
09	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	94	1	2181	2	N	8	60	1			80
							9	9									
10	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	97	1	2341	2	N	11	39	1			52
							12	9									
11	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	94	1	2236	2	N	18					70
							20	9									
*12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	97	1	2521	2	N	17					87
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	97	1	1093	2	N	7					7
							8	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	2	N	-0-					7
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	97	1	890	2	N	8					15
							9	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	93	1	1052	2	N	2					17
							2	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1121	2	N	3					20
							3	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	94	1	945	2	N	3					23
							3	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	983	2	N	-0-					23
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	97	1	1105	2	N	5					28
							6	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	94	1	1110	2	N	10					38
							11	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	97	1	962	2	N	-0-	33	1			5
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	N	-0-					5
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	87	1	906	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1571	-0-	-537	-0-	1563	2	8	9	N	7					33
02	1820	X	1395	-0-	-425	-0-	1394	2	1	9	N	1					34
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1967	2	15	9	N	14					48
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1874	2	15	9	N	14					62
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					62
06	1920	X	1403	-0-	-517	-0-	1401	2	2	9	N	2					64
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2204	2	6	9	N	5					69
08	1984	X	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					69
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2020	2	10	9	N	9	65	1			13
10	2201	X	1807	-0-	-394	-0-	1796	2	11	9	N	10					23
11	2130	X	1804	-0-	-326	-0-	1790	2	14	9	N	13					36
12	2201	X	1563	-0-	-638	-0-	1546	2	17	9	N	15					51

TOTAL GAS PROD: 21,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	97	1	4392	2	N	35					184
							39	9									
02	4256	X	3889	-0-	-367	-0-	87	1	3783	2	N	17	179	1			22
							19	9									
03	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	97	1	4396	2	N	36					58
							40	9									
04	4560	X	3953	-0-	-607	-0-	94	1	3833	2	N	24					82
							26	9									
05	4712	X	4407	-0-	-305	-0-	97	1	4277	2	N	30					112
							33	9									
06	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	94	1	3765	2	N	22					134
							24	9									
07	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	97	1	4100	2	N	26					160
							29	9									
08	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	97	1	4044	2	N	24					184
							26	9									
09	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	94	1	3753	2	N	20	168	1			36
							22	9									
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	97	1	6887	2	N	24					60
							26	9									
11	4080	X	3827	-0-	-253	-0-	94	1	3703	2	N	27					87
							30	9									
12	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	97	1	3894	2	N	22					109
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 52,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					111
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	1530	2			N	-0-					111
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					111
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					111
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			N	-0-					111
06	3000	N	3198	-0-	198	198	3198	2			N	-0-					111
07	1816	N	1618	-0-	-198	-0-	1618	2			N	-0-					111
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					111
09	2910	X	1351	-0-	-1559	-0-	1351	2			N	-0-					111
10	3007	X	1187	-0-	-1820	-0-	1187	2			N	-0-					111
11	2910	X	1752	-0-	-1158	-0-	1752	2			N	-0-					111
12	1643	X	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 20,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					82
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					82
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					82
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					82
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					82
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					82
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					82
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					82
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					82
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					82
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					82
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	168	1	1244	2	N	-0-					85
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	171	1	1061	2	N	-0-					85
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	180	1	1331	2	N	-0-					85
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	181	1	1375	2	N	-0-					85
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	187	1	1365	2	N	-0-					85
06	3000	N	3073	-0-	73	73	388	1	2685	2	N	-0-					85
07	1568	N	1495	-0-	-73	-0-	182	1	1313	2	N	-0-					85
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	180	1	1227	2	N	-0-					85
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	173	1	1148	2	N	-0-					85
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	190	1	1259	2	N	-0-					85
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	178	1	1172	2	N	-0-					85
*12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	179	1	1192	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					125
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	861	2			N	-0-					125
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					125
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					125
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					125
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					125
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					125
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					125
09	1800	N	897	-0-	-903	-0-	897	2			N	-0-					125
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					125
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					125
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	132	1	974	2	N	-0-					155
02	980	N	645	-0-	-335	-0-	89	1	556	2	N	-0-					155
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	110	1	807	2	N	1	82	1			74
							1	9									
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	119	1	906	2	N	-0-					74
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	123	1	897	2	N	-0-					74
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	212	1	1458	2	N	5					79
							6	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	924	2	N	3					82
							3	9									
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	130	1	888	2	N	3					85
							3	9									
09	1680	N	975	-0-	-705	-0-	127	1	845	2	N	3					88
							3	9									
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	110	1	728	2	N	-0-					88
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	122	1	804	2	N	-0-					88
12	1023	N	928	-0-	-95	-0-	121	1	807	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					56
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					56
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					56
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					56
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					56
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					56
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					56
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					56
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	245	2			N	-0-					56
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					56
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					56
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					154
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-					154
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					154
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					154
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					154
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					157
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					159
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					159
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					159
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					159
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					159
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					10
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	911	3			N	-0-					10
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					10
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					10
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					10
06	1080	N	144	-0-	-936	-0-	144	3			N	-0-					10
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					10
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					10
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					10
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					10
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	3			N	-0-					10
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	134	1	2239	2	N	-0-					113
02	2072	N	2053	-0-	-19	-0-	134	1	1919	2	N	-0-					113
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	134	1	2151	2	N	6					119
							7	9									
04	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	134	1	1946	2	N	-0-					119
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1	2315	2	N	2					121
							2	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2179	2	N	2					123
							2	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2097	2	N	-0-					123
08	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	134	1	2278	2	N	-0-					123
09	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	134	1	2101	2	N	-0-					123
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	134	1	2137	2	N	-0-					123
11	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	134	1	1921	2	N	-0-					123
12	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	134	1	2182	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 27,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1349	-0-	-666	-0-	10	1	1336	2	N	3					138
							3	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	2	N	2					140
							2	9									
03	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	10	1	1202	2	N	3					143
							3	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	10	1	1388	2	N	-0-					143
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	10	1	1645	2	N	-0-					143
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	10	1	1234	2	N	2					145
							2	9									
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	10	1	1424	2	N	1					146
							1	9									
08	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	10	1	1385	2	N	4					150
							4	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	10	1	1777	2	N	-0-					150
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	10	1	1851	2	N	-0-					150
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	10	1	1689	2	N	-0-					150
12	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	10	1	1536	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 18,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	10	1	1013	2	N	-0-					150
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	10	1	1126	2	N	-0-					150
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	2	N	-0-					150
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	10	1	1072	2	N	-0-					150
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	10	1	1096	2	N	-0-					150
06	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	10	1	1073	2	N	-0-					150
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	10	1	1006	2	N	-0-					150
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	10	1	1075	2	N	-0-					150
09	1080	N	987	-0-	-93	-0-	10	1	977	2	N	-0-					150
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					150
11	1050	N	921	-0-	-129	-0-	10	1	911	2	N	-0-					150
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	10	1	995	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	10	1	835	2	N	-0-					172
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	10	1	754	2	N	-0-					172
03	806	N	563	-0-	-243	-0-	10	1	553	2	N	-0-					172
04	810	N	533	-0-	-277	-0-	10	1	523	2	N	-0-					172
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	10	1	779	2	N	-0-					172
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-					172
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	10	1	510	2	N	-0-					172
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	10	1	521	2	N	-0-					172
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	871	2	N	-0-					172
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	N	-0-					172
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	N	-0-					172
12	899	N	622	-0-	-277	-0-	10	1	612	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARDY, WILLIS WELL #: 2049 RRCID -> 093470 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6910 - 6973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	1456	2	N	6	3	8			354
							7	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	558					912
							614	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					912
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	74	1	1124	2	N	27					939
							30	9									
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	66	1	894	2	N	19					958
							21	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	-0-					958
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	N	-0-					958
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	68	1	1021	2	N	-0-					958
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	67	1	1042	2	N	-0-					958
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1107	1	1087	2	N	-0-					958
11	1050	N	875	-0-	-175	-0-	72	1	803	2	N	-0-	193	1			765
12	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	51	1	963	2	N	-0-					765

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	25	1	907	2	N	-0-					495
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-					495
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	N	-0-					495
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					495
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					495
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					495
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					495
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	33	1	1271	2	N	-0-					495
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	832	2	N	-0-					495
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1145	1	1080	2	N	-0-					495
11	1260	N	823	-0-	-437	-0-	26	1	797	2	N	-0-					495
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	894	2	N	-0-					495

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					292
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					292
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					292
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					292
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					292
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					292
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					292
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					292
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					292
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
CAMPBELL WELL #: RRCID -> 172896 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3750 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAMPBELL WELL #: RRCID -> 183748 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	7		-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	29	1	1782	2	N	-0-					133
02	1792	N	1766	-0-	-26	-0-	28	1	1738	2	N	-0-					133
03	2294	N	1901	-0-	-393	-0-	31	1	1870	2	N	-0-					133
04	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	30	1	1533	2	N	-0-					133
05	1953	N	1240	-0-	-713	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					133
06	1830	N	1368	-0-	-462	-0-	29	1	1339	2	N	-0-					133
07	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	30	1	1230	2	N	-0-					133
08	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	26	1	1074	2	N	-0-					133
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					133
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	-0-					133
11	1050	N	990	-0-	-60	-0-	27	1	963	2	N	-0-					133
12	1333	N	794	-0-	-539	-0-	21	1	773	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 16,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1735	2	N	-0-					70
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	28	1	1674	2	N	-0-					70
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	31	1	1856	2	N	-0-					70
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	29	1	1850	2	N	-0-					70
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	-0-					70
06	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	30	1	1212	2	N	-0-					70
07	1953	N	1272	-0-	-681	-0-	31	1	1241	2	N	-0-					70
08	1953	N	1163	-0-	-790	-0-	30	1	1133	2	N	-0-					70
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	30	1	1161	2	N	-0-					70
10	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	25	1	1055	2	N	8					78
							9	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					78
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	28	1	1123	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	30	1	936	2	N	-0-					73
02	1008	N	700	-0-	-308	-0-	28	1	672	2	N	-0-					73
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	N	-0-					73
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	28	1	1019	2	N	-0-					73
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-					73
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	30	1	1366	2	N	-0-					73
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	20					93
							22	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1317	2	N	28	1	8			120
							31	9									
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	29	1	1256	2	N	30	122	1			28
							33	9									
10	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	26	1	1200	2	N	-0-					28
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	25	1	1207	2	N	-0-					28
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	30	1	175	2	N	-0-					170
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	27	1	132	2	N	-0-					170
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	30	1	125	2	N	-0-					170
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	30	1	124	2	N	-0-					170
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	31	1	110	2	N	-0-					170
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-					170
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-					170
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	31	1	106	2	N	-0-					170
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	21	1	129	2	N	-0-					170
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	27	1	119	2	N	-0-					170
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					170
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					75
02	812	N	547	-0-	-265	-0-	28	1	519	2	N	-0-					75
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	13					88
							14	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	20					108
							22	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-					108
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	N	12					120
							13	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	2	N	8					128
							9	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	17					145
							19	9									
09	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	30	1	1005	2	N	-0-					145
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					145
11	1050	N	925	-0-	-125	-0-	25	1	900	2	N	-0-					145
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	30	1	503	2	N	-0-					93
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	-0-					93
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	31	1	464	2	N	-0-					93
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	30	1	433	2	N	7					100
							8	9									
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	31	1	404	2	N	-0-					100
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	30	1	362	2	N	-0-					100
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	28	1	343	2	N	-0-					100
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	28	1	299	2	N	23					123
							25	9									
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	28	1	299	2	N	-0-					123
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					123
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	25	1	288	2	N	-0-					123
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	33	-0-	-835	-0-	31	1	2	9	N	2					242
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	-0-					242
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	1					243
							1	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-					243
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	-0-					243
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	30	1	866	2	N	-0-					243
07	1085	N	967	-0-	-118	-0-	31	1	936	2	N	-0-					243
08	1023	N	886	-0-	-137	-0-	31	1	855	2	N	-0-					243
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	-0-					243
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-					243
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					243
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	31	1	804	2	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1195	-0-	-1967	-0-	31	1	1136	2	N	25					330
							28	9									
02	2856	X	1714	-0-	-1142	-0-	24	1	1660	2	N	27					357
							30	9									
03	2790	X	2293	-0-	-497	-0-	29	1	2180	2	N	76					433
							84	9									
04	2460	X	2103	-0-	-357	-0-	30	1	2030	2	N	39					472
							43	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	2	N	139	188	1			423
							153	9									
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	30	1	2315	2	N	70					493
							77	9									
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	31	1	2466	2	N	34					527
							37	9									
08	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	29	1	2260	2	N	-0-					527
09	2430	X	2066	-0-	-364	-0-	30	1	2036	2	N	-0-					527
10	2542	X	1996	-0-	-546	-0-	31	1	1963	2	N	2	191	1			338
							2	9									
11	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	30	1	2237	2	N	17					355
							19	9									
12	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	30	1	2037	2	N	27					382
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					33
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-					33
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	31	1	387	2	N	-0-					33
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	30	1	210	2	N	-0-					33
05	558	N	151	-0-	-407	-0-	31	1	120	2	N	-0-					33
06	390	N	73	-0-	-317	-0-	30	1	43	2	N	-0-					33
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-					33
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-					33
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-					33
10	558	N	455	-0-	-103	-0-	31	1	424	2	N	-0-					33
11	630	N	453	-0-	-177	-0-	30	1	423	2	N	-0-					33
12	558	N	255	-0-	-303	-0-	27	1	228	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	3002	2	N	10					213
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	2506	2	N	5					218
03	3007	X	1689	-0-	-1318	-0-	24 11	1 9	1654	2	N	10					228
04	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	27 6	1 9	2580	2	N	5					233
05	3038	X	2988	-0-	-50	-0-	29 30	1 9	2929	2	N	27					260
06	2940	X	1461	-0-	-1479	-0-	22 55	1 9	1384	2	N	50					310
07	2821	X	1498	-0-	-1323	-0-	28	1	1470	2	N	-0-					310
08	2976	X	1474	-0-	-1502	-0-	28	1	1446	2	N	-0-					310
09	2880	X	1481	-0-	-1399	-0-	28 6	1 9	1447	2	N	5					315
10	2976	X	1537	-0-	-1439	-0-	31 20	1 9	1486	2	N	18					333
11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	1548	2	N	12					345
*12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	1567	2	N	17					362

TOTAL GAS PROD: 23,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JUDICE WELL #: 6 RRCID -> 246067 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7064 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	31	1	47	2	N	27					122
							30	9									
02	308	N	99	-0-	-209	-0-	28	1	65	2	N	5					127
							6	9									
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	31	1	60	2	N	25					152
							28	9									
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	30	1	25	9	N	23					175
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-					175
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	30	1	11	2	N	38					213
							42	9									
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					213
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					213
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	1			N	-0-					213
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					213
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					213
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4365	-0-	-347	-0-	31	1	4304	2	N	27					302
							30	9									
02	4256	X	3953	-0-	-303	-0-	28	1	3925	2	N	-0-					302
03	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	31	1	4368	2	N	-0-					302
04	4500	X	4081	-0-	-419	-0-	30	1	4051	2	N	-0-					302
05	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	30	1	3965	2	N	-0-					302
06	4260	X	3634	-0-	-626	-0-	29	1	3605	2	N	-0-					302
07	4402	X	3665	-0-	-737	-0-	30	1	3635	2	N	-0-					302
08	4402	X	3241	-0-	-1161	-0-	29	1	3212	2	N	-0-					302
09	4080	X	3358	-0-	-722	-0-	27	1	3331	2	N	-0-					302
10	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	31	1	3581	2	N	91					393
							100	9									
11	3630	X	3364	-0-	-266	-0-	30	1	3333	2	N	1	182	1			212
							1	9									
12	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	31	1	3400	2	N	18					230
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3459	-0-	-943	-0-	25	1	3392	2	N	38					410
							42	9									
02	4060	X	3154	-0-	-906	-0-	22	1	3132	2	N	-0-					410
03	4495	X	3226	-0-	-1269	-0-	22	1	3204	2	N	-0-					410
04	4350	X	3261	-0-	-1089	-0-	21	1	3240	2	N	-0-					410
05	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	28	1	3432	2	N	5	188	1			227
							6	9									
06	3390	X	3230	-0-	-160	-0-	27	1	3203	2	N	-0-					227
07	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	31	1	3352	2	N	60					287
							66	9									
08	3472	X	2474	-0-	-998	-0-	25	1	2415	2	N	31	187	1			131
							34	9									
09	3360	X	2354	-0-	-1006	-0-	28	1	2326	2	N	-0-					131
10	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	26	1	2703	2	N	67					198
							74	9									
11	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	30	1	3227	2	N	-0-					198
12	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	30	1	3314	2	N	65					263
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 37,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1936	-0-	-2001	-0-	31	1	1894	2	N	10					288
							11	9									
02	2464	X	1315	-0-	-1149	-0-	28	1	1279	2	N	7					295
							8	9									
03	3627	X	1340	-0-	-2287	-0-	31	1	1306	2	N	3					298
							3	9									
04	3510	X	1798	-0-	-1712	-0-	30	1	1755	2	N	12					310
							13	9									
05	3627	X	1856	-0-	-1771	-0-	31	1	1816	2	N	8					318
							9	9									
06	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	30	1	1457	2	N	5					323
							6	9									
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	31	1	1863	2	N	10					333
							11	9									
08	1860	X	1834	-0-	-26	-0-	31	1	1792	2	N	10					343
							11	9									
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2157	2	N	15					358
							17	9									
10	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	31	1	1397	2	N	7					365
							8	9									
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	27	1	2062	2	N	17					382
							19	9									
12	2263	X	1602	-0-	-661	-0-	28	1	1567	2	N	6					388
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1517	-0-	-1211	-0-	31	1	1486	2	N	-0-					502
02	2100	X	1977	-0-	-123	-0-	27	1	1950	2	N	-0-					502
03	2356	X	1475	-0-	-881	-0-	27	1	1442	2	N	5					507
							6	9									
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	30	1	1882	2	N	-0-					507
05	2356	X	1788	-0-	-568	-0-	31	1	1745	2	N	11					518
							12	9									
06	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	30	1	1928	2	N	2					520
							2	9									
07	2201	X	1551	-0-	-650	-0-	22	1	1529	2	N	-0-					520
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	27	1	2378	2	N	-0-					520
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	7					527
							8	9									
10	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	31	1	1743	2	N	2	180	1			349
							2	9									
11	2340	X	1829	-0-	-511	-0-	30	1	1756	2	N	39					388
							43	9									
12	2418	X	1566	-0-	-852	-0-	24	1	1542	2	N	-0-					388

TOTAL GAS PROD: 21,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2422	-0-	-1794	-0-	31	1	2357	2	N	31					228
							34	9									
02	3136	X	2862	-0-	-274	-0-	28	1	2668	2	N	151	194	1			185
							166	9									
03	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	31	1	2974	2	N	119	194	1			110
							131	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	30	1	2780	2	N	78					188
							86	9									
05	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	31	1	2756	2	N	97					285
							107	9									
06	3060	X	2543	-0-	-517	-0-	30	1	2461	2	N	47	194	1			138
							52	9									
07	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	31	1	2219	2	N	72					210
							79	9									
08	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	31	1	2777	2	N	45					255
							50	9									
09	2910	X	2425	-0-	-485	-0-	30	1	2283	2	N	102	194	1			163
							112	9									
10	2883	X	2193	-0-	-690	-0-	31	1	2090	2	N	65					228
							72	9									
11	2760	X	1360	-0-	-1400	-0-	30	1	1279	2	N	46	192	1			82
							51	9									
12	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	31	1	2412	2	N	180					262
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 30,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3859	-0-	-1628	-0-	31	1	3533	2	N	268	374	1			217
							295	9									
02	4956	X	978	-0-	-3978	-0-	28	1	900	2	N	45					262
							50	9									
03	5487	X	4066	-0-	-1421	-0-	31	1	3673	2	N	329	376	1			215
							362	9									
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	30	1	3446	2	N	291	386	1			120
							320	9									
05	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	31	1	3423	2	N	334	187	1			267
							367	9									
06	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	30	1	3093	2	N	284	354	1			197
							312	9									
07	4061	X	3272	-0-	-789	-0-	31	1	2925	2	N	287	357	1			127
							316	9									
08	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	26	1	2156	2	N	291	193	1			225
							320	9									
09	3810	X	330	-0-	-3480	-0-	30	1	14	2	N	260	370	1			115
							286	9									
10	3813	X	955	-0-	-2858	-0-	5	1	887	2	N	57					172
							63	9									
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	26	1	3287	2	N	1182	902	1			452
							1300	9									
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	3	180	1			275

TOTAL GAS PROD: 31,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,631

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1216	-0-	-2566	-0-	30	1	1040	2	N	133					358
							146	9									
02	3164	X	1547	-0-	-1617	-0-	25	1	1255	2	N	243	191	1			410
							267	9									
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	1133	2	N	220	377	1			253
							242	9									
04	1170	X	557	-0-	-613	-0-	28	1	345	2	N	167	193	1			227
							184	9									
05	1705	X	849	-0-	-856	-0-	26	1	616	2	N	188	188	1			227
							207	9									
06	1650	X	742	-0-	-908	-0-	28	1	548	2	N	151	191	1			187
							166	9									
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	2	N	394	378	1			203
							433	9									
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	31	1	5416	2	N	698	568	1			333
							768	9									
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	30	1	7325	2	N	532	565	1			300
							585	9									
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	31	1	6525	2	N	462	575	1			187
							508	9									
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	30	1	5960	2	N	361	190	1			358
							397	9									
*12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	31	1	6615	2	N	427	577	1			208
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 43,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,976

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5204	-0-	-190	-0-		31	1	4877	2	N	269	197	1			332
								296	9									
02	4872	X	4400	-0-	-472	-0-		28	1	4121	2	N	228	195	1			365
								251	9									
03	5394	X	4790	-0-	-604	-0-		31	1	4503	2	N	233	391	1			207
								256	9									
04	5220	X	4083	-0-	-1137	-0-		30	1	3840	2	N	194	196	1			205
								213	9									
05	5363	X	4448	-0-	-915	-0-		31	1	4172	2	N	223					428
								245	9									
06	5040	X	3582	-0-	-1458	-0-		30	1	3410	2	N	129	180	1			377
								142	9									
07	4867	X	3398	-0-	-1469	-0-		31	1	3193	2	N	158	389	1	1	8	145
								174	9									
08	4805	X	1421	-0-	-3384	-0-		19	1	1388	2	N	13					158
								14	9									
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-		29	1	4125	2	N	269	194	1			233
								296	9									
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-		31	1	5195	2	N	196	194	1			235
								216	9									
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-		30	1	5223	2	N	270	197	1			308
								297	9									
12	4588	X	4303	-0-	-285	-0-		31	1	4145	2	N	115	193	1			230
								127	9									

TOTAL GAS PROD: 51,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-		31	1	5456	2	N	74	199	1			110
								81	9									
02	5488	X	5443	-0-	-45	-0-		28	1	5340	2	N	68					178
								75	9									
03	6076	X	5824	-0-	-252	-0-		31	1	5708	2	N	77					255
								85	9									
04	5880	X	5331	-0-	-549	-0-		30	1	5260	2	N	37	187	1			105
								41	9									
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-		31	1	5970	2	N	77					182
								85	9									
06	5820	X	5255	-0-	-565	-0-		29	1	5170	2	N	51					233
								56	9									
07	6014	X	5667	-0-	-347	-0-		31	1	5575	2	N	55					288
								61	9									
08	6076	X	5539	-0-	-537	-0-		31	1	5461	2	N	43	168	1			163
								47	9									
09	5880	X	5365	-0-	-515	-0-		30	1	5261	2	N	67					230
								74	9									
10	6076	X	5343	-0-	-733	-0-		31	1	5287	2	N	23					253
								25	9									
11	5490	X	5005	-0-	-485	-0-		30	1	4943	2	N	29					282
								32	9									
12	5673	X	5097	-0-	-576	-0-		27	1	5031	2	N	35	174	1			143
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 65,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	11250	-0-	-4901	-0-	31 206	1 9	11013	2	N	187	384	1			256
02	14000	X	6837	-0-	-7163	-0-	28 128	1 9	6681	2	N	116					372
03	14508	X	10837	-0-	-3671	-0-	29 230	1 9	10578	2	N	209	193	1			388
04	13050	X	10982	-0-	-2068	-0-	29 198	1 9	10755	2	N	180					568
05	12679	X	10254	-0-	-2425	-0-	31 257	1 9	9966	2	N	234	385	1			417
06	10890	X	8404	-0-	-2486	-0-	29 67	1 9	8308	2	N	61	178	1			300
07	11346	X	9210	-0-	-2136	-0-	30 193	1 9	8987	2	N	175	190	1			285
08	11346	X	9237	-0-	-2109	-0-	27 107	1 9	9103	2	N	97	189	1			193
09	10980	X	8451	-0-	-2529	-0-	30 182	1 9	8239	2	N	165	188	1			170
10	10261	X	8996	-0-	-1265	-0-	31 150	1 9	8815	2	N	136	188	1			118
11	8940	X	7620	-0-	-1320	-0-	30 202	1 9	7388	2	N	184					302
12	9238	X	8561	-0-	-677	-0-	31 173	1 9	8357	2	N	157	191	1			268

TOTAL GAS PROD: 110,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	31 1563	1 9	9199	2	N	1421	1533	1			330
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	28 746	1 9	6433	2	N	678	391	1			617
03	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	31 1480	1 9	14129	2	N	1345	1544	1			418
04	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	30 1437	1 9	19442	2	N	1306	1344	1			380
05	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	31 904	1 9	19476	2	N	822	962	1			240
06	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	30 575	1 9	16465	2	N	523	573	1			190
07	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	31 1090	1 9	18788	2	N	991	756	1			425
08	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	31 806	1 9	17173	2	N	733	758	1			400
09	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	30 612	1 9	14530	2	N	556	571	1			385
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	31 707	1 9	14800	2	N	643	576	1			452
11	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	30 561	1 9	13509	2	N	510	762	1			200
*12	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	31 438	1 9	12978	2	N	398	190	1			408

TOTAL GAS PROD: 188,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,926

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	9894	-0-	-10535	-0-	31	1	9642	2	N	201	193	1			322
							221	9									
02	16548	X	9472	-0-	-7076	-0-	28	1	9222	2	N	202	195	1			329
							222	9									
03	16213	X	9121	-0-	-7092	-0-	31	1	8869	2	N	201	193	1			337
							221	9									
04	15690	X	7457	-0-	-8233	-0-	27	1	7250	2	N	164	191	1			310
							180	9									
05	12865	X	6989	-0-	-5876	-0-	30	1	6770	2	N	172	192	1			290
							189	9									
06	10140	X	6290	-0-	-3850	-0-	30	1	6104	2	N	142	194	1			238
							156	9									
07	10478	X	5801	-0-	-4677	-0-	27	1	5598	2	N	160	190	1			208
							176	9									
08	9114	X	6609	-0-	-2505	-0-	31	1	6387	2	N	174	182	1			200
							191	9									
09	7470	X	5058	-0-	-2412	-0-	29	1	4872	2	N	143					343
							157	9									
10	6975	X	4651	-0-	-2324	-0-	29	1	4491	2	N	119	192	1			270
							131	9									
11	6390	X	4698	-0-	-1692	-0-	30	1	4539	2	N	117	189	1			198
							129	9									
12	6603	X	3561	-0-	-3042	-0-	31	1	3425	2	N	95					293
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 79,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6330	-0-	-614	-0-	30	1	6029	2	N	246	395	1			178
							271	9									
02	6048	X	5689	-0-	-359	-0-	28	1	5376	2	N	259	197	1			240
							285	9									
03	6696	X	5748	-0-	-948	-0-	30	1	5478	2	N	218	196	1			262
							240	9									
04	6480	X	4820	-0-	-1660	-0-	28	1	4597	2	N	177	196	1			243
							195	9									
05	6665	X	5414	-0-	-1251	-0-	31	1	5119	2	N	240	195	1			288
							264	9									
06	6120	X	4748	-0-	-1372	-0-	29	1	4541	2	N	162	193	1			257
							178	9									
07	6293	X	4166	-0-	-2127	-0-	30	1	4026	2	N	100	180	1			177
							110	9									
08	5735	X	4017	-0-	-1718	-0-	31	1	3876	2	N	100	164	1			113
							110	9									
09	5250	X	3693	-0-	-1557	-0-	29	1	3568	2	N	87					200
							96	9									
10	5425	X	3881	-0-	-1544	-0-	31	1	3715	2	N	123	186	1			137
							135	9									
11	4740	X	3582	-0-	-1158	-0-	30	1	3428	2	N	113					250
							124	9									
12	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	30	1	3199	2	N	79	179	1			150
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 55,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	10596	-0-	-4997	-0-	31 135	1 9	10430	2	N	123					320
02	12572	X	9353	-0-	-3219	-0-	28 109	1 9	9216	2	N	99	189	1			230
03	12586	X	9998	-0-	-2588	-0-	31 102	1 9	9865	2	N	93					323
04	12180	X	8826	-0-	-3354	-0-	29 78	1 9	8719	2	N	71	191	1			203
05	11315	X	9686	-0-	-1629	-0-	31 68	1 9	9587	2	N	62					265
06	10260	X	8820	-0-	-1440	-0-	30 72	1 9	8718	2	N	65	190	1			140
07	10354	X	8894	-0-	-1460	-0-	31 90	1 9	8773	2	N	82					222
08	10013	X	8713	-0-	-1300	-0-	31 84	1 9	8598	2	N	76					298
09	9360	X	8291	-0-	-1069	-0-	30 75	1 9	8186	2	N	68	191	1			175
10	9672	X	8308	-0-	-1364	-0-	31 86	1 9	8191	2	N	78	190	1			63
11	8820	X	6964	-0-	-1856	-0-	26 74	1 9	6864	2	N	67					130
12	8835	X	8555	-0-	-280	-0-	31 102	1 9	8422	2	N	93					223

TOTAL GAS PROD: 107,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69750	X	11072	-0-	-58678	-0-	31 1669	1 9	9372	2	N	1517	1390	1			727
02	63000	X	9727	-0-	-53273	-0-	28 1312	1 9	8387	2	N	1193	1157	1			763
03	69750	X	9583	-0-	-60167	-0-	31 1286	1 9	8266	2	N	1169	1179	1			753
04	11820	X	9221	-0-	-2599	-0-	30 1243	1 9	7948	2	N	1130	1171	1			712
05	11067	X	7897	-0-	-3170	-0-	31 1018	1 9	6848	2	N	925	981	1	3	8	653
06	10710	X	5000	-0-	-5710	-0-	25 671	1 9	4304	2	N	610	778	1			485
07	10757	X	9456	-0-	-1301	-0-	31 1295	1 9	8130	2	N	1177	973	1	1	8	688
08	9579	X	8511	-0-	-1068	-0-	31 1131	1 9	7349	2	N	1028	1557	1			159
09	9210	X	7052	-0-	-2158	-0-	30 953	1 9	6069	2	N	866	782	1			243
10	9455	X	6111	-0-	-3344	-0-	31 847	1 9	5233	2	N	770	786	1			227
11	9150	X	5861	-0-	-3289	-0-	30 836	1 9	4995	2	N	760	197	1			790
12	7967	X	5854	-0-	-2113	-0-	31 878	1 9	4945	2	N	798	991	1			597

TOTAL GAS PROD: 95,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,943

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8877	-0-	8877	230396	31	1	8606	2	N	218					360
							240	9									
02	0	W	4975	-0-	4975	235371	28	1	4767	2	N	164	197	1			327
							180	9									
03	0	W	4749	-0-	4749	240120	31	1	4536	2	N	165	189	1			303
							182	9									
04	244029	X	3909	-0-	-240120	-0-	30	1	3725	2	N	140	195	1			248
							154	9									
05	11563	X	4349	-0-	-7214	-0-	31	1	4152	2	N	151	187	1			212
							166	9									
06	8580	X	3344	-0-	-5236	-0-	30	1	3198	2	N	105					317
							116	9									
07	5518	X	3301	-0-	-2217	-0-	31	1	3110	2	N	145	197	1			265
							160	9									
08	4743	X	2209	-0-	-2534	-0-	19	1	2116	2	N	67					332
							74	9									
09	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	30	1	3695	2	N	140	192	1			280
							154	9									
10	4340	X	2668	-0-	-1672	-0-	26	1	2536	2	N	96	193	1			183
							106	9									
11	3330	X	2691	-0-	-639	-0-	22	1	2555	2	N	104					287
							114	9									
12	3999	X	2218	-0-	-1781	-0-	27	1	2103	2	N	80	195	1			172
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 47,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		30209	-0-	30209	110432	31	1	29572	2	N	551	541	1			373
							606	9									
02	T. A.		12121	-0-	12121	122553	28	1	11634	2	N	417	383	1			407
							459	9									
03	T. A.		12651	-0-	12651	135204	31	1	12090	2	N	482	564	1			325
							530	9									
04	T. A.		10582	-0-	10582	145786	30	1	10218	2	N	304	387	1			242
							334	9									
05	156259	X	10473	-0-	-145786	-0-	31	1	10026	2	N	378	347	1			273
							416	9									
06	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	30	1	9091	2	N	321	364	1			230
							353	9									
07	13423	X	10681	-0-	-2742	-0-	31	1	10288	2	N	329	371	1			188
							362	9									
08	12648	X	10315	-0-	-2333	-0-	31	1	9935	2	N	317	375	1			130
							349	9									
09	10590	X	9515	-0-	-1075	-0-	30	1	9169	2	N	287	182	1			235
							316	9									
10	10695	X	9648	-0-	-1047	-0-	31	1	9305	2	N	284	379	1			140
							312	9									
11	10350	X	8921	-0-	-1429	-0-	30	1	8613	2	N	253					393
							278	9									
*12	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	31	1	8428	2	N	261	374	1			280
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 143,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,184

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65379	X	11152	-0-	-54227	-0-	31	1	11046	2	N	68					193
							75	9									
02	59052	X	5651	-0-	-53401	-0-	27	1	5584	2	N	36	174	1			55
							40	9									
03	65379	X	7973	-0-	-57406	-0-	29	1	7876	2	N	62					117
							68	9									
04	63270	X	6205	-0-	-57065	-0-	29	1	6103	2	N	66					183
							73	9									
05	65379	X	10421	-0-	-54958	-0-	31	1	10294	2	N	87	182	1	1	8	87
							96	9									
06	10800	X	8585	-0-	-2215	-0-	29	1	8492	2	N	58					145
							64	9									
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	31	1	8104	2	N	67					212
							74	9									
08	10416	X	7226	-0-	-3190	-0-	27	1	7120	2	N	72	182	1			102
							79	9									
09	10080	X	6098	-0-	-3982	-0-	30	1	6004	2	N	58					160
							64	9									
10	10416	X	6046	-0-	-4370	-0-	31	1	5927	2	N	80					240
							88	9									
11	8580	X	5323	-0-	-3257	-0-	30	1	5265	2	N	25	197	1			68
							28	9									
12	8215	X	6558	-0-	-1657	-0-	31	1	6459	2	N	62					130
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 89,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95573	X	84669	-0-	-10904	-0-	31	1	74089	2	N	9590	9388	1	4	8	610
							10549	9									
02	86324	X	60046	-0-	-26278	-0-	26	1	53123	2	N	6270	6326	1	2	8	552
							6897	9									
03	95573	X	57398	-0-	-38175	-0-	30	1	50645	2	N	6112	6159	1	2	8	503
							6723	9									
04	92490	X	46026	-0-	-46464	-0-	30	1	41097	2	N	4454	4598	1	1	8	358
							4899	9									
05	95573	X	44738	-0-	-50835	-0-	31	1	39454	2	N	4775	4570	1	5	8	558
							5253	9									
06	81930	X	36979	-0-	-44951	-0-	29	1	32812	2	N	3762	3596	1	2	8	722
							4138	9									
07	66495	X	33687	-0-	-32808	-0-	31	1	29998	2	N	3325	3616	1	4	8	427
							3658	9									
08	57412	X	27461	-0-	-29951	-0-	29	1	24376	2	N	2778	2842	1	1	8	362
							3056	9									
09	46020	X	12991	-0-	-33029	-0-	698	1	9816	2	N	2252	2270	1	4	8	340
							2477	9									
10	44733	X	16167	-0-	-28566	-0-	1085	1	12194	2	N	2625	2415	1			550
							2888	9									
11	36990	X	15549	-0-	-21441	-0-	983	1	12109	2	N	2234	2092	1			692
							2457	9									
12	23467	X	12050	-0-	-11417	-0-	1053	1	8830	2	N	1970	2094	1			568
							2167	9									

TOTAL GAS PROD: 447,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,147

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63301	X	35759	-0-	-27542	-0-	1085	1	34198	2	N	433	173	1			528
							476	9									
02	34412	X	26974	-0-	-7438	-0-	980	1	25556	2	N	398	539	1			387
							438	9									
03	38099	X	20847	-0-	-17252	-0-	1085	1	19431	2	N	301	365	1			323
							331	9									
04	36870	X	17564	-0-	-19306	-0-	30	1	17261	2	N	248	309	1			262
							273	9									
05	38099	X	18470	-0-	-19629	-0-	31	1	18186	2	N	230	182	1			310
							253	9									
06	36870	X	15633	-0-	-21237	-0-	30	1	15417	2	N	169	181	1			298
							186	9									
07	38099	X	14870	-0-	-23229	-0-	31	1	14668	2	N	155	175	1			278
							171	9									
08	38099	X	14204	-0-	-23895	-0-	31	1	14013	2	N	145					423
							160	9									
09	36870	X	12340	-0-	-24530	-0-	30	1	12191	2	N	108	179	1			352
							119	9									
10	38099	X	11012	-0-	-27087	-0-	31	1	10862	2	N	108	363	1			97
							119	9									
11	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	30	1	9863	2	N	120					217
							132	9									
12	14880	X	9316	-0-	-5564	-0-	29	1	9170	2	N	106	181	1			142
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 207,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,521

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	1085	1	20372	2	N	1388	902	1	41	8	445
							1527	9									
06	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	30	1	30770	2	N	1398	1427	1	6	8	410
							1538	9									
07	32953	X	24230	-0-	-8723	-0-	31	1	23268	2	N	846	899	1			357
							931	9									
08	33104	X	33104	-0-	-0-	-0-	31	1	32030	2	N	948	892	1			413
							1043	9									
09	31890	X	17436	-0-	-14454	-0-	16	1	16974	2	N	405	543	1			275
							446	9									
10	32953	X	18429	-0-	-14524	-0-	29	1	17899	2	N	455	360	1			370
							501	9									
11	32749	X	32749	-0-	-0-	-0-	27	1	31985	2	N	670	538	1			502
							737	9									
*12	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	31	1	35119	2	N	477	559	1			420
							525	9									

TOTAL GAS PROD: 216,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,587

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		25656	-0-	25656	25656	620	1	23687	2	N	1226	738	1			488
							1349	9									
08	63532	X	37876	-0-	-25656	-0-	31	1	36195	2	N	1500	1484	1	12	8	492
							1650	9									
09	35747	X	35747	-0-	-0-	-0-	30	1	34367	2	N	1227	1281	1	3	8	435
							1350	9									
10	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	31	1	35242	2	N	1150	1113	1			472
							1265	9									
11	33872	X	33872	-0-	-0-	-0-	30	1	32778	2	N	967	1114	1			325
							1064	9									
*12	33653	X	33653	-0-	-0-	-0-	31	1	32655	2	N	879	739	1			465
							967	9									

TOTAL GAS PROD: 203,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,949

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
TREW, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 021911 COMPL. DATE 11/16/1959 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 7060 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2015 - P/A 06/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	158	-0-	-276	-0-	50	1	108	2	N	-0-					78
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	56	1	103	2	N	-0-					78
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	N	-0-					78
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	2	N	-0-					78
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	62	1	483	2	N	-0-					78
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	56	1	303	2	N	-0-					78
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	62	1	450	2	N	-0-					78
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	62	1	417	2	N	-0-					78
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	2	N	-0-					78
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	36	1	405	2	N	-0-					78
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					78
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	38	-0-	-644	-0-	24	1	14	2	N	-0-			65
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	34	1	485	2	N	-0-			65
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	706	2	N	15			80
							17	9							
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	N	-0-			80
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	56	1	599	2	N	-0-			80
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	56	1	631	2	N	-0-			80
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	62	1	631	2	N	-0-			80
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	62	1	604	2	N	-0-			80
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	60	1	539	2	N	-0-			80
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	62	1	546	2	N	-0-			80
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	54	1	492	2	N	-0-			80
12	620	N	406	-0-	-214	-0-	40	1	366	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	N	-0-			152
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	535	2	N	-0-			152
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	62	1	464	2	N	-0-			152
04	600	N	358	-0-	-242	-0-	42	1	316	2	N	-0-			152
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	62	1	473	2	N	-0-			152
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	48	1	425	2	N	-0-			152
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	N	-0-			152
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	62	1	1067	2	N	-0-			152
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	58	1	961	2	N	-0-			152
10	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	62	1	974	2	N	-0-			152
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	N	-0-			152
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

01	558	N	531	-0-	-27	-0-	52	1	479	2	N	-0-			78
02	504	N	293	-0-	-211	-0-	56	1	237	2	N	-0-			78
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	32	1	375	2	N	-0-			78
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	2	N	-0-			78
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-			78
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	2	N	-0-			78
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	54	1	392	2	N	-0-			78
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	62	1	384	2	N	-0-			78
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	-0-			78
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	N	-0-			78
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-			78
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	54	1	300	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-		-0-	62	1	1465	2	N	58					235
								64	9									
02	922	N	922	-0-	-0-		-0-	48	1	841	2	N	30					265
								33	9									
03	1612	N	995	-0-	-617		-0-	44	1	921	2	N	27	181	1			111
								30	9									
04	1530	N	817	-0-	-713		-0-	58	1	728	2	N	28					139
								31	9									
05	1023	N	726	-0-	-297		-0-	62	1	650	2	N	13					152
								14	9									
06	960	N	601	-0-	-359		-0-	52	1	530	2	N	17					169
								19	9									
07	1198	N	1198	-0-	-0-		-0-	62	1	1091	2	N	41					210
								45	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-		-0-	62	1	989	2	N	8					218
								9	9									
09	1068	N	1068	-0-	-0-		-0-	60	1	950	2	N	53	175	1			96
								58	9									
10	1209	N	1063	-0-	-146		-0-	62	1	962	2	N	35					131
								39	9									
11	1020	N	978	-0-	-42		-0-	60	1	878	2	N	36					167
								40	9									
12	1116	N	986	-0-	-130		-0-	62	1	885	2	N	35					202
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 12,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2873	-0-	-506		-0-	38	1	2835	2	N	-0-					182
02	3052	X	3042	-0-	-10		-0-	56	1	2986	2	N	-0-					182
03	5086	X	5086	-0-	-0-		-0-	62	1	5024	2	N	-0-					182
04	2790	X	2468	-0-	-322		-0-	60	1	2408	2	N	-0-					182
05	3379	X	949	-0-	-2430		-0-	62	1	887	2	N	-0-					182
06	3780	X	895	-0-	-2885		-0-	56	1	839	2	N	-0-					182
07	3906	X	1298	-0-	-2608		-0-	62	1	1236	2	N	-0-					182
08	3906	X	1823	-0-	-2083		-0-	62	1	1743	2	N	16					198
								18	9									
09	2460	X	1529	-0-	-931		-0-	60	1	1469	2	N	-0-					198
10	1302	X	1184	-0-	-118		-0-	62	1	1122	2	N	-0-					198
11	1770	X	1501	-0-	-269		-0-	60	1	1441	2	N	-0-					198
12	1829	X	942	-0-	-887		-0-	50	1	892	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 23,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	62	1	115	2	N	-0-					171
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	151	2	N	47					218
							52	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	N	93					311
							102	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	60	1	171	2	N	5					316
							6	9									
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	62	1	117	2	N	-0-					316
06	420	N	128	-0-	-292	-0-	58	1	59	2	N	10					326
							11	9									
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	56	1	154	2	N	2					328
							2	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	5					333
							6	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	N	95	189	1			239
							105	9									
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	62	1	40	2	N	4					243
							4	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	N	13					256
							14	9									
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	60	1	110	2	N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					237
02	672	N	453	-0-	-219	-0-	444	3	9	9	N	8	165	1			80
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	674	3	24	9	N	22					102
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	926	3	47	9	N	43					145
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	830	3	15	9	N	14					159
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	756	3	14	9	N	13					172
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	824	3	13	9	N	12					184
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	776	3	17	9	N	15					199
09	780	N	340	-0-	-440	-0-	323	3	17	9	N	15					214
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	787	3	6	9	N	5					219
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	731	3	15	9	N	14	165	1			68
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY, WILLIS WELL #: 3049 RRCID -> 214184 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 6917 - 6989

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	434	N	324	-0-	-110	-0-	317	2	7	9	N	6					582
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					582
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					582
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	77	2	7	9	N	6					588
05	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-					588
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					588
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					588
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					588
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					588
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					588
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					588
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					588

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	886	2	65	9	N	59	196	1			267
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	790	2	25	9	N	23					290
03	930	N	104	-0-	-826	-0-	94	2	10	9	N	9					299
04	930	N	359	-0-	-571	-0-	359	2			N	-0-	197	1			102
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1086	2	94	9	N	85					187
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	2	22	9	N	20					207
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	528	2	70	9	N	64					271
08	1178	N	961	-0-	-217	-0-	913	2	48	9	N	44					315
09	1110	N	977	-0-	-133	-0-	949	2	28	9	N	25					340
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	413	2	13	9	N	12					352
11	930	N	315	-0-	-615	-0-	315	2			N	-0-					352
12	1023	N	418	-0-	-605	-0-	418	2			N	-0-					352

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1660	2	182	9	N	165	391	1			149
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1465	2	143	9	N	130					279
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1588	2	96	9	N	87	186	1			180
04	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1498	2	145	9	N	132	190	1			122
05	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	1227	2	152	9	N	138					260
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					260
07	1705	N	261	-0-	-1444	-0-	261	2			N	-0-					260
08	1364	N	987	-0-	-377	-0-	889	2	98	9	N	89					349
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1259	2	178	9	N	162	186	1			325
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	824	2	35	9	N	32					357
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1242	2	31	9	N	28	181	1			204
12	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 14,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4544	2	2	9	N	2					422
02	4396	X	4229	-0-	-167	-0-	4127	2	102	9	N	93					515
03	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	4203	2	81	9	N	74					589
04	4710	X	3785	-0-	-925	-0-	3696	2	89	9	N	81					670
05	4681	X	3237	-0-	-1444	-0-	3187	2	50	9	N	45	195	1			520
06	4530	X	3054	-0-	-1476	-0-	2921	2	133	9	N	121	170	1			471
07	4681	X	3436	-0-	-1245	-0-	3436	2			N	-0-					471
08	4278	X	3613	-0-	-665	-0-	3456	2	157	9	N	143					614
09	3780	X	3333	-0-	-447	-0-	3299	2	34	9	N	31	365	1			280
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3533	2	125	9	N	114					394
11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3279	2	33	9	N	30					424
12	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3295	2	28	9	N	25					449

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3511	-0-	3511	7059	124	1	3387	2	N	-0-					105
02	9802	X	2743	-0-	-7059	-0-	140	1	2603	2	N	-0-					105
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	78	1	3412	2	N	-0-					105
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	150	1	4262	2	N	-0-					105
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	124	1	3351	2	N	-0-					105
06	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	150	1	3023	2	N	-0-					105
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	124	1	3356	2	N	-0-					105
08	3410	X	2655	-0-	-755	-0-	155	1	2500	2	N	-0-					105
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	180	1	3888	2	N	-0-					105
10	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	124	1	3284	2	N	-0-					105
11	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	120	1	2909	2	N	-0-					105
12	3472	X	2696	-0-	-776	-0-	124	1	2572	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 40,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					18
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					18
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					18
04	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					18
05	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1258	2	6	9	N	5					23
06	1590	N	345	-0-	-1245	-0-	345	2			N	-0-					23
07	1612	N	511	-0-	-1101	-0-	496	2	15	9	N	14					37
08	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1154	2	9	9	N	8					45
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	4					49
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					51
11	1140	N	719	-0-	-421	-0-	719	2			N	-0-					51
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1100	2	2	9	N	2					53

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					44
02	1344	N	1261	-0-	-83	-0-	1261	2			N	-0-					44
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					49
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					49
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	N	2					51
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	N	5					56
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	N	14					70
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1583	2	8	9	N	7					77
09	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1501	2	7	9	N	6					83
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1532	2	7	9	N	6					89
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			N	-0-					89
12	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1429	2	1	9	N	1					90

TOTAL GAS PROD: 17,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	1214 1921	1 9	20471	2	N	1746	2146	1			333
02	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	1077 1614	1 9	17359	2	N	1467	1603	1			197
03	21142	X	20795	-0-	-347	-0-	1224 1572	1 9	17999	2	N	1429	1468	1			158
04	20460	X	19198	-0-	-1262	-0-	1179 1431	1 9	16588	2	N	1301	1081	1			378
05	21142	X	18511	-0-	-2631	-0-	1015 1375	1 9	16121	2	N	1250	1270	1			358
06	18720	X	17350	-0-	-1370	-0-	872 1323	1 9	15155	2	N	1203	1409	1			152
07	19344	X	14918	-0-	-4426	-0-	845 936	1 9	13137	2	N	851	701	1			302
08	19344	X	15361	-0-	-3983	-0-	927 1108	1 9	13326	2	N	1007	881	1			428
09	18720	X	14378	-0-	-4342	-0-	897 1049	1 9	12432	2	N	954	1064	1			318
10	18507	X	14095	-0-	-4412	-0-	927 944	1 9	12224	2	N	858	868	1			308
11	17340	X	12875	-0-	-4465	-0-	897 881	1 9	11097	2	N	801	909	1			200
12	15376	X	13832	-0-	-1544	-0-	902 1075	1 9	11855	2	N	977	722	1			455

TOTAL GAS PROD: 204,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,844

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	14318	-0-	-3321	-0-	1210 1020	1 9	12088	2	N	927	870	1			272
02	15932	X	12689	-0-	-3243	-0-	751 939	1 9	10999	2	N	854	867	1			259
03	17639	X	13683	-0-	-3956	-0-	770 930	1 9	11983	2	N	845	916	1			188
04	15780	X	12493	-0-	-3287	-0-	750 809	1 9	10934	2	N	735	539	1			384
05	14911	X	12380	-0-	-2531	-0-	775 757	1 9	10848	2	N	688	894	1			178
06	12360	X	10918	-0-	-1442	-0-	738 593	1 9	9587	2	N	539	527	1			190
07	12772	X	10042	-0-	-2730	-0-	708 505	1 9	8829	2	N	459	355	1			294
08	12772	X	10461	-0-	-2311	-0-	775 527	1 9	9159	2	N	479	538	1			235
09	12360	X	10101	-0-	-2259	-0-	750 634	1 9	8717	2	N	576	536	1			275
10	12369	X	9663	-0-	-2706	-0-	775 503	1 9	8385	2	N	457	529	1			203
11	10920	X	7828	-0-	-3092	-0-	752 391	1 9	6685	2	N	355	368	1			190
12	10447	X	9523	-0-	-924	-0-	927 534	1 9	8062	2	N	485	373	1			302

TOTAL GAS PROD: 134,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,399

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	13419	-0-	-4499	-0-	999	1	11248	2	N	1065	1210	1			292
							1172	9									
02	14868	X	13566	-0-	-1302	-0-	747	1	11532	2	N	1170	1253	1			209
							1287	9									
03	16461	X	14260	-0-	-2201	-0-	773	1	12276	2	N	1101	1086	1			224
							1211	9									
04	15420	X	13364	-0-	-2056	-0-	750	1	11471	2	N	1039	909	1			354
							1143	9									
05	15686	X	13528	-0-	-2158	-0-	763	1	11670	2	N	995	887	1			462
							1095	9									
06	12870	X	12531	-0-	-339	-0-	700	1	10831	2	N	909	1069	1			302
							1000	9									
07	13299	X	11092	-0-	-2207	-0-	707	1	9534	2	N	774	874	1			202
							851	9									
08	13299	X	11742	-0-	-1557	-0-	775	1	9982	2	N	895	703	1			394
							985	9									
09	12870	X	11125	-0-	-1745	-0-	750	1	9451	2	N	840	1072	1			162
							924	9									
10	13299	X	10908	-0-	-2391	-0-	775	1	9264	2	N	790	712	1			240
							869	9									
11	12540	X	10272	-0-	-2268	-0-	750	1	8808	2	N	649	535	1			354
							714	9									
12	11749	X	11042	-0-	-707	-0-	775	1	9434	2	N	757	564	1			547
							833	9									

TOTAL GAS PROD: 146,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,984

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	20	-0-	-414	-0-	14	1	6	9	N	5					43
02	1036	N	81	-0-	-955	-0-	21	1	52	2	N	7					50
							8	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	N	37					87
							41	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	24	1	39	2	N	15					102
							17	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	27					129
							30	9									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	1			N	-0-					129
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					129
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	72	1	130	2	N	11					140
							12	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	72	1	345	2	N	17					157
							19	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	195	2	N	22					179
							24	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	72	1	285	2	N	11					190
							12	9									
12	465	N	225	-0-	-240	-0-	35	1	190	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					80
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	614	2			N	-0-					80
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					80
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					80
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					80
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					80
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	804	2			N	-0-					80
08	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					80
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					80
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					80
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					80
12	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	981	-0-	-339	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	970	-0-	-301	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	930	N	128	-0-	-802	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					119
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			N	-0-					119
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					119
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					119
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					119
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-					119
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					119
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					119
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					119
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					119
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					119
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	72	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	72	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	72	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	794	-0-	-260	-0-	72	1	722	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	854	-0-	-166	-0-	72	1	782	2	N	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	96	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1338	-0-	-622	-0-	79	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3288	-0-	188	188	130	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	2757	N	2569	-0-	-188	-0-	130	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	130	1	2041	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	622	-0-	-1688	-0-	130	1	492	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	568	-0-	-1819	-0-	84	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHUMANN WELL #: 104-C RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	68	1	682	2	N	-0-					-0-
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	68	1	610	2	N	-0-					-0-
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	68	1	582	2	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	663	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	68	1	813	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	68	1	661	2	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	2	N	-0-					-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	68	1	629	2	N	-0-					-0-
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	68	1	644	2	N	-0-					-0-
11	930	N	683	-0-	-247	-0-	68	1	615	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5030	-0-	1930	1930	55	1	4975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

01	0	W	26214	-0-	26214	183739	72	1	23052	2	N	2809	3251	1			531
							3090	9									
02	0	W	20531	-0-	20531	204270	72	1	18202	2	N	2052	1930	1			653
							2257	9									
03	0	W	28365	-0-	28365	232635	72	1	25027	2	N	2969	2825	1			797
							3266	9									
04	0	W	26996	-0-	26996	259631	70	1	24271	2	N	2414	2965	1			246
							2655	9									
05	0	W	28454	-0-	28454	288085	72	1	25652	2	N	2482	2055	1			673
							2730	9									
06	0	W	24364	-0-	24364	312449	70	1	22142	2	N	1956	2385	1			244
							2152	9									
07	0	W	26085	-0-	26085	338534	72	1	23661	2	N	2138	1814	1			568
							2352	9									
08	0	W	22801	-0-	22801	361335	72	1	20961	2	N	1607	1658	1			517
							1768	9									
09	0	W	23372	-0-	23372	384707	72	1	21332	2	N	1789	1846	1			460
							1968	9									
10	407467	X	22760	-0-	-384707	-0-	72	1	20916	2	N	1611	1497	1			574
							1772	9									
11	25230	X	21374	-0-	-3856	-0-	72	1	19677	2	N	1477	1462	1			589
							1625	9									
12	21545	X	17536	-0-	-4009	-0-	60	1	16266	2	N	1100	1100	1			589
							1210	9									

TOTAL GAS PROD: 288,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,404

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

01	0	W	9255	-0-	9255	139948	7228	2	2027	9	N	1843	2037	1			395
02	0	W	8216	-0-	8216	148164	6272	2	1944	9	N	1767	1834	1			328
03	0	W	8652	-0-	8652	156816	6779	2	1873	9	N	1703	1824	1			207
04	0	W	8001	-0-	8001	164817	6299	2	1702	9	N	1547	1459	1			295
05	0	W	7874	-0-	7874	172691	6253	2	1621	9	N	1474	1282	1			487
06	0	W	6845	-0-	6845	179536	5469	2	1376	9	N	1251	1433	1			305
07	0	W	7053	-0-	7053	186589	5714	2	1339	9	N	1217	1120	1			402
08	0	W	6962	-0-	6962	193551	5665	2	1297	9	N	1179	1259	1			322
09	0	W	6539	-0-	6539	200090	5367	2	1172	9	N	1065	1090	1			297
10	206267	X	6177	-0-	-200090	-0-	5008	2	1169	9	N	1063	1118	1			242
11	6840	X	5968	-0-	-872	-0-	4901	2	1067	9	N	970	943	1			269
12	5580	X	5135	-0-	-445	-0-	4078	2	1057	9	N	961	946	1			284

TOTAL GAS PROD: 86,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,040

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	15706	-0-	-14333	-0-	11759	2	3947	9	N	3588	3899	1	524
02	27132	X	12181	-0-	-14951	-0-	9321	2	2860	9	N	2600	2765	1	359
03	30039	X	14145	-0-	-15894	-0-	10832	2	3313	9	N	3012	3074	1	297
04	29070	X	11720	-0-	-17350	-0-	9199	2	2521	9	N	2292	2382	1	207
05	30039	X	12548	-0-	-17491	-0-	10081	2	2467	9	N	2243	2021	1	429
06	29070	X	10958	-0-	-18112	-0-	8870	2	2088	9	N	1898	2038	1	289
07	30039	X	10504	-0-	-19535	-0-	8647	2	1857	9	N	1688	1456	1	521
08	30039	X	11274	-0-	-18765	-0-	9330	2	1944	9	N	1767	1806	1	482
09	12150	X	10732	-0-	-1418	-0-	9034	2	1698	9	N	1544	1655	1	371
10	12555	X	9473	-0-	-3082	-0-	7841	2	1632	9	N	1484	1500	1	355
11	10950	X	7996	-0-	-2954	-0-	6571	2	1425	9	N	1295	1340	1	310
12	11284	X	8254	-0-	-3030	-0-	6884	2	1370	9	N	1245	1330	1	225

TOTAL GAS PROD: 135,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,656

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	588	2	12	9	N	11			162
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	717	2	15	9	N	14			176
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	723	2	21	9	N	19			195
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	594	2	15	9	N	14			209
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	752	2	24	9	N	22	175	1	56
06	720	N	435	-0-	-285	-0-	420	2	15	9	N	14			70
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	N	25			95
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	849	2	26	9	N	24			119
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	838	2	22	9	N	20			139
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	857	2	18	9	N	16			155
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	2	10	9	N	9			164
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	826	2	6	9	N	5			169

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47			250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			279
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			308
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	191	1	179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			216
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			219
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64			283
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	192	1	146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			170
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			235

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 415

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

01	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	1774	2			N	-0-					178
02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	1682	2			N	-0-					178
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					178
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-	48	1			130
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					130
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					130
07	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	2			N	-0-					130
08	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	2348	2			N	-0-					130
09	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	2			N	-0-					130
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					130
11	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2201	2			N	-0-					130
12	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 24,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					94
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					94
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					94
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			N	-0-					94
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					94
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					94
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					94
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					94
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					94
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

01	6200 X	3624	-0-	-2576	-0-	3620	2	4	9	N	4					172
02	4508 X	2157	-0-	-2351	-0-	2132	2	25	9	N	23					195
03	4340 X	3440	-0-	-900	-0-	3426	2	14	9	N	13					208
04	4200 X	2274	-0-	-1926	-0-	2270	2	4	9	N	4					212
05	4340 X	45	-0-	-4295	-0-	45	2			N	-0-	50	1			162
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					162
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					162
08	3441 X	14	-0-	-3427	-0-	14	1			N	-0-					162
09	2280 X	673	-0-	-1607	-0-	673	2			N	-0-					162
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					165
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2423	2	14	9	N	13					178
*12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3231	2	19	9	N	17					195

TOTAL GAS PROD: 18,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	27	1	1152	2	N	-0-					100
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					100
03	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					100
04	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					100
05	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	2			N	-0-					100
06	1170 N	932	-0-	-238	-0-	932	2			N	-0-					100
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					100
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					100
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					100
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					100
11	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			N	-0-					100
12	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					28
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					28
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					28
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					28
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					28
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					28
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					28
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					28
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					28
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					28
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					28
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 2 RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	139	1	709	2	N	-0-					154
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	644	2	2	9	N	2					156
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					156
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					156
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					156
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					156
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					156
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					156
09	840	N	143	-0-	-697	-0-	143	2			N	-0-					156
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					156
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					156
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					205
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	653	2	17	9	N	15					220
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1013	2	21	9	N	19					239
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	177	1			62
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	2	13	9	N	12					74
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	906	2	19	9	N	17					91
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					91
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	N	7					98
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	N	12					110
10	806	N	656	-0-	-150	-0-	643	2	13	9	N	12					122
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	N	12					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 9,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	85	2	85	9	N	77					126
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1661	2	94	9	N	85					211
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	N	1	111	1			101
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					101
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2167	2	11	9	N	10					111
06	2310	N	1467	-0-	-843	-0-	1447	2	20	9	N	18					129
07	2201	N	1508	-0-	-693	-0-	1489	2	19	9	N	17					146
08	2170	N	1343	-0-	-827	-0-	1313	2	30	9	N	27					173
09	1470	N	58	-0-	-1412	-0-	49	2	9	9	N	8					181
10	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1418	2	6	9	N	5					186
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					186
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 17,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					88
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					88
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8	9	N	7					95
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					95
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					95
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10					105
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					105
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					105
09	780	N	4	-0-	-776	-0-	4	2			N	-0-					105
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					105
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					105
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 161859 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					135
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	981	2	11	9	N	10					145
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1481	2	70	9	N	64					209
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1367	2	22	9	N	20	190	1			39
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1930	2	72	9	N	65					104
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1872	2	58	9	N	53					157
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1731	2	24	9	N	22					179
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1589	2	11	9	N	10					189
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	49	2	7	9	N	6					195
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9					204
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					204
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	2	N	-0-				205
02	2128	X	381	-0-	-1747	-0-	381	2			N	-0-				205
03	2356	X	439	-0-	-1917	-0-	439	2			N	-0-				205
04	540	X	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-				205
05	558	X	522	-0-	-36	-0-	520	2	2	9	N	2				207
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5				212
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3				215
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2				217
09	930	N	17	-0-	-913	-0-	17	2			N	-0-				217
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-				217
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				217
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				217

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

01	2077	X	1798	-0-	-279	-0-	1798	2			N	-0-				175
02	1848	X	1715	-0-	-133	-0-	1715	2			N	-0-				175
03	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-				175
04	1920	X	1838	-0-	-82	-0-	1838	2			N	-0-				175
05	1953	X	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-				175
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-				175
07	1891	X	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-				175
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-				175
09	1890	X	1882	-0-	-8	-0-	1882	2			N	-0-				175
10	1953	X	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-				175
11	1890	X	1789	-0-	-101	-0-	1789	2			N	-0-				175
12	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			N	-0-				175

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3496	2	847	9	N	770	1157	1			293
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	504	1	3010	2	N	589	381	1			501
							648	9									
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	234	1	3436	2	N	640	587	1			554
							704	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3136	2	653	9	N	594	558	1			590
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4150	2	636	9	N	578	380	1			788
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	117	1	3006	2	N	557	748	1			597
							613	9									
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	117	1	2957	2	N	531	379	1			749
							584	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	117	1	3001	2	N	508	939	1			318
							559	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	2887	2	N	487	564	1			241
							536	9									
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	117	1	3042	2	N	515	379	1			377
							567	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	2824	2	N	472	192	1			657
							519	9									
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	117	1	2923	2	N	438	577	1			518
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 46,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,679

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

01	10571	X	9089	-0-	-1482	-0-	8027	2	1062	9	N	965	963	1			342
02	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	797	1	8636	2	N	916	958	1			300
							1008	9									
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	911	1	9156	2	N	971	766	1			505
							1068	9									
04	10230	X	7912	-0-	-2318	-0-	7186	2	726	9	N	660	745	1			420
05	10571	X	6256	-0-	-4315	-0-	93	1	5500	2	N	603	370	1			653
							663	9									
06	9630	X	4701	-0-	-4929	-0-	4314	2	387	9	N	352	747	1			258
07	9951	X	6505	-0-	-3446	-0-	5775	2	730	9	N	664	556	1			366
08	9951	X	6323	-0-	-3628	-0-	5775	2	548	9	N	498	559	1			305
09	7920	X	4380	-0-	-3540	-0-	3945	2	435	9	N	395	374	1			326
10	6510	X	3309	-0-	-3201	-0-	2936	2	373	9	N	339	375	1			290
11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	9851	2	1113	9	N	1012	739	1			563
12	DLQ G-10		17223	-0-	17223	17223	16233	2	990	9	N	900	939	1			524

TOTAL GAS PROD: 98,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,275

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

01	7812	X	6450	-0-	-1362	-0-	5617	2	833	9	N	757	581	1			707
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	6539	2	717	9	N	652	952	1			407
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	7035	2	1032	9	N	938	581	1			764
04	7560	X	6887	-0-	-673	-0-	6383	2	504	9	N	458	546	1			676
05	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	7948	2	748	9	N	680	734	1			622
06	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7523	2	682	9	N	620	736	1			506
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7166	2	625	9	N	568	551	1			523
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	6622	2	667	9	N	606	558	1			571
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	7668	2	629	9	N	572	740	1			403
10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	8842	2	598	9	N	544	375	1			572
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7279	2	593	9	N	539	567	1			544
*12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	8657	2	782	9	N	711	747	1			508

TOTAL GAS PROD: 95,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,645

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, OGDEN L 930316
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					165
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					165
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					165
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					165
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					165
06	1170	N	332	-0-	-838	-0-	332	2			N	-0-					165
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					165
08	1178	N	648	-0-	-530	-0-	642	2	6	9	N	5					170
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					170
10	1116	N	537	-0-	-579	-0-	533	2	4	9	N	4					174
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	537	2	3	9	N	3					177
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 10,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					23
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	569	2	3	9	N	3					26
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1					27
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					30
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					30
06	600	N	197	-0-	-403	-0-	197	2			N	-0-					30
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					30
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					30
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					30
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					30
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					30
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					76
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					76
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					76
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					76
05	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					76
06	1080	N	313	-0-	-767	-0-	313	2			N	-0-					76
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					76
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					76
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					76
10	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2			N	-0-					76
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			N	-0-					76
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1146	2	3	9	N	3	77	1			14
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					14
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					14
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					14
05	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			N	-0-					14
06	1350	N	941	-0-	-409	-0-	941	2			N	-0-					14
07	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					14
08	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1138	2			N	-0-					14
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					14
10	1054	N	914	-0-	-140	-0-	902	2	12	9	N	11					25
11	1110	N	574	-0-	-536	-0-	566	2	8	9	N	7	29	1			3
12	1023	N	179	-0-	-844	-0-	179	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

01	713	N	648	-0-	-65	-0-	646	2	2	9	Y	2					26
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	578	2	3	9	Y	3					29
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	635	2	1	9	Y	1					30
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					30
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					30
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	610	2	1	9	Y	1					31
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	Y	3					34
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	Y	3					37
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4					41
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					41
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					41
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

01	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	19 7	1 9	1072	2	N	6	92	1			20
02	1372	N	1230	-0-	-142	-0-	18	1	1212	2	N	-0-					20
03	1426	N	49	-0-	-1377	-0-	19	1	30	2	N	-0-					20
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	1838	2	N	1					21
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	2	N	-0-					21
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	19	1	1774	2	N	-0-					21
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	19	1	1673	2	N	-0-					21
08	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	19 1	1 9	1493	2	N	1					22
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	1542	2	N	2					24
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	19	1	1659	2	N	-0-					24
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	19	1	1556	2	N	-0-					24
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	19	1	1551	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2347	2	2	9	Y	2					41
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					41
03	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	2896	2			Y	-0-					41
04	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2647	2	21	9	Y	19					60
05	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	2962	2	9	9	Y	8					68
06	2910	X	2443	-0-	-467	-0-	2439	2	4	9	Y	4					72
07	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2524	2	2	9	Y	2	61	1			13
08	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	2896	2	2	9	Y	2					15
09	2880	X	2619	-0-	-261	-0-	2617	2	2	9	Y	2					17
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					17
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					17
*12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3022	2	6	9	Y	5					22

TOTAL GAS PROD: 33,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	545	-0-	-509	-0-	545	2			N	-0-					37
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			N	-0-					37
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					37
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					37
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					37
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-					37
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					37
08	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					37
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					37
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					37
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					37
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	2			N	-0-					11
02	784	N	267	-0-	-517	-0-	267	2			N	-0-					11
03	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	2			N	-0-					11
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					11
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					11
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					11
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					11
08	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					11
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					11
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					11
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					11
12	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	590	-0-	-526	-0-	590	2			N	-0-					18
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					18
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					18
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1166	2	10	9	N	9					27
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	N	2					29
06	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	1088	2			N	-0-					29
07	1209	N	729	-0-	-480	-0-	729	2			N	-0-					29
08	1333	N	660	-0-	-673	-0-	660	2			N	-0-					29
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					29
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					29
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					29
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	1395	2			N	-0-					28
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	1119	2			N	-0-					28
03	1612	N	844	-0-	-768	-0-	844	2			N	-0-					28
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	2			N	-0-					28
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					28
06	810	N	166	-0-	-644	-0-	166	2			N	-0-					28
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1615	2	7	9	N	6					34
08	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	2			N	-0-					34
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					34
10	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					34
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					34
12	1519	N	786	-0-	-733	-0-	786	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 14,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	576	-0-	-509	-0-	576	2			N	-0-					73
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					73
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					73
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	51	1			22
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					22
06	1170	N	898	-0-	-272	-0-	898	2			N	-0-					22
07	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	2			N	-0-					22
08	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	2			N	-0-					22
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					22
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					22
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					22
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 3 RRCID -> 087835 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6948 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	63	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					85
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	869	2	11	9	N	10					95
03	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1302	2	4	9	N	4	72	1			27
04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-					27
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					27
06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	891	2			N	-0-					27
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					27
08	1302	N	304	-0-	-998	-0-	304	2			N	-0-					27
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					27
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					27
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					8
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					8
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					8
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					8
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					8
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					8
07	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					8
08	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					8
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					8
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					8
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					8
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	12	1	929	2	N	-0-					16
02	952	N	830	-0-	-122	-0-	11	1	819	2	N	-0-					16
03	961	N	745	-0-	-216	-0-	12	1	733	2	N	-0-					16
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	11	1	1001	2	N	-0-					16
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	2	N	-0-					16
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	11	1	834	2	N	-0-					16
07	1054	N	810	-0-	-244	-0-	12	1	786	2	N	11					27
							12	9									
08	1023	N	888	-0-	-135	-0-	12	1	876	2	N	-0-					27
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	775	2	N	-0-					27
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	12	1	987	2	N	-0-					27
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	11	1	947	2	N	-0-					27
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	12	1	919	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					18
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					18
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					18
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8					26
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					28
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					28
07	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	2			N	-0-					28
08	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					28
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					28
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5					33
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	34	1			3
12	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	39	1	92	2	N	-0-					40
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	2	N	-0-					40
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	241	2	N	-0-					40
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	N	-0-					40
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	39	1	236	2	N	-0-					40
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	2	N	-0-					40
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	3	1	225	2	N	-0-					40
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	34	1	183	2	N	-0-					40
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					40
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	29	1	155	2	N	6					46
							7	9									
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	3	1	147	2	N	3	37	1			12
							3	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	2108	2			Y	-0-					31
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	2241	2			Y	-0-					31
03	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2			Y	-0-					31
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	2	4	9	Y	4					35
05	2480	N	1751	-0-	-729	-0-	1737	2	14	9	Y	13					48
06	2250	N	1567	-0-	-683	-0-	1557	2	10	9	Y	9					57
07	2325	N	1551	-0-	-774	-0-	1547	2	4	9	Y	4	50	1			11
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					11
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					11
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					11
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					11
12	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2090	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					17
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					17
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					17
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					17
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					17
06	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	2			Y	-0-					17
07	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	2			Y	-0-					17
08	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			Y	-0-					17
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					17
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					17
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	636	2	46	9	Y	42	42	1			17
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					20
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					20
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					20
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					20
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					20
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					20
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					20
08	930	N	821	-0-	-109	-0-	819	2	2	9	N	2					22
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					25
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	2	6	9	N	5					30
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2	29	1			3
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	19	1	736	2	N	-0-					27
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	18	1	967	2	N	-0-					27
03	1085	N	799	-0-	-286	-0-	19	1	780	2	N	-0-					27
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	19	1	1042	2	N	-0-					27
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	19	1	1091	2	N	-0-					27
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	2	N	-0-					27
07	1085	N	896	-0-	-189	-0-	19	1	877	2	N	-0-					27
08	1116	N	946	-0-	-170	-0-	19	1	927	2	N	-0-					27
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	2	N	-0-					27
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-					27
11	930	N	853	-0-	-77	-0-	19	1	834	2	N	-0-					27
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	19	1	814	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	12	1	2409	2	N	9					147
							10	9									
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	2	N	28					175
							31	9									
03	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	12	1	2280	2	N	21	121	1			75
							23	9									
04	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	11	1	2280	2	N	25					100
							28	9									
05	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	12	1	2443	2	N	29					129
							32	9									
06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	11	1	2135	2	N	26					155
							29	9									
07	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	12	1	2168	2	N	24	111	1			68
							26	9									
08	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	12	1	2268	2	N	28					96
							31	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	2	N	24					120
							26	9									
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2413	2	N	31					151
							34	9									
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	11	1	2348	2	N	28					179
							31	9									
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	12	1	2401	2	N	26	174	1			31
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 28,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	845	2	12	9	N	11					115
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	990	2	28	9	N	25					140
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	2	10	9	N	9					149
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7	131	1			25
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1017	2	19	9	N	17					42
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	895	2	15	9	N	14					56
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17					73
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	N	12					85
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					100
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1058	2	14	9	N	13					113
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	N	14	103	1			24
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	N	11					35

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	814	2	14	9	N	13					72
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	721	2	24	9	N	22					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	802	2	31	9	N	28					122
04	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	723	2	26	9	N	24	92	1			54
05	651	N	565	-0-	-86 B	-0-	561	2	4	9	N	4					58
06	630	N	480	-0-	-150 B	-0-	476	2	4	9	N	4					62
07	651	N	532	-0-	-119 B	-0-	514	2	18	9	N	16					78
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	487	2	43	9	N	39	86	1			31
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10					41
10	527	N	321	-0-	-206	-0-	307	2	14	9	N	13					54
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	227	2	12	9	N	11					65
12	496	N	157	-0-	-339	-0-	149	2	8	9	N	7					72

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	818	-0-	-205 B	-0-	804	2	14	9	N	13					71
02	840	N	759	-0-	-81 B	-0-	735	2	24	9	N	22					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	867	-0-	-32 B	-0-	836	2	31	9	N	28					121
04	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	820	2	28	9	N	25	92	1			54
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	847	2	4	9	N	4					58
06	840	N	806	-0-	-34 B	-0-	800	2	6	9	N	5					63
07	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	830	2	21	9	N	19					82
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	820	2	51	9	N	46	96	1			32
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	788	2	10	9	N	9					41
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	802	2	17	9	N	15					56
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	767	2	14	9	N	13					69
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	732	2	9	9	N	8					77

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4626	N	4626	-0-	-0-	B	-0-	831 916	1 9	2879	2	N	833	838	1			321
02	4060	N	2770	-0-	-1290	B	-0-	487 506	1 9	1777	2	N	460	336	1			445
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4495	N	4156	-0-	-339	B	-0-	602 711	1 9	2843	2	N	646	836	1			255
04	4350	N	2455	-0-	-1895	B	-0-	295 392	1 9	1768	2	N	356	334	1			277
05	6322	N	6322	-0-	-0-	B	-0-	712 1110	1 9	4500	2	N	1009	505	1			781
06	4870	N	4870	-0-	-0-	B	-0-	725 737	1 9	3408	2	N	670	1017	1			434
07	5123	N	5123	-0-	-0-	B	-0-	840 758	1 9	3525	2	N	689	926	1			197
08	4928	X	4928	-0-	-0-		-0-	749 778	1 9	3401	2	N	707	553	1			351
09	4350	X	3459	-0-	-891		-0-	809 552	1 9	2098	2	N	502	737	1	2	8	114
10	4495	X	4232	-0-	-263		-0-	791 762	1 9	2679	2	N	693	549	1	2	8	256
11	4350	X	4001	-0-	-349		-0-	645 693	1 9	2663	2	N	630	567	1			319
12	4495	X	3750	-0-	-745		-0-	725 639	1 9	2386	2	N	581	761	1	3	8	136

TOTAL GAS PROD: 50,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,776

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4444		14565	-0-	10121	B	227459	1085 829	1 9	12651	2	N	754	756	1			335
02	12180		11464	-0-	-716	B	226743	979 605	1 9	9880	2	N	550	373	1	4	8	508
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 226743																		
03	13485		9996	-0-	-3489	B	223254	1085 597	1 9	8314	2	N	543	569	1			482
04	13050		10036	-0-	-3014	B	220240	1050 373	1 9	8613	2	N	339	374	1			447
05	27976		8010	-0-	-19966	B	200274	31 219	1 9	7760	2	N	199	184	1	5	8	457
06	54840		7097	-0-	-47743	B	152531	30 200	1 9	6867	2	N	182	359	1	2	8	278
07	157795	X	5264	-0-	-152531	B	-0-	31 129	1 9	5104	2	N	117					395
08	10385	X	5683	-0-	-4702		-0-	31 149	1 9	5503	2	N	135					530
09	10050	X	5365	-0-	-4685		-0-	30 168	1 9	5167	2	N	153	186	1			497
10	7998	X	4944	-0-	-3054		-0-	30 158	1 9	4756	2	N	144	194	1			447
11	7110	X	3506	-0-	-3604		-0-	29 98	1 9	3379	2	N	89	199	1			337
12	5673	X	121	-0-	-5552		-0-	7	1	114	2	N	-0-					337

TOTAL GAS PROD: 86,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,205

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19031	-0-	19031 B	63614	31	1	18325	2	N	614	572	1			592
							675	9									
02	0	W	13238	-0-	13238 B	76852	28	1	12801	2	N	372	564	1			400
							409	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 76852																	
03	0	W	12520	-0-	12520 B	89372	31	1	12060	2	N	390	188	1			602
							429	9									
04	0	W	11143	-0-	11143 B	100515	30	1	10768	2	N	314	376	1			540
							345	9									
05	0	W	11726	-0-	11726 B	112241	31	1	11284	2	N	374	552	1			362
							411	9									
06	0	W	10722	-0-	10722 B	122963	30	1	10345	2	N	315					677
							347	9									
07	130760	X	7797	-0-	-122963 B	-0-	31	1	7566	2	N	182	539	1			320
							200	9									
08	12524	X	8209	-0-	-4315	-0-	31	1	7979	2	N	181	188	1			313
							199	9									
09	11340	X	5705	-0-	-5635	-0-	30	1	5552	2	N	112					425
							123	9									
10	11718	X	6278	-0-	-5440	-0-	31	1	6104	2	N	130	188	1			367
							143	9									
11	10710	X	4637	-0-	-6073	-0-	29	1	4481	2	N	115					482
							127	9									
12	8215	X	4161	-0-	-4054	-0-	31	1	3998	2	N	120	380	1			222
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 115,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,219

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28343	-0-	28343 B	145055	1085	1	24864	2	N	2176	2081	1			492
							2394	9									
02	0	W	22189	-0-	22189 B	167244	980	1	19788	2	N	1292	1079	1	2	8	703
							1421	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 167244																	
03	0	W	21349	-0-	21349 B	188593	1085	1	19034	2	N	1118	1473	1			348
							1230	9									
04	6525		17176	-0-	10651 B	199244	1050	1	15321	2	N	732	540	1			540
							805	9									
05	13988		14385	-0-	397 B	199641	31	1	13536	2	N	744	724	1	2	8	558
							818	9									
06	27420		13787	-0-	-13633 B	186008	30	1	12998	2	N	690	533	1			715
							759	9									
07	199777	X	13769	-0-	-186008 B	-0-	31	1	13099	2	N	581	709	1			587
							639	9									
08	21359	X	14281	-0-	-7078	-0-	31	1	13593	2	N	597	712	1			472
							657	9									
09	17190	X	13271	-0-	-3919	-0-	30	1	12702	2	N	490	354	1			608
							539	9									
10	14384	X	13520	-0-	-864	-0-	31	1	13010	2	N	435	723	1			320
							479	9									
11	13830	X	11847	-0-	-1983	-0-	30	1	11331	2	N	442	364	1			398
							486	9									
12	14291	X	11004	-0-	-3287	-0-	31	1	10525	2	N	407	192	1			613
							448	9									

TOTAL GAS PROD: 194,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,704

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7846	-0-	7846	B	85437	31	1	6848	2	N	879	1133	1			368
								967	9									
02	0	W	7195	-0-	7195	B	92632	28	1	6483	2	N	622	390	1			600
								684	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 92632																		
03	0	W	7575	-0-	7575	B	100207	31	1	6826	2	N	653	730	1			523
								718	9									
04	0	W	7310	-0-	7310	B	107517	30	1	6657	2	N	566	532	1			557
								623	9									
05	0	W	7761	-0-	7761	B	115278	31	1	7090	2	N	582	560	1	1	8	578
								640	9									
06	54840		6930	-0-	-47910	B	67368	30	1	6483	2	N	379	708	1			249
								417	9									
07	74361	X	6993	-0-	-67368	B	-0-	31	1	6460	2	N	456	184	1			521
								502	9									
08	7750	X	7700	-0-	-50		-0-	31	1	7178	2	N	446	701	1			266
								491	9									
09	7500	X	6586	-0-	-914		-0-	30	1	6169	2	N	352	187	1			431
								387	9									
10	7750	X	6666	-0-	-1084		-0-	31	1	6258	2	N	343	552	1			222
								377	9									
11	7440	X	6531	-0-	-909		-0-	30	1	6083	2	N	380	185	1			417
								418	9									
12	7688	X	6622	-0-	-1066		-0-	31	1	6217	2	N	340	370	1			387
								374	9									

TOTAL GAS PROD: 85,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,998

HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736		67844	-0-	66108	B	150295	31	1	63028	2	N	4350	4676	1			727
								4785	9									
02	4758		58825	-0-	54067	B	204362	28	1	55918	2	N	2617	2479	1	2	8	863
								2879	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 204362																		
03	5268		51337	-0-	46069	B	250431	31	1	49096	2	N	2009	2232	1			640
								2210	9									
04	5098		43408	-0-	38310	B	288741	30	1	41827	2	N	1410	1690	1			360
								1551	9									
05	10928		36332	-0-	25404	B	314145	31	1	35146	2	N	1050	916	1	1	8	493
								1155	9									
06	21422		22519	-0-	1097	B	315242	30	1	21795	2	N	631	541	1	1	8	582
								694	9									
07	342013	X	26771	-0-	-315242	B	-0-	31	1	25929	2	N	737	547	1			772
								811	9									
08	24729	X	24729	-0-	-0-		-0-	31	1	24051	2	N	588	722	1			638
								647	9									
09	43410	X	20339	-0-	-23071		-0-	30	1	19823	2	N	442	542	1			538
								486	9									
10	36332	X	17659	-0-	-18673		-0-	31	1	17235	2	N	357	558	1			337
								393	9									
11	25920	X	10111	-0-	-15809		-0-	26	1	9851	2	N	213	182	1			368
								234	9									
12	24273	X	14231	-0-	-10042		-0-	28	1	13832	2	N	337	387	1			318
								371	9									

TOTAL GAS PROD: 394,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,741

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	7970	-0-	7970	7970	31 152	1 9	7787	2	N	138	194	1			252

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	13395	-0-	13395	13395	31 686	1 9	12678	2	N	624	586	1			695

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					42
02	1820	#	1359	-0-	-461	-0-	1346	3	13	9	N	12					54
03	2325	#	904	-0-	-1421	-0-	900	3	4	9	N	4					58
04	2250	#	1701	-0-	-549	-0-	1697	3	4	9	N	4					62
05	2325	#	1517	-0-	-808	-0-	1514	3	3	9	N	3					65
06	1470	#	202	-0-	-1268	-0-	201	3	1	9	N	1					66
07	1767	#	486	-0-	-1281	-0-	484	3	2	9	N	2					68
08	1767	#	2	-0-	-1765	-0-	1	3	1	9	N	1	32	1			37
09	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					37
10	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					37
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					37
12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	497	-0-	-123	-0-	60	1	437	2	N	-0-					33
02	588	X	459	-0-	-129	-0-	56	1	403	2	N	-0-					33
03	651	X	484	-0-	-167	-0-	62	1	422	2	N	-0-					33
04	630	X	467	-0-	-163	-0-	60	1	407	2	N	-0-					33
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	N	-0-					33
06	480	X	442	-0-	-38	-0-	60	1	382	2	N	-0-					33
07	496	X	467	-0-	-29	-0-	56	1	411	2	N	-0-					33
08	496	X	478	-0-	-18	-0-	62	1	416	2	N	-0-					33
09	480	X	389	-0-	-91	-0-	60	1	329	2	N	-0-					33
10	496	X	383	-0-	-113	-0-	62	1	321	2	N	-0-					33
11	450	X	359	-0-	-91	-0-	48	1	311	2	N	-0-					33
12	465	X	436	-0-	-29	-0-	60	1	376	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS, RANDY 206200
MCLAIN, DALE WELL #: 1 RRCID -> 043762 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8388 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					102
02	2128	N	2119	-0-	-9	-0-	2119	3			N	-0-					102
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					102
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					102
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					102
06	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	2256	3			N	-0-					102
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					102
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					102
09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	2228	3			N	-0-					102
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					102
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					102
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-	102	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	62	1	870	2	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	62	1	972	2	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	979	2	N	-0-					-0-
05	837	N	26	-0-	-811	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
06	990	N	162	-0-	-828	-0-	24	1	138	2	N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	2	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	891	-0-	-287	-0-	40	1	851	2	N	-0-					-0-
11	960	N	738	-0-	-222	-0-	16	1	722	2	N	-0-					-0-
12	899	N	796	-0-	-103	-0-	58	1	738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL) 68825 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
SCHAFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP MIDSTREAM, LP 195918
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

01	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2		N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2		N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	151	2		N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2		N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	2		N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	B	-0-	210	2		N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2		N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
ANANDA ENERGY INC. 020573
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	300	N	139	-0-	-161 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
ANANDA ENERGY INC. //CONT.// 020573
BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	160	-0-	-50	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, NEVA J. 044224
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	247	-0-	-249	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	589	N	372	-0-	-217	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	546	N	428	-0-	-118	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	620	N	413	-0-	-207	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	258	-0-	-83	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	71	-0-	-239	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-		-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-		-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-		-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	64	-0-		-122 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-		-62 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	109	-0-		-77 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-		-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-		-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-		-53 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-		-88 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-		-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-		-64 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	248	N	100	-0-		-148 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	280	N	256	-0-	-24	B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	270	N	208	-0-	-62	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
12	279	N	101	-0-	-178	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	196	N	177	-0-	-19	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	180	N	139	-0-	-41	B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	186	N	111	-0-	-75	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	224	N	220	-0-	-4	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	248	N	175	-0-	-73	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	210	N	127	-0-	-83	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	217	N	88	-0-	-129	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-		-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	308	N	308	-0-		-0-	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	310	N	305	-0-		-5	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	300	N	193	-0-		-107	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-		-5	B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-		-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	341	N	331	-0-		-10	B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-		-0-	B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
12	341	N	122	-0-		-219	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	112	N	69	-0-		-43	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93	N	67	-0-		-26	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	120	N	93	-0-		-27	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	89	N	89	-0-		-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-		-0-	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	N	90	-0-		-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	124	N	88	-0-		-36	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	120	N	79	-0-		-41	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-		-15	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-		-0-	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	336	N	287	-0-		-49	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341	N	312	-0-		-29	B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-		-0-	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	310	N	301	-0-		-9	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	300	N	224	-0-		-76	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-		-0-	B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-		-0-	B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	313	N	313	-0-		-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	341	N	316	-0-		-25	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	310	N	81	-0-		-229	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	61	-0-		-63	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-		-50	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	124	N	89	-0-		-35	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-		-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-		-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-		-55	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-		-85	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-		-127	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	186	N	26	-0-		-160	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-		-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-		-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	133	-0-		-115	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	224	N	133	-0-		-91	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	310	N	204	-0-		-106	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-		-117	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-		-140	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-		-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	387	N	387	-0-		-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	360	N	181	-0-		-179	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	403	N	119	-0-		-284	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-		-63 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	292	N	292	-0-		-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-		-142 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-		-157 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	80	-0-		-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-		-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	240	N	29	-0-		-211 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-		-80 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-		-40 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-		-29 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	35	-0-		-58 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-		-83 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-		-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-		-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-		-26 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-		-49 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-		-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-		-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	59	-0-		-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-		-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-		-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-		-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-		-40 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-		-53 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-		-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	149	N	149	-0-		-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-		-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-		-79 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-		-52 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	6	-0-		-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-		-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-		-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-		-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-		-8	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-		-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-		-26	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-		-45	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-		-88	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-		-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-		-22	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	406	N	406	-0-		-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-		-54	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-		-46	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-		-106	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-		-75	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-		-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	226	-0-		-44	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-		-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	155	N	19	-0-	-136 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	20	-0-	-100 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	420	N	250	-0-	-170	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	146	-0-	-64	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	332	-0-	-71	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	208	-0-	-92	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	19	-0-	-74	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60	N	18	-0-	-42	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	120	N	50	-0-	-70	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	168	N	154	-0-	-14	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	180	N	150	-0-	-30	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	270	N	154	-0-	-116 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	217	N	25	-0-	-192 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	150	N	49	-0-	-101 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-	-70 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	124	N	17	-0-	-107 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	270	N	190	-0-	-80 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	38	-0-	-86	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	17	-0-	-103	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	620	N	408	-0-	-212 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	630	N	288	-0-	-342 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	620	N	75	-0-	-545 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	124	-0-	-23 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	1			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	1			N	-0-					-0-
12	362	N	160	-0-	-202 B	-0-	160	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
04	630	N	566	-0-	-64	B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
05	651	N	574	-0-	-77	B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
06	518	N	456	-0-	-62	B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	196	N	191	-0-	-5	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	246	N	214	-0-	-32	B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	270	N	236	-0-	-34	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	279	N	225	-0-	-54	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES, CHARLES R. 103225
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	217	N	61	-0-	-156 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	827	-0-	-283 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	94	1	720	2	N	-0-			-0-
02	728 N	692	-0-	-36	B	-0-	44	1	648	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 N	642	-0-	-71	B	-0-	36	1	606	2	N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2			N	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	953	-0-	-70	B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	900 N	879	-0-	-21	B	-0-	879	2			N	-0-			-0-
10	961 N	901	-0-	-60	B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
11	930 N	859	-0-	-71	B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
12	899 N	897	-0-	-2	B	-0-	897	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	127	1	972	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1073	-0-	-75	B	-0-	67	1	1006	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1122	2	N	-0-			-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	1049	-0-	-129	B	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	852	-0-	-288	B	-0-	852	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	994	-0-	-91	B	-0-	994	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
05	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
06	570	N	532	-0-	-38	B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
07	589	N	558	-0-	-31	B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540	N	482	-0-	-58	B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
10	558	N	518	-0-	-40	B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
02	224	N	184	-0-	-40	B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
06	210	N	152	-0-	-58	B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	105	1	807	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	721	-0-	-287 B	-0-	45	1	676	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	53	1	878	2	N	-0-					-0-
04	870	N	724	-0-	-146 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	806	N	694	-0-	-112 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	900	N	517	-0-	-383 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	141	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1217	-0-	-99 B	-0-	76	1	1141	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1367	-0-	-28 B	-0-	77	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1250	-0-	-83 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1058	-0-	-262 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1163	-0-	-7 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	59	1	449	2	N	-0-					-0-
02	588	N	467	-0-	-121 B	-0-	29	1	438	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	34	1	565	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	121	1	931	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	988	-0-	-244 B	-0-	62	1	926	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	69	1	1160	2	N	-0-			-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	903	-0-	-297 B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	952	-0-	-102 B	-0-	952	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	1052	-0-	-64 B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	103	1	793	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	845	-0-	-191 B	-0-	53	1	792	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	57	1	958	2	N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
05	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2			N	-0-			-0-
06	990	N	790	-0-	-200 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
08	899	N	814	-0-	-85 B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
10	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-			-0-
11	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
12	930	N	830	-0-	-100 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	55	1	425	2	N	-0-			-0-
02	532	N	423	-0-	-109 B	-0-	27	1	396	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	30	1	502	2	N	-0-			-0-
04	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
05	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
06	510	N	406	-0-	-104 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
08	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
10	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
12	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-		-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14	N	14	-0-		-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-		-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-		-14	B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-		-1	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-		-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	19	N	19	-0-		-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-		-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-		-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-		-29	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	39	-0-		-674	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	252	N	7	-0-		-245	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	529	N	529	-0-		-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-		-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-		-0-	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-		-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-		-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	744	N	633	-0-		-111	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	794	N	794	-0-		-0-	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	775	N	645	-0-		-130	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-		-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-		-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-		-7	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	150	-0-		-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-		-4	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-		-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-		-21	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-		-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-		-9	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-		-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-		-12	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-		-20	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	237	-0-	-123 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	660	N	517	-0-	-143 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	682	N	586	-0-	-96 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	651	N	534	-0-	-117 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589	N	580	-0-	-9	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	169	N	158	-0-	-11 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	193	N	171	-0-	-22 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	365	-0-	-38	B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02	280 N	62	-0-	-218	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06	360 N	290	-0-	-70	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	372 N	323	-0-	-49	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	213	-0-	-159 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	151	-0-	-89 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	97	-0-	-83 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	224	N	104	-0-	-120 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	-0-	-0-	-276 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	402	N	325	-0-	-77 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

01	558	N	551	-0-	-7	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1231	-0-	-40 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1027	-0-	-143 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1063	-0-	-177 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	670	-0-	-632 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	738	-0-	-502 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

01	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	403	N	233	-0-	-170 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		100	-0-	100	B	100	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	100					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

01	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
DACO, INC. //CONT.// 196940
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON, BOBBY G. 208015
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	631 N	569	-0-	-62	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	930 N	729	-0-	-201	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496 N	395	-0-	-101	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	476 N	405	-0-	-71	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478 N	375	-0-	-103	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	360 N	219	-0-	-141	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	434 N	357	-0-	-77	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465 N	329	-0-	-136	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, BOBBY G. //CONT.// 208015
CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	330	N	217	-0-	-113 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN NCT 1 WELL #: 15 RRCID -> 025916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 45 RRCID -> 025918 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	240	N	156	-0-	-84	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	176	-0-	-103	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 47 RRCID -> 025922 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-		-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-		-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-		-27 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-		-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-		-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	85	N	85	-0-		-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-		-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-		-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-		-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-		-27 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-		-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	450	N	257	-0-		-193 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	434	N	323	-0-		-111 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	434	N	323	-0-		-111 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	374	N	374	-0-		-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-		-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-		-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-		-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	418	N	418	-0-		-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-		-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-		-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	241	-0-		-149 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	403	N	303	-0-		-100 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-		-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	340	N	340	-0-		-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-		-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-		-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	338	-0-	-96	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	420	N	294	-0-	-126	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	434	N	369	-0-	-65	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	434	N	364	-0-	-70	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	403	N	320	-0-	-83	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 14 RRCID -> 025954 COMPL. DATE 09/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	333	-0-	-70	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	308	N	306	-0-	-2	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
06	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	372	N	337	-0-	-35	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
12	341	N	232	-0-	-109	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	89	-0-	-159 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	744	N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	570	N	358	-0-	-212 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	651	N	521	-0-	-130 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 116 RRCID -> 025962 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	480	N	284	-0-	-196 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 025968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN, A., NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 040302 COMPL. DATE 06/14/1966 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2805 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	28	-0-	-112	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. 235708
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	174	-0-	-74	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	279	N	158	-0-	-121	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
05	775 N	417	-0-	-358	B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
06	507 N	156	-0-	-351	B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
07	310 N	98	-0-	-212	B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
08	403 N	143	-0-	-260	B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	840	N	168	-0-	-672 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	280	N	267	-0-	-13	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	310	N	281	-0-	-29	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	196	N	194	-0-	-2	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	1126	-0-	-104	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1188	-0-	-83	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	238	-0-	238	B	1560	238	3			N	-0-					-0-
02	0	W	246	-0-	246	B	1806	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1806																		
03	0	W	109	-0-	109	B	1915	109	3			N	-0-					-0-
04	0	W	307	-0-	307	B	2222	307	3			N	-0-					-0-
05	2472	N	250	-0-	-2222	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. 259780
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GAEA SERVICES, INC. 292356
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	577	N	472	-0-	-105 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
GAEA SERVICES, INC. //CONT.// 292356
BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	B	-0-	130	1	322	2	N	-0-					36
02	392	N	297	-0-	-95	B	-0-	125	1	172	2	N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	130	1	349	2	N	-0-					36
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	135	1	322	2	N	-0-					36
05	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	140	1	322	2	N	-0-					36
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	130	1	333	2	N	-0-					36
07	465	N	269	-0-	-196	B	-0-	125	1	142	2	N	2					38
								2	9									
08	465	N	395	-0-	-70	B	-0-	135	1	260	2	N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	140	1	376	2	N	-0-					38
10	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	140	1	326	2	N	-0-					38
11	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	135	1	305	2	N	1					39
								1	9									
12	527	N	248	-0-	-279	B	-0-	130	1	118	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GYPSY OIL CO. 339696
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		265	-0-	265 B	265	265	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	172					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		141	-0-	141 B	141	141	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	48					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		189	-0-	189 B	189	189	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	34					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
HAGLER OIL & GAS COMPANY //CONT.// 342764
WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		20	-0-	20 B	20	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		49	-0-	49 B	49	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		409	-0-	409 B	409	409	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	6					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	426	-0-	-84 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	643	-0-	-225 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	426	N	406	-0-	-20 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	868	N	323	-0-	-545 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	868	N	518	-0-	-350 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL WELL #: 1 RRCID -> 025936 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1143	-0-	-128 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1142	-0-	-129 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*11	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	496	N	318	-0-	-178 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	600	N	398	-0-	-202 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	176	-0-	-72 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	718	-0-	-88 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	775	N	658	-0-	-117 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	960	N	892	-0-	-68 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 3 RRCID -> 026684 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	445	-0-	-82 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J-GAR, LTD. 427644
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
06	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
07	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
*12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	216	-0-	-156 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	167	-0-	-193 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	372	N	240	-0-	-132 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	69	-0-	-117 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
CHAPMAN E WELL #: 1 RRCID -> 136572 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2262 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	248	N	129	-0-	-119 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. 448090
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. //CONT.// 448090
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
11	360	N	355	-0-	-5	B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JUDE PRODUCTION, INC. //CONT.// 448090
MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	454	-0-	-166 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	651	N	400	-0-	-251 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	272	-0-	-69 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	372	N	293	-0-	-79 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	405	-0-	-184 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	336	N	286	-0-	-50 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	215	-0-	-126 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	139	-0-	-78 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 17 RRCID -> 026638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERVILLE OPERATING, LLC 453787
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KELLERVILLE OPERATING, LLC //CONT.// 453787
THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	42	-0-	-206 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	570	N	395	-0-	-175 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	341	N	213	-0-	-128 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	372	N	251	-0-	-121 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KELLERVILLE OPERATING, LLC //CONT.// 453787
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	690	N	587	-0-	-103 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	744	N	651	-0-	-93 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	583	-0-	-130 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & W OPERATORS 479899
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	120	N	90	-0-	-30	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	450	N	413	-0-	-37	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	366	N	320	-0-	-46	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	434	N	382	-0-	-52	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
11	390	N	335	-0-	-55	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
12	372	N	321	-0-	-51	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	187	-0-	-92	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11	240	N	216	-0-	-24	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	279	N	116	-0-	-163	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	270	N	237	-0-	-33	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	240	N	140	-0-	-100	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	248	N	188	-0-	-60	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	248	N	199	-0-	-49	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	252	N	88	-0-	-164	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	13 N	12	-0-	-1	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11 N	10	-0-	-1	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	12 N	10	-0-	-2	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	12 N	10	-0-	-2	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	61	-0-	-187 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	128	-0-	-82 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	348	-0-	-179 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	476	N	390	-0-	-86 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	356	-0-	-140 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	115	-0-	-65 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	199	-0-	-80 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	172	-0-	-200 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	372	N	181	-0-	-191 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	162	-0-	-117 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	336	N	232	-0-	-104 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	167	-0-	-112 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	129	-0-	-81 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	314	-0-	-89 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	251	-0-	-169 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	206	-0-	-184 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	362	-0-	-103 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	294	-0-	-186 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	780	-0-	-57 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	780	N	641	-0-	-139 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	588	N	302	-0-	-286	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	341	N	213	-0-	-128	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	205	-0-	-95	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	186	-0-	-248	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	372	N	242	-0-	-130	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	225	-0-	-45	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	725	-0-	-236 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	700	N	643	-0-	-57 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	690	N	561	-0-	-129 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	589	N	283	-0-	-306 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	558	N	403	-0-	-155 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	455	-0-	-145 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	620	-0-	-155	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	549	-0-	-102	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	600	N	526	-0-	-74	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	465	N	361	-0-	-104	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	540	N	421	-0-	-119	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	558	N	307	-0-	-251	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	496	N	295	-0-	-201	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	801	-0-	-160 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	784	N	748	-0-	-36 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	788	-0-	-49 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	808	-0-	-32 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	837	N	773	-0-	-64 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	575	-0-	-76 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	570	N	392	-0-	-178 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	589	N	300	-0-	-289 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	570	N	225	-0-	-345 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	403	N	134	-0-	-269 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	713	N	494	-0-	-219 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	279	N	92	-0-	-187 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	390	N	246	-0-	-144 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	372	N	162	-0-	-210 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	651	N	572	-0-	-79	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	450	N	339	-0-	-111 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	223	-0-	-149 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD POOL OPERATING, LLC 504582
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

01	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	700 N	642	-0-	-58 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	709	-0-	-66 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	690 N	672	-0-	-18 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	690 N	649	-0-	-41 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
LLOYD POOL OPERATING, LLC //CONT.// 504582
BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	540	N	346	-0-	-194	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	496	N	420	-0-	-76	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LLOYD POOL OPERATING, LLC //CONT.// 504582
KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-		-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-		-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-		-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-		-36 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-		-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	390	N	207	-0-		-183 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-		-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-		-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-		-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-		-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-		-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-		-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-		-65 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	384	N	384	-0-		-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-		-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360	N	263	-0-		-97 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-		-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-		-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-		-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-		-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-		-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LLOYD POOL OPERATING, LLC //CONT.// 504582
MCMURRY WELL #: 7201 RRCID -> 103221 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 2268 PERF. 2155 - 2234

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

01	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MACINA, P.T. //CONT.// 520466
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGIC TRIANGLE, INC. 521378
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	204	-0-	-168 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	280 N	178	-0-	-102 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH 2773 PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. //CONT.// 559350
WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

01	186	N	112	-0-	-74	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	429	-0-	-51 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	244	-0-	-26	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	323	N	281	-0-	-42	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	270	-0-		-9	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	252	N	250	-0-		-2	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-		-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	279	N	268	-0-		-11	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	279	N	257	-0-		-22	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270	N	244	-0-		-26	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	279	N	268	-0-		-11	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*12	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-		-9	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	196	N	192	-0-		-4	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-		-11	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	217	N	198	-0-		-19	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210	N	187	-0-		-23	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10	217	N	206	-0-		-11	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*12	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	29	-0-		-126	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-		-9	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155	N	153	-0-		-2	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-		-0-	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-		-14	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	150	N	149	-0-		-1	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-		-10	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	155	N	132	-0-		-23	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150	N	117	-0-		-33	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	155	N	44	-0-		-111	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	120	N	92	-0-		-28	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-		-27	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-		-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-		-3 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-		-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-		-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-		-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	215	-0-		-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-		-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	30	-0-		-125 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-		-8 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	154	-0-		-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-		-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-		-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-		-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-		-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-		-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	117	-0-		-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	N	43	-0-		-112 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-		-28 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-		-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-		-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-		-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-		-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-		-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-		-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-		-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	202	-0-	-108 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	417	N	335	-0-	-82	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	310	N	185	-0-	-125 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	193	N	-0-	-0-	-193 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3		N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3		N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-					-0-
02	476	N	376	-0-	-100	B	-0-	376	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3		N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3		N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	B	-0-	429	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3		N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3		N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	257	-0-	-84	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	308	N	210	-0-	-98	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	240	N	179	-0-	-61	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	270	N	177	-0-	-93	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186	N	114	-0-	-72	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	270	N	209	-0-	-61	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	248	N	77	-0-	-171	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-		-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-		-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-		-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-		-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240	N	134	-0-		-106	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	248	N	72	-0-		-176	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	240	N	66	-0-		-174	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-		-6	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	56	N	12	-0-		-44	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62	N	23	-0-		-39	B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	60	N	16	-0-		-44	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-		-14	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-		-16	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-		-10	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	9	-0-		-21	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	15	N	1	-0-		-14	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-		-20	B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-		-9	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-		-10	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-		-1	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-		-2	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-		-20	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-		-1	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-		-4	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	24	-0-		-6	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-		-11	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	147	-0-	-194 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	280	N	193	-0-	-87 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	164	-0-	-208 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-		-4	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	310	N	230	-0-		-80	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-		-0-	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-		-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1365	-0-	-61	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1220	-0-	-40	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1375	-0-	-144	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1377	-0-	-111	B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1335	-0-	-29	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	599	-0-	-145	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	489	N	398	-0-	-91	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	509	N	146	-0-	-363	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	493	N	459	-0-	-34	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	197	N	189	-0-	-8	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	144	-0-	-166	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-		-38	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-		-28	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-		-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-		-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-		-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	89	-0-		-31	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-		-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-		-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-		-28	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-		-17	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	62	N	44	-0-		-18	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-		-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-		-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-		-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-		-13	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	407	-0-		-120	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-		-72	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-		-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-		-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-		-11	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-		-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	813	N	813	-0-		-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-		-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-		-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-		-13	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	527	N	365	-0-	-162 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	510	N	244	-0-	-266 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	99	-0-	-201 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	85	-0-	-101 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	15	-0-	-105 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	598	N	583	-0-	-15 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	651	N	508	-0-	-143 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	620	N	428	-0-	-192 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	559	N	383	-0-	-176 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	496	N	160	-0-	-336 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	193	-0-	-179	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	558	N	464	-0-	-94	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	527	N	430	-0-	-97	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	451	-0-	-179	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	150	-0-	-315	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	298	-0-	-198	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	448	N	196	-0-	-252	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	527	N	314	-0-	-213	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	496	N	319	-0-	-177	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	332	-0-	-88	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	341	N	73	-0-	-268	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	8	-0-	-54	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	240	N	9	-0-	-231	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	210	N	55	-0-	-155	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	N	205	-0-	-105	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

01	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	540	N	351	-0-	-189 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -65- WELL #: 1 RRCID -> 026468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2015 - PLUGGED 02/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-		-0-	B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341	N	320	-0-		-21	B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	330	N	322	-0-		-8	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05	372	N	269	-0-		-103	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06	300	N	179	-0-		-121	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	341	N	295	-0-		-46	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	279	N	261	-0-		-18	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	298	N	298	-0-		-0-	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	310	N	299	-0-		-11	B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	310	N	114	-0-		-196	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-		-0-	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-		-0-	B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-		-0-	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	349	N	349	-0-		-0-	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-		-0-	B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-		-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-		-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	258	N	258	-0-		-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-		-0-	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*12	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	279	N	185	-0-	-94	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
KATE WELL #: 1 RRCID -> 129174 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	46	-0-	-109 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BULL, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 025835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123 B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	694	N	622	-0-	-72 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86 B	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	286	-0-	-148 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	23	-0-	-101 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP 639020
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	225	1	507	3	N	-0-			-0-
02	728	N	585	-0-	-143 B	-0-	225	1	360	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	225	1	430	3	N	-0-			-0-
04	720	N	662	-0-	-58 B	-0-	234	1	428	3	N	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	279	1	507	3	N	-0-			-0-
06	630	N	416	-0-	-214 B	-0-	153	1	263	3	N	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	279	1	485	3	N	-0-			-0-
08	775	N	494	-0-	-281 B	-0-	198	1	296	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	252	1	379	3	N	-0-			-0-
10	775	N	653	-0-	-122 B	-0-	252	1	401	3	N	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	234	1	325	3	N	-0-			-0-
*12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	279	1	470	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63	N	28	-0-	-35 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PETRO HALEY //CONT.// 660062
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	1	-0-	1	B	4	1	2			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	4					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4																		
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	4					N	-0-					-0-
04	4	R	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PRAIRIE OIL COMPANY 675850
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	5			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	5			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	5			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	5			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	5			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	5			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	5			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	5			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	5			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	5			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	5			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	5			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	5			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	5			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	5			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	5			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	5			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	5			N	-0-					-0-
10	248	N	20	-0-	-228	B	-0-	20	5			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRAIRIE OIL COMPANY //CONT.// 675850
KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		322	-0-	322	B	322	322	5			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	322					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	322					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	155	N	49	-0-	-106	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	56	-0-	-94	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	308	N	185	-0-	-123 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	248	N	32	-0-	-216 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	41	-0-	-289 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	403	N	37	-0-	-366 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	252	N	161	-0-	-91 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	749	N	653	-0-	-96 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	961	N	812	-0-	-149 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	168	N	99	-0-	-69	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
12	620	N	544	-0-	-76	B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	10	-0-	-3	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	62	N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	124	N	12	-0-	-112 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-		-5	B	-0-	119	3			N	-0-				-0-
02	112	N	105	-0-		-7	B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	113	-0-		-11	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
04	120	N	113	-0-		-7	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	124	N	121	-0-		-3	B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
06	120	N	112	-0-		-8	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
07	124	N	121	-0-		-3	B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
08	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
10	124	N	122	-0-		-2	B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
11	120	N	116	-0-		-4	B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
12	124	N	109	-0-		-15	B	-0-	109	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-		-5	B	-0-	119	3			N	-0-				-0-
02	112	N	106	-0-		-6	B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	114	-0-		-10	B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
04	120	N	113	-0-		-7	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	124	N	121	-0-		-3	B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
06	120	N	112	-0-		-8	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
07	124	N	122	-0-		-2	B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
08	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
10	124	N	123	-0-		-1	B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
11	120	N	116	-0-		-4	B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
12	124	N	109	-0-		-15	B	-0-	109	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-		-0-	B	-0-	682	3			N	-0-				-0-
02	598	N	598	-0-		-0-	B	-0-	598	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	669	N	669	-0-		-0-	B	-0-	669	3			N	-0-				-0-
04	631	N	631	-0-		-0-	B	-0-	631	3			N	-0-				-0-
05	642	N	642	-0-		-0-	B	-0-	642	3			N	-0-				-0-
06	618	N	618	-0-		-0-	B	-0-	618	3			N	-0-				-0-
07	619	N	619	-0-		-0-	B	-0-	619	3			N	-0-				-0-
08	674	N	674	-0-		-0-	B	-0-	674	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	674	N	674	-0-		-0-	B	-0-	674	3			N	-0-				-0-
10	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	3			N	-0-				-0-
11	738	N	738	-0-		-0-	B	-0-	738	3			N	-0-				-0-
*12	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	620	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	434	N	352	-0-	-82 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	123	-0-	-27	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	187	-0-	-185 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	240	-0-	-318 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	476	N	353	-0-	-123 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	452	-0-	-88 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	223	-0-	-87 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	714	N	682	-0-	-32 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	690	N	631	-0-	-59 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	713	N	595	-0-	-118 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	199	-0-	-111	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	269	-0-	-31	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	98	-0-	-181	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	372	N	183	-0-	-189	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	263	-0-	-140 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	341	N	154	-0-	-187 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	111	-0-	-168 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	267	1	200	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	255	1	250	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	263	1	200	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	318	1	300	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	307	1	300	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	332	1	230	3	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	300	1	281	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	293	1	250	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	314	1	300	3	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	352	1	300	3	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	300	1	257	3	N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	85	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					201
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					201
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					201
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					201
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					201
07	372	N	160	-0-	-212 B	-0-	160	3			N	-0-					201
08	496	N	111	-0-	-385 B	-0-	111	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	42	-0-	-318 B	-0-	42	3			N	-0-					201
10	155	N	28	-0-	-127 B	-0-	28	3			N	-0-					201
11	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	56	3			N	-0-					201
*12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	264	-0-	-77 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	N	408	-0-	-132 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	558	N	455	-0-	-103 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	620	N	536	-0-	-84 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	570	N	469	-0-	-101 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	237	-0-	-476 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	532	N	419	-0-	-113 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	720	N	517	-0-	-203 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	744	N	325	-0-	-419 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	206	-0-	-104 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	263	-0-	-140	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	338	-0-	-22	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	341	N	155	-0-	-186	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	196	N	170	-0-	-26	B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
05	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
06	180	N	116	-0-	-64	B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
07	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
08	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
10	186	N	143	-0-	-43	B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12	186	N	112	-0-	-74	B	-0-	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	196	N	170	-0-	-26	B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
05	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
06	180	N	116	-0-	-64	B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
07	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
08	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
10	186	N	143	-0-	-43	B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12	186	N	112	-0-	-74	B	-0-	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
REMARKABLE OPERATING CO. 701388
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	356	-0-	-264	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	455	-0-	-165	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	546	-0-	-24	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		22	-0-	22 B	22	22	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		29	-0-	29 B	51	29	3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		28	-0-	28 B	79	28	3			N	-0-					-0-
07	107	N	28	-0-	-79 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	500	-89	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	549	-21	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	540	N	475	-65	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	310	N	107	-0-	-203 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	248	N	73	-0-	-175 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		178	-0-	178	B	178	178	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52	-0-	52	B	230	52	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	230					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 230																		
09	316	N	86	-0-	-230	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY, E. WELL #: 1 RRCID -> 026379 COMPL. DATE 04/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	217	N	121	-0-	-96 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	N	52	-0-	-128 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	294	-0-	294	B	294	294	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 294														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		303	-0-	303	B	303	303	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	303					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		248	-0-	248	B	551	248	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	551					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	55	-0-	-65 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	210	N	84	-0-	-126 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 026466 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2015 - P&A 01/08/15																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DELQ PR			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 DELQ PR			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 DELQ PR			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH -R- WELL #: 1 RRCID -> 026549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026602 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1959 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	190	1	159	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	62	1	52	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	217	-0-	-143 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	39	1	33	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	360	N	173	-0-	-187 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	73	1	61	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	28	1	24	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	7	1	34	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	20	1	17	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
07	310	N	201	-0-	-109	B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
08	217	N	117	-0-	-100	B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	218	1	183	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
11	420	N	391	-0-	-29	B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 026830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	10	1	57	3	N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	71	1	60	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
07	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	204	N	118	-0-	-86 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
11	300	N	154	-0-	-146 B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	4	1	22	3	N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	41	1	34	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
08	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
10	403	N	314	-0-	-89 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
11	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
*12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUFFER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
07	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10	434	N	326	-0-	-108 B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
11	420	N	348	-0-	-72 B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
*12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	211	-0-	211	B	211	211	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 211																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	97	1	82	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	102	1	86	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
08	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		317	-0-	317	B	317	317	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	317					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	317					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	317					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 317																
09	317	R	-0-	-0-	-317	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3946				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3946				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3946														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3946				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3946				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	147	-0-	147	B	4093	147	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	287	-0-	-43	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAFFORD, F. M. WELL #: 2 RRCID -> 026897 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 18 RRCID -> 026906 COMPL. DATE 07/07/1930 TOTAL DEPTH 1675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	961	N	807	-0-	-154 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	247	1	207	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	84	1	71	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	496	N	337	-0-	-159 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	19	-0-	-71 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	51	-0-	-128 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	49	-0-	-71	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	249	-0-	-217 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HATCHER, M. WELL #: 2 RRCID -> 026971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-	-116	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	150	N	34	-0-	-116	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	53			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	53			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				53									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				53									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 027021 COMPL. DATE 12/30/1960 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 039274 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR	316	-0-	316 B	316	316	3			N	-0-					-0-
06	637 N	321	-0-	-316 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: 2 A RRCID -> 039826 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1765 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 080681 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1873 - 2012

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, D. WELL #: 2 RRCID -> 091904 COMPL. DATE 12/25/1980 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1990 - 2245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 098544 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1922 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	633					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	633					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 633																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	633					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	633					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	633					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	633					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	633					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	633					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 633																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	633					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	633					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	633					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	633					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY -106- WELL #: 1 RRCID -> 098546 COMPL. DATE 12/24/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1742 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LINKEY -129- WELL #: 1 RRCID -> 098547 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 1805 PERF. 1704 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY -106- WELL #: 2 RRCID -> 098549 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1653 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MARNIE WELL #: 1 RRCID -> 098556 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1954 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 098935 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1714 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 100095 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 1873 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	30	-0-	-90	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH WELL #: 3 RRCID -> 113209 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1982 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	780	N	716	-0-	-64	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	744	N	614	-0-	-130	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	716	-0-	-4	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	713	N	665	-0-	-48	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	744	N	365	-0-	-379	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 115919 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 2268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND WELL #: 9701 RRCID -> 117348 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1905 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	90 N	25	-0-	-65	B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	204	-0-	-36	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	136	-0-	-81	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50	B	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	6	-0-	-87	B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	49	-0-	-161	B	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	54	-0-	-70	B	-0-	54	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
02	364 N	136	-0-	-228	B	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	26	-0-	-377	B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	197	-0-	-643	B	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	81	-0-	-74	B	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	218	-0-	-247	B	-0-	218	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
R L TIGRETT & J L ROMINES, LP 714308
REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	115	-0-	-133	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	173	-0-	-199	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	43	-0-	-143	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP 727013
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90	N	57	-0-	-33	B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	403	N	356	-0-	-47	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	360	N	263	-0-	-97	B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
08	341	N	240	-0-	-101	B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	372	N	334	-0-	-38	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP //CONT.// 727013
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	292	N	262	-0-	-30	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXI PRODUCTION 731758
TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	168	N	31	-0-	-137	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	270	N	136	-0-	-134	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	81	-0-	-69	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	155	N	25	-0-	-130	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	103	-0-	-107	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

01	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	N	-0-			-0-
02	504	N	449	-0-	-55	B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2	N	-0-			-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
06	540	N	505	-0-	-35	B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
08	527	N	433	-0-	-94	B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	510	N	321	-0-	-189	B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
10	465	N	195	-0-	-270	B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	341	N	227	-0-	-114	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	178	-0-	-152	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	279	N	160	-0-	-119	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	31	-0-	-119 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	20	-0-	-100	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	3	-0-	-57	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	28	-0-	-122 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANES WELL #: 1 RRCID -> 090742 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1898 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	476	N	138	-0-	-338	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	67	-0-	-113	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	3	-0-	-57	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
HRNCIAR WELL #: 2 RRCID -> 100136 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1206 - 1386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 303 RRCID -> 104230 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1836 - 1846

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - PLUGGED 08/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	992	N	867	-0-	-125 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	853	-0-	-47 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	532	-0-	-57	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	513	-0-	-57	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1095	-0-	-83	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1027	-0-	-143	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1066	-0-	-143	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1152	-0-	-78 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	959	-0-	-241 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1052	-0-	-157 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	586	-0-	-44 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	603	-0-	-27 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1440	-0-	-141 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1375	-0-	-125 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1019	-0-	-121 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
04	810	N	763	-0-	-47	B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
05	806	N	786	-0-	-20	B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	720	N	697	-0-	-23	B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
07	775	N	703	-0-	-72	B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
08	775	N	685	-0-	-90	B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
12	806	N	745	-0-	-61	B	-0-	745	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
07	620	N	602	-0-	-18	B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	651	N	630	-0-	-21	B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630	N	610	-0-	-20	B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
11	600	N	592	-0-	-8	B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	620	N	572	-0-	-48	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3		N	-0-			-0-
08	620	N	618	-0-	-2	B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11	600	N	566	-0-	-34	B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12	651	N	563	-0-	-88	B	-0-	563	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	465	N	297	-0-	-168 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	480	N	380	-0-	-100 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	728	-0-	-22	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	750	N	701	-0-	-49	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	598	-0-	-182	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	713	N	600	-0-	-113	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	660	N	585	-0-	-75	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	796	-0-	-14	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	837	N	729	-0-	-108	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3		N	-0-			-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	974	-0-	-49	B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1050	N	922	-0-	-128	B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	937	-0-	-117	B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
11	930	N	914	-0-	-16	B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
12	961	N	918	-0-	-43	B	-0-	918	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
04	840	N	768	-0-	-72	B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	837	N	831	-0-	-6	B	-0-	831	3		N	-0-			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
08	837	N	805	-0-	-32	B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	810	N	802	-0-	-8	B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
10	837	N	782	-0-	-55	B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
11	780	N	773	-0-	-7	B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
12	837	N	834	-0-	-3	B	-0-	834	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	60	N	39	-0-	-21	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	377	-0-	-13	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	744	N	579	-0-	-165	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	455	-0-	-115	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	589	N	502	-0-	-87	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	N	407	-0-	-182	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	589	N	216	-0-	-373	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	209	-0-	-331	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	403	N	162	-0-	-241	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	856	-0-	-74	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	840	N	797	-0-	-43	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	899	N	714	-0-	-185	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	837	N	781	-0-	-56	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	798	-0-	-12	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	837	N	722	-0-	-115	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1731	-0-	-191 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1906	-0-	-47 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1866	-0-	-144 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1746	-0-	-84 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1680	-0-	-242 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	593	-0-	-37 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	840	N	769	-0-	-71 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	921	-0-	-164 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
11	330	N	316	-0-	-14	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	271	-0-	-29	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	341	N	265	-0-	-76	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	840	N	794	-0-	-46 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	975	-0-	-15 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	990	N	937	-0-	-53 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	682	N	500	-0-	-182 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	699	-0-	-21	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	713	N	630	-0-	-83	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	486	-0-	-24	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	593	-0-	-97 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	651	N	575	-0-	-76 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	743	-0-	-7 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	713	N	607	-0-	-106 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	837	N	761	-0-	-76 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	398	-0-	-82 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	450	N	364	-0-	-86 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1020	-0-	-34 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	984	-0-	-70 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	918	-0-	-72 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	837	N	757	-0-	-80	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	775	N	682	-0-	-93	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	720	N	517	-0-	-203	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	837	N	783	-0-	-54	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	462	-0-	-18	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	870	N	799	-0-	-71 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		61	-0-	61 B	61	61	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		101	-0-	101 B	162	101	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		29	-0-	29 B	191	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 191																	
09	14B2 EXT		41	-0-	41 B	232	41	3			N	-0-					-0-
10	315	N	83	-0-	-232 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	283	-0-	-17	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

01	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	330	-0-	-30	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	480	-0-	-60	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	610	-0-	-20	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	267	-0-	-33	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1162	-0-	-47	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1130	-0-	-17	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1135	-0-	-43	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	310	N	140	-0-	-170	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	465	-0-	-45 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	341	N	274	-0-	-67 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	180	N	114	-0-	-66 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
04	840	N	827	-0-	-13 B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
05	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06	718	N	697	-0-	-21 B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
10	868	N	835	-0-	-33 B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
11	840	N	766	-0-	-74 B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
*12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11	330	N	273	-0-	-57 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	614	-0-	-16	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	651	N	560	-0-	-91	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	166	-0-	-74	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	60	N	41	-0-		-19 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	62	N	36	-0-		-26 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	21	-0-		-39 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	240	N	211	-0-		-29 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	248	N	247	-0-		-1 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-		-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-		-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-		-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	245	N	245	-0-		-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	248	N	197	-0-		-51 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	270	N	260	-0-		-10 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	90	N	69	-0-		-21 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	93	N	81	-0-		-12 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-		-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-		-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	134	N	134	-0-		-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-		-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	409	-0-	-41	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	1061	-0-	178 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	856	-0-	-14 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	900	N	799	-0-	-101 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	899	N	764	-0-	-135 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	538	-0-	-32 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	450	N	388	-0-	-62 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	167	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	139	-0-	-71 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	150	N	133	-0-	-17	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	335	-0-	-25	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11	330	N	299	-0-	-31	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	515	-0-	-55 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	775	N	661	-0-	-114 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	704	N	702	-0-	-2 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	R	1464	-0-	-507	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1399	R	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	847		1475	-0-	628	B	628	1475	3			N	-0-					-0-
04	2032	R	1404	-0-	-628	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1550	#	1438	-0-	-112	B	-112	1438	3			N	-0-					-0-
06	957		1369	-0-	412	B	300	1369	3			N	-0-					-0-
07	1693	R	1393	-0-	-300	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1488	#	1485	-0-	-3	B	-3	1485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																		
09	886		1403	-0-	517	B	514	1403	3			N	-0-					-0-
10	2107	R	1593	-0-	-514	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1440	#	1357	-0-	-83	B	-83	1357	3			N	-0-					-0-
12	1078		1547	-0-	469	B	386	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	384	-0-	-36	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	360	N	245	-0-	-115 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	510	N	377	-0-	-133	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	346	-0-	-14	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	287	-0-	-147	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	420	N	327	-0-	-93	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	403	N	292	-0-	-111	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	472	-0-	-38	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	310	N	167	-0-	-143	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	169	-0-	-161	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	279	N	171	-0-	-108	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	570	N	445	-0-	-125 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	248	N	102	-0-	-146	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	373	-0-	-17	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	116	-0-	-163	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	728	-0-	-22	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	775	N	690	-0-	-85	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	720	N	664	-0-	-56	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	769	N	703	-0-	-66 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	600	N	343	-0-	-257 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	651	N	567	-0-	-84 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	713	N	628	-0-	-85 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	112	-0-	-128	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	825	-0-	-15 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	576	-0-	-114 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	8			-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	419	-0-	-31	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	93	N	55	-0-	-38	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08	465	N	403	-0-	-62	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480	N	435	-0-	-45	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	469	-0-	-11	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	383	-0-	-7	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-		-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-		-70 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-		-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-		-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-		-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	326	N	326	-0-		-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-		-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-		-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-		-21 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-		-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-		-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-		-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-		-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-		-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-		-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	648	N	648	-0-		-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-		-1 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-		-13 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-		-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-		-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-		-22 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	633	N	633	-0-		-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-		-1 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-		-40 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-		-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	558	N	535	-0-	-23	B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
08	558	N	523	-0-	-35	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510	N	506	-0-	-4	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	527	N	523	-0-	-4	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
11	510	N	452	-0-	-58	B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
12	527	N	469	-0-	-58	B	-0-	469	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	211	-0-	-29	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	360	N	338	-0-	-22	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	341	N	337	-0-	-4	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	434	N	338	-0-	-96	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	180	N	162	-0-	-18	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	372	N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	326	-0-	-4	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11	330	N	312	-0-	-18	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
12	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	337	-0-	-23	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	420	N	335	-0-	-85	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	660	-0-	-60 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	744	N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	682	N	565	-0-	-117 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	870	N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	786	-0-	-24 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	806	N	757	-0-	-49 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	780	N	700	-0-	-80 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	186	-0-	-24	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	237	-0-	-33	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-		-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-		-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-		-7	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-		-55	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-		-66	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-		-58	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-		-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	350	N	350	-0-		-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-		-31	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-		-45	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-		-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-		-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-		-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-		-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-		-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-		-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-		-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-		-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-		-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-		-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-		-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-		-8	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-		-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-		-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-		-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-		-29	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-		-23	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	119	-0-		-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-		-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

01	495	N	495	-0-		-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	466	N	466	-0-		-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-		-31	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-		-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-		-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-		-10	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-		-21	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	480	N	428	-0-		-52	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-		-17	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-		-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-		-23	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	37	N	37	-0-		-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-		-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-		-8	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-		-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-		-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-		-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-		-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	390	N	355	-0-		-35	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-		-15	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-		-41	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-		-7	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-		-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-		-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-		-57	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-		-34	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-		-14	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-		-17	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	421	N	421	-0-		-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-		-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-		-39	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-		-7	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	330	N	306	-0-	-24	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
07	651	N	613	-0-	-38	B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
08	620	N	595	-0-	-25	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570	N	552	-0-	-18	B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	620	N	558	-0-	-62	B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
11	570	N	515	-0-	-55	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-		-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-		-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-		-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-		-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-		-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-		-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-		-3	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-		-6	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-		-22	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-		-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-		-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	476	N	476	-0-		-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-		-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-		-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-		-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-		-1	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	480	N	469	-0-		-11	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-		-17	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-		-63	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-		-50	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	340	N	340	-0-		-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	570	N	287	-0-		-283	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-		-119	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-		-64	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-		-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-		-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-		-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	38	-0-	-241	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	330	N	168	-0-	-162	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WESTFALL, VIGNA WELL #: 1 RRCID -> 027010 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

01	465	N	437	-0-	-28	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

01	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	434	N	188	-0-	-246	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	690	N	88	-0-	-602	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	527	N	271	-0-	-256	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	210	N	22	-0-	-188	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	756	N	510	-0-	-246	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	690	N	555	-0-	-135	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	558	N	278	-0-	-280	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	810	N	78	-0-	-732	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	589	N	338	-0-	-251	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	382	-0-	-8	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	372	N	270	-0-	-102	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	360	N	278	-0-	-82	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	372	N	267	-0-	-105	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
07	620	N	614	-0-	-6	B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08	589	N	570	-0-	-19	B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600	N	520	-0-	-80	B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	620	N	522	-0-	-98	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	540	N	514	-0-	-26	B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
12	527	N	492	-0-	-35	B	-0-	492	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	837	N	821	-0-	-16	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	732	-0-	-78	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	450	N	436	-0-	-14	B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	465	N	433	-0-	-32	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06	450	N	416	-0-	-34	B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	149	-0-	-31	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	570	N	465	-0-	-105	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	589	N	476	-0-	-113	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	N	291	-0-	-159	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	150	-0-	-284	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	207	-0-	-93	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	434	N	298	-0-	-136	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	51	R	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	56	R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		50	-0-	50	B	50	50	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY		127	-0-	127	B	177	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	51	R	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	56	R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	50	-0-	50	B	50	50	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	127	-0-	127	B	177	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	210	N	123	-0-	-87	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 2 RRCID -> 095426 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1810 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	300	N	183	-0-	-117	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-		-310	B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-		-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-		-84	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-		-54	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

01	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

01	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	209	-0-	-31	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 099271 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2335 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	176	-0-	-124	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	310	N	38	-0-	-272	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	775	N	708	-0-	-67	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	680	-0-	-10	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	713	N	604	-0-	-109	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	31	-0-	31 B	31	31	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	10	-0-	10 B	41	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	476	N	392	-0-	-84 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 382																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 382																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	382					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		38	-0-	38 B	38	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38																	
09	573	R	535	-0-	-38 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	558	N	468	-0-	-90 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	560	N	450	-0-	-110 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	619	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	588	N	456	-0-	-132 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	461	-0-	-105 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	589	N	184	-0-	-405 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

01	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1025	-0-	-67	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1130	N	1104	-0-	-26	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1047	-0-	-100	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	974	-0-	-106	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1019	-0-	-35	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	10	-0-	10	B	10	10	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	3	-0-	3	B	13	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	223	-0-	223 B	223	223	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	114	-0-	114 B	337	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	308	N	223	-0-	-85 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	180	N	66	-0-	-114 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1176	-0-	-64 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	402	-0-	-48	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					52
02	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					52
04	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					52
05	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					52
06	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					52
07	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					52
08	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	769	-0-	-71	B	-0-	769	3			N	-0-					52
10	868	N	845	-0-	-23	B	-0-	845	3			N	-0-					52
11	810	N	779	-0-	-31	B	-0-	779	3			N	-0-					52
*12	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	338	-0-	-82	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	538	-0-	-62	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1725	-0-	-45	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1692	-0-	-48	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1623	-0-	-175	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1651	-0-	-147	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1665	-0-	-15	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1705	-0-	-31	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	589	N	520	-0-	-69	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	505	-0-	-125	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	758	-0-	-82	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	510	-0-	-30	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	990	-0-	-33	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	964	-0-	-59	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	899	-0-	-121	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	992	N	976	-0-	-16	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	810	N	697	-0-	-113	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	644	-0-	-69	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	713	N	633	-0-	-80	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	571	-0-	-89	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	292	-0-	-38	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	253	-0-	-47	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-	-75	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	247	-0-	-53	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	899	N	824	-0-	-75 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	750	N	663	-0-	-87	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	N	586	-0-	-96	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	596	-0-	-64	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	425	-0-	-55	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	543	-0-	-57	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	868	N	772	-0-	-96	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	779	-0-	-61	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	806	N	805	-0-	-1	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	606	-0-	-54	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	705	-0-	-105 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	744	N	627	-0-	-117	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	775	N	665	-0-	-110	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	635	-0-	-55	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	486	-0-	-24	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	775	N	701	-0-	-74	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	570	-0-	-180	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775	N	708	-0-	-67	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	667	-0-	-113	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	287	-0-	-43	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1076	-0-	-64	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1110	-0-	-6	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1091	-0-	-56	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1014	-0-	-96	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	474	-0-	-66	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	159	-0-	-111	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					108
02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					108
04	60	N	35	-0-	-25	B	-0-	35	3			N	-0-					108
05	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3			N	-0-					108
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					108
07	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3			N	-0-					108
08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	50	3	30	9	N	27					135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					135
10	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	109	3	64	9	N	58					193
11	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	75	3	2	9	N	2	176	1			19
*12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	334	-0-	-86 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	315	-0-	-45	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	596	-0-	-64 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	480	N	373	-0-	-107 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	959	-0-	-95 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	550	-0-	-80 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

01	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	438	-0-	-72	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	413	-0-	-37	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

01	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	403	N	287	-0-	-116	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

01	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	85	-0-	-65	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	474	-0-	-36 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	567	-0-	-33	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	810	N	730	-0-	-80	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	837	N	732	-0-	-105	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	837	N	688	-0-	-149	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	666	-0-	-54	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1647	-0-	-123	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1689	-0-	-16	B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1566	-0-	-114	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	785	-0-	-55	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	713	-0-	-37	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	961	N	897	-0-	-64	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	845	-0-	-85	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	543	-0-	-57 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	274	-0-	-86 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	543	-0-	-57 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	720	N	670	-0-	-50 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	840	N	770	-0-	-70 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	475	-0-	-65	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	957	-0-	-63	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	950	-0-	-10	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1164	-0-	-96	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1155	-0-	-54	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1086	-0-	-84	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1080	-0-	-60	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	571	-0-	-59 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	837	N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	771	-0-	-69 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	356	-0-	-64	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	464	-0-	-46	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	930	N	858	-0-	-72	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	961	N	819	-0-	-142	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	823	-0-	-137	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	625	-0-	-65 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	709	-0-	-41	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	441	-0-	-39	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	580	-0-	-50	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	274	-0-	-26	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	961	N	813	-0-	-148 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	763	-0-	-167 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	973	-0-	-137 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	981	-0-	-73 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	965	-0-	-55 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	560	-0-	-70	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	620	N	469	-0-	-151	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	558	N	478	-0-	-80	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	400	-0-	-170	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	718	-0-	-32	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	496	N	403	-0-	-93 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					62
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					62
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	414	3	10	9	N	9					71
05	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					71
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	432	3	3	9	N	3					74
07	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					74
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	481	3	6	9	N	5					79
10	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					79
11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					79
*12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2412 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	828	-0-	-71 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	802	-0-	-38 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	462	-0-	-18	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	430	-0-	-66	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	410	-0-	-70	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	445	-0-	-35	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	596	-0-	-4 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	899	N	818	-0-	-81 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	900	N	811	-0-	-89 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1089	-0-	-81 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1069	-0-	-41 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	977	-0-	-133 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	570	N	426	-0-	-144 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	620	N	526	-0-	-94 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	496	-0-	-44 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	453	-0-	-147 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1460	-0-	-70 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1445	-0-	-25 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1388	-0-	-131 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1441	-0-	-78 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1234	-0-	-206 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1328	-0-	-52 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1326	-0-	-24	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1286	-0-	-4	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1295	-0-	-69	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1230	-0-	-60	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1138	-0-	-182	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	134	-0-	-46	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	589	-0-	-851	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1551	-0-	-30	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1402	-0-	-427	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1258	-0-	-242	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1416	-0-	-41	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	960	N	949	-0-	-11 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	960	N	954	-0-	-6 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	888	-0-	-72 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1100	-0-	-140 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1175	-0-	-85 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1141	-0-	-99 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1131	-0-	-189 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1045	-0-	-257 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1397	-0-	-43 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1294	-0-	-194 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1223	-0-	-187 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1439	-0-	-80 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					66
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					66
04	540	N	497	-0-	-43 B	-0-	480	3	17	9	N	15					81
05	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					81
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					81
07	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					81
08	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	452	-0-	-58 B	-0-	452	3			N	-0-					81
10	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					81
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					81
*12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	808	-0-	-62 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	870	N	751	-0-	-119 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	589	-0-	-71 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	690	N	608	-0-	-82 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	371	-0-	-49	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	790	-0-	-80	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	840	N	799	-0-	-41	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2482 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	352	-0-	-98 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	518	-0-	-52 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	425	-0-	-55 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	676	-0-	-104 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	732	-0-	-78 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	720	N	627	-0-	-93 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	599	-0-	-31 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	720	N	596	-0-	-124 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	775	N	723	-0-	-52 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	698	-0-	-52 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	870	N	771	-0-	-99 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	437	-0-	-43	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	553	-0-	-47	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1449	-0-	-21	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1424	-0-	-64	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1462	-0-	-57	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1300	-0-	-170	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1318	-0-	-92	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1312	-0-	-21	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	540	N	435	-0-	-105 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	870	-0-	-90 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	930	N	597	-0-	-333 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	899	N	645	-0-	-254 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	797	-0-	-73 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1062	-0-	-138 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	941	-0-	-144 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	998	-0-	-112 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	859	-0-	-164 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					34
02	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					34
04	1230	N	1158	-0-	-72 B	-0-	1158	3			N	-0-					34
05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					34
06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					34
07	1209	N	1143	-0-	-66 B	-0-	1142	3	1	9	N	1					35
08	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					35
10	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					35
11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					35
*12	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	600	-0-	-60 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1175	-0-	-55	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1196	-0-	-13	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1117	-0-	-83	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2610 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	N	3062	-0-	-0-	B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	2880	N	2880	-0-	-0-	B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3185	N	3185	-0-	-0-	B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
04	3133	N	3133	-0-	-0-	B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3325	N	3325	-0-	-0-	B	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
06	3193	N	3193	-0-	-0-	B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	3213	-0-	-11	B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	3266	-0-	-51	B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3180	N	2931	-0-	-249	B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
10	3225	N	3225	-0-	-0-	B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	2927	-0-	-223	B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*12	3058	N	3058	-0-	-0-	B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1059	-0-	-57	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	945	-0-	-165	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	936	-0-	-84	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	992	N	934	-0-	-58	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	961	N	906	-0-	-55	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	888	-0-	-12	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	930	N	832	-0-	-98	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	589	N	459	-0-	-130 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248	N	90	-0-	-158 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	279	N	89	-0-	-190 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	660	N	446	-0-	-214 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	682	N	461	-0-	-221 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	713	N	541	-0-	-172 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	438	-0-	-102 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	224	N	223	-0-	-1	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	240	N	196	-0-	-44	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	210	N	132	-0-	-78	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	217	N	151	-0-	-66	B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	434	N	327	-0-	-107	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	310	N	195	-0-	-115	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	620	N	535	-0-	-85 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	713	N	598	-0-	-115 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	150	N	79	-0-	-71	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	360	N	346	-0-	-14	B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06	360	N	287	-0-	-73	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07	372	N	285	-0-	-87	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	372	N	316	-0-	-56	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	269	-0-	-72	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	270	N	214	-0-	-56	B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	310	N	246	-0-	-64	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
11	330	N	323	-0-	-7	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	372	N	287	-0-	-85	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	750	N	552	-0-	-198 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	750	N	671	-0-	-79 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SMART, EUGENE E JR 789632
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 027003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLS, RANDY 811989
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINE-HAWKINS 821850
FRANKS WELL #: 1 RRCID -> 026323 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1016	-0-	-184 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	923	-0-	-224 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	923	-0-	-162 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	900	N	783	-0-	-117 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	961	N	657	-0-	-304 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	100	-0-	-140 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	4	-0-	-492 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	837	N	623	-0-	-214 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	837	N	695	-0-	-142 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	713	N	516	-0-	-197 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	622	-0-	-60	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	778	N	520	-0-	-258	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	744	N	537	-0-	-207	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	651	N	175	-0-	-476	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	333	-0-	-194	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	682	N	638	-0-	-44	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	651	N	371	-0-	-280	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	14	-0-	-172 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	693	-0-	-175 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	837	N	191	-0-	-646 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	775	N	626	-0-	-149 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	669	N	585	-0-	-84 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: A 2 RRCID -> 027042 COMPL. DATE 09/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

01	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	109	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3		N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3		N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3		N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	B	-0-	276	3		N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3		N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3		N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 078342 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 1691 PERF. 1601 - 1617

01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - P&A 01/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	14	-0-		-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-		-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-		-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-		-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	97	N	97	-0-		-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-		-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-		-28 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-		-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-		-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-		-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-		-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-		-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-		-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-		-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	131	N	131	-0-		-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-		-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-		-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-		-37 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	36	-0-	-54 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	330	N	240	-0-	-90 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 080680 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1653 - 1769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - P&A 01/14/15																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	175	-0-	-155 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	330	N	245	-0-	-85 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	927	-0-	-3	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	930	N	883	-0-	-47	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WARNER, MARK T. OIL CO 897220
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
04	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
08	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
10	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	700	N	317	-0-	-383 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	689	N	223	-0-	-466 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	660	N	94	-0-	-566 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	341	N	205	-0-	-136 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	186	N	144	-0-	-42	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	240	N	195	-0-	-45	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	186	N	84	-0-	-102	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	217	N	152	-0-	-65	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	210	N	92	-0-	-118	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	248	N	108	-0-	-140	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	9	N	2	-0-	-7	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	36	-0-	-24	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-		-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-		-18 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-		-16 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	10	N	5	-0-		-5 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	62	N	10	-0-		-52 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-		-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-		-8 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	155	N	97	-0-		-58 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	124	N	10	-0-		-114 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	1	-0-		-119 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	93	N	36	-0-		-57 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	84	N	84	-0-		-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	269	-0-		-41 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	280	N	243	-0-		-37 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	270	-0-		-9 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	270	N	267	-0-		-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	279	N	274	-0-		-5 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	270	N	214	-0-		-56 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	279	N	275	-0-		-4 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-		-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	279	N	229	-0-		-50 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	270	N	225	-0-		-45 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	248	N	224	-0-		-24 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-		-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-		-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-		-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-		-2	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-		-38	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-		-69	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	250	-0-		-20	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-		-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-		-33	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-		-22	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403	N	373	-0-		-30	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-		-19	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-		-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-		-21	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-		-43	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	360	N	320	-0-		-40	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-		-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-		-30	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03			1	1	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

01	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	270	-0-	-60 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	224	N	89	-0-	-135 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		14	-0-	14 B	28	14	4			N	-0-					-0-
02	99	R	71	-0-	-28 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					78
02	84	N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2			Y	-0-					78
04	90	N	26	-0-	-64 B	-0-	26	2			Y	-0-					78
05	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			Y	-0-					78
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-					78
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			Y	-0-					78
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					78
10	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-					78
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-					78
*12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33 B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	5		-0-	-0-	-5 B	-5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2 B	-3	2	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1 B	-2	1	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-		-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-		-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-		-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	119	N	119	-0-		-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-		-0- B	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-		-43 B	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-		-98 B	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-		-95 B	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
12	193	N	166	-0-		-27 B	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	159	-0-		-151 B	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-		-0- B	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	307	-0-		-3 B	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	18	1	221	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-		-0- B	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-		-0- B	-0-	18	1	286	2	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-		-0- B	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-		-70 B	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	297	-0-		-3 B	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-		-4 B	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-		-72 B	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-		-22 B	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-		-0- B	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	22	1	356	2	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-		-0- B	-0-	22	1	358	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-		-0- B	-0-	22	1	376	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-		-0- B	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	68	-0-		-56 B	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-		-11 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-		-9 B	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-		-0- B	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-		-0- B	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-		-0- B	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	273	N	273	-0-		-0- B	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0- B	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-		-0- B	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	21	1	351	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-		-0- B	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-		-0- B	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	11	1	182	2	N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	11	1	139	2	N	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	12	1	201	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
*12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	11	1	138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	204	-0-	-261 B	-0-	23	1	181	2	N	-0-			-0-
02	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	24	1	358	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	23	1	369	2	N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	23	1	282	2	N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	25	1	459	2	N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	23	1	366	2	N	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	26	1	430	2	N	-0-			-0-
08	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	26	1	432	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	24	1	359	2	N	-0-			-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	26	1	451	2	N	-0-			-0-
11	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	24	1	358	2	N	-0-			-0-
12	387	N	307	-0-	-80 B	-0-	23	1	284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	11	1	85	2	N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	11	1	169	2	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	11	1	162	2	N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
*12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	505	-0-	-53 B	-0-	38	1	467	2	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59 B	-0-	38	1	407	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	38	1	437	2	N	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55 B	-0-	38	1	387	2	N	-0-					-0-
05	496	N	362	-0-	-134 B	-0-	38	1	324	2	N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	38	1	365	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	38	1	411	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	38	1	413	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	38	1	391	2	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	38	1	416	2	N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	38	1	398	2	N	-0-					-0-
12	434	N	297	-0-	-137 B	-0-	38	1	259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24 B	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4 B	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	13	-0-	-297	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	90	-0-	-158	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	248	N	142	-0-	-106	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12	279	N	175	-0-	-104	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	96	-0-	-245	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	270	N	163	-0-	-107	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	279	N	88	-0-	-191	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	43	-0-	-50	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	90	N	2	-0-	-88	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
05	93	N	2	-0-	-91	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	16	-0-	-232 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	224	N	53	-0-	-171 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	255	-0-	-179 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	60	1	335	2	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	60	1	363	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	60	1	470	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	60	1	500	2	N	-0-					-0-
06	407	N	405	-0-	-2 B	-0-	60	1	345	2	N	-0-					-0-
07	558	N	349	-0-	-209 B	-0-	60	1	289	2	N	-0-					-0-
08	558	N	294	-0-	-264 B	-0-	60	1	234	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	333	-0-	-45 B	-0-	60	1	273	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	60	1	395	2	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	60	1	355	2	N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	60	1	256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	34	1	189	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	34	1	204	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	34	1	265	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	34	1	281	2	N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	34	1	194	2	N	-0-					-0-
07	310	N	196	-0-	-114 B	-0-	34	1	162	2	N	-0-					-0-
08	310	N	166	-0-	-144 B	-0-	34	1	132	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	34	1	154	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	34	1	222	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	34	1	200	2	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	34	1	144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	141	-0-	-69 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	666	-0-	-233	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	896	N	885	-0-	-11	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	992	N	769	-0-	-223	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	654	N	249	-0-	-405	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	961	N	213	-0-	-748	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	775	N	66	-0-	-709	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	127	-0-	-113	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	94	-0-	-216 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	179	-0-	-121 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	26	1	249	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	135	-0-	-175 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	26	1	235	2	N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146 B	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	26	1	118	2	N	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	26	1	161	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	26	1	112	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	26	1	114	2	N	-0-					-0-
10	186	N	96	-0-	-90 B	-0-	26	1	70	2	N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	26	1	69	2	N	-0-					-0-
12	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	26	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	183	-0-	-282 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	527	N	307	-0-	-220 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	92	-0-	-63	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	17	1	1		N	-0-			-0-
02	19 X	2	-0-	-17 B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1 B	2	1	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	868	N	707	-0-	-161 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	775	N	463	-0-	-312 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	341	-0-	-93 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	43	-0-	-205 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	660	N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	620	N	457	-0-	-163 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	775	N	455	-0-	-320 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	248	N	88	-0-	-160 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	508	-0-	-143 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	713	N	608	-0-	-105 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558	N	431	-0-	-127 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	53	-0-	-164 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3			N	-0-					76
02	476	N	430	-0-	-46 B	-0-	430	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					76
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					76
05	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					76
06	480	N	121	-0-	-359 B	-0-	121	3			N	-0-					76
07	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					76
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					76
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					76
11	480	N	412	-0-	-68 B	-0-	412	3			N	-0-					76
12	403	N	99	-0-	-304 B	-0-	99	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	166	-0-	-268 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	434	N	219	-0-	-215 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	64	-0-	-26	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, M. B. WELL #: 35 RRCID -> 025926 COMPL. DATE 10/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	279	N	214	-0-	-65	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1133	-0-	-231	B	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1277	-0-	-118	B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	1271	-0-	-155	B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1170	-0-	-60	B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	436	-0-	-91	B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
06	480	N	467	-0-	-13	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	527	N	491	-0-	-36	B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08	558	N	489	-0-	-69	B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
11	480	N	450	-0-	-30	B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12	496	N	407	-0-	-89	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	286	-0-	-194 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	465	N	375	-0-	-90 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			484	-0-	484 B	484	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484																	
03 14B2 EXT			492	-0-	492 B	976	492	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			439	-0-	439 B	1415	439	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	439	-0-	-1207 B	208	439	3			N	-0-					-0-
06	435	N	227	-0-	-208 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	254	-0-		-118	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-		-9	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	310	N	138	-0-		-172	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-		-117	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-		-142	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-		-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-		-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-		-32	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-		-30	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	180	-0-		-120	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-		-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-		-20	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-		-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-		-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	583	N	574	-0-		-9	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-		-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-		-73	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	570	N	332	-0-		-238	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-		-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-		-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-		-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-		-54	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	218	-0-	-123 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	187	-0-	-123 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	330	N	225	-0-	-105 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	433	-0-	-187 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	644	N	482	-0-	-162 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	381	-0-	-239 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	651	N	516	-0-	-135 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	750	N	640	-0-	-110 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	713	N	563	-0-	-150 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	434	N	293	-0-	-141 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	185	-0-	-218 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	480	N	310	-0-	-170 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	403	N	270	-0-	-133 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2620 - 2677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93 N	51	-0-	-42	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	22	-0-	-38	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

01	124 N	86	-0-	-38	B	-0-	44	2	42	9	N	38	41	1			19
02	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	124	2	13	9	N	12					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	145	2	25	9	N	23	45	1			9
04	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	69	2	30	9	N	27					36
05	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	119	2	14	9	N	13					49
06	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	124	2	30	9	N	27	43	1			33
07	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	120	2	29	9	N	26	43	1			16
08	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	137	2	151	9	N	137	138	1			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	154	2	39	9	N	35	43	1			7
10	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	147	2	24	9	N	22					29
11	270 N	183	-0-	-87	B	-0-	159	2	24	9	N	22					51
12	186 N	148	-0-	-38	B	-0-	147	2	1	9	N	1	44	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	868 N	137	-0-	-731 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	1023 N	143	-0-	-880 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*11	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHR, BILL & LEON 079570
BOHR WELL #: 1 RRCID -> 038759 COMPL. DATE 05/10/1965 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2857 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	10	-0-	10	B	10	10	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	10	-0-	10	B	20	10	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20													
03	DELQ PR	10	-0-	10	B	30	10	2		N	-0-			-0-
04	40 N	10	-0-	-30	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	78	-0-	-139	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	177	-0-	-33	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
11	180 N	41	-0-	-139	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	480	-0-	-326 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	247	-0-	-528 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	192	-0-	-118 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	116	-0-	-163 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURGER, KEN //CONT.// 107988
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	792	-0-	-231	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	900	N	712	-0-	-188	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	992	N	933	-0-	-59	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	961	N	901	-0-	-60	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-	-65	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	484	-0-	-26	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	534	-0-	-117 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					61
02	700	N	695	-0-	-5 B	-0-	695	3			N	-0-					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					61
04	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	3			N	-0-					61
05	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3			N	-0-					61
06	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	687	3			N	-0-					61
07	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	3			N	-0-					61
08	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3			N	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					61
10	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					61
11	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					61
12	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1151	-0-	-54	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1229	-0-	-31	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

01	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
CULVER, C. L. WELL #: 1A RRCID -> 090598 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2918 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	295	-0-	-108	B	-0-	295	3			N	-0-					56
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	278	-0-	-63	B	-0-	278	3			N	-0-					56
04	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	3			N	-0-					56
05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					56
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					56
07	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					56
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	3			N	-0-					56
10	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					56
11	300	N	295	-0-	-5	B	-0-	295	3			N	-0-					56
*12	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
LADD WELL #: 4 RRCID -> 143451 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2892 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	971	-0-	-343 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	808	N	191	-0-	-617 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	379	-0-	-440 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	930	N	373	-0-	-557 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	961	N	773	-0-	-188 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1260	-0-	-11 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1004	-0-	-256 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1204	-0-	-26 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	636	-0-	-139	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	696	N	363	-0-	-333	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	732	N	595	-0-	-137	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	610	-0-	-80	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 175589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2870 - 3318

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	360	N	166	-0-	-194 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	341	N	43	-0-	-298 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1059	-0-	-5 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	887	-0-	-253 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1044	-0-	-66 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	931	-0-	-89 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-5095					N	-0-					-0-
02	56	N	160	-0-	104 B	-4991	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4991																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	243	-0-	243 B	243	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 243																	
03	0	W	266	-0-	266 B	509	266	3			N	-0-					-0-
04	0	W	254	-0-	254 B	763	254	3			N	-0-					-0-
05	0	W	267	-0-	267 B	1030	267	3			N	-0-					-0-
06	0	W	270	-0-	270 B	1300	270	3			N	-0-					-0-
07	0	W	262	-0-	262 B	1562	262	3			N	-0-					-0-
08	0	W	252	-0-	252 B	1814	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1814																	
09	0		258	-0-	258 B	2072	258	3			N	-0-					-0-
10	2329	N	257	-0-	-2072 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	376	-0-	376 B	2061	376	3			N	-0-					-0-
02	0	W	357	-0-	357 B	2418	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2418																	
03	0	W	364	-0-	364 B	2782	364	3			N	-0-					-0-
04	0	W	336	-0-	336 B	3118	336	3			N	-0-					-0-
05	0	W	341	-0-	341 B	3459	341	3			N	-0-					-0-
06	0	W	310	-0-	310 B	3769	310	3			N	-0-					-0-
07	0	W	321	-0-	321 B	4090	321	3			N	-0-					-0-
08	0	W	329	-0-	329 B	4419	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4419																	
09	4744	R	325	-0-	-4419 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	260	-0-	-81 B	-0-	16	1	172	2	N	65	50	1			34
							72	9									
02	392	N	217	-0-	-175 B	-0-	12	1	120	2	N	77	77	1			34
							85	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	33	1	337	2	N	84	78	1			40
							92	9									
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	289	2	52	9	N	47	51	1			36
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	271	2	53	9	N	48	51	1			33
06	450	N	274	-0-	-176 B	-0-	240	2	34	9	N	31	51	1			13
07	341	N	237	-0-	-104 B	-0-	213	2	24	9	N	22	26	1			9
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	297	2	26	9	N	24	25	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	267	2	23	9	N	21	25	1			4
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	270	2	47	9	N	43	25	1			22
11	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	225	2	64	9	N	58	51	1			29
*12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	229	2	88	9	N	80	76	1			33

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2048	-0-	-618 B	-0-	388	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1841	-0-	-455 B	-0-	403	1	1438	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	1973	-0-	-662 B	-0-	437	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1926	-0-	-54 B	-0-	429	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1752	-0-	-294 B	-0-	340	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1853	-0-	-67 B	-0-	374	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1870	-0-	-114 B	-0-	389	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	394	1	1483	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1751	-0-	-109 B	-0-	432	1	1319	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1723	-0-	-137 B	-0-	403	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1767	-0-	-63 B	-0-	432	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1565	-0-	-233 B	-0-	360	1	1205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1562	-0-	-454 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1480	-0-	-740 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2107	-0-	-173 B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2040	-0-	-150 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1929	-0-	-303 B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1917	-0-		-222	B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1760	-0-		-100	B	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1752	-0-		-15	B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1663	-0-		-107	B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1677	-0-		-152	B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1635	-0-		-132	B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1650	N	1587	-0-		-63	B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1659	-0-		-15	B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	880	-0-		-710	B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1501	-0-		-142	B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	727	-0-		-482	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	812	N	729	-0-		-83	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	837	N	823	-0-		-14	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-		-0-	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-		-31	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	810	N	523	-0-		-287	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	837	N	602	-0-		-235	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	775	N	562	-0-		-213	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	927	N	927	-0-		-0-	B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-		-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-		-38	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	961	N	451	-0-		-510	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1263	-0-	-287 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1117	-0-	-255 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1443	-0-	-117 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1358	-0-	-142 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1266	-0-	-222 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1959	-0-	-211 B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1467	-0-	-465 B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1917	-0-	-123 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2005	-0-	-41 B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1774	-0-	-117 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1430	-0-	-490 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1804	-0-	-211 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1860	N	876	-0-	-984	B	-0-	181	1	695	2	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	352	1	1019	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	417	1	1188	2	N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	585	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	762	-0-	-757	B	-0-	216	1	546	2	N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	538	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1723	-0-	-602	B	-0-	449	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	775	N	422	-0-	-353	B	-0-	125	1	297	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2666	N	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2267	-0-	-337	B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3875	N	3826	-0-	-49	B	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	3050	N	3050	-0-	-0-	B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	3690	N	831	-0-	-2859	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	3162	N	150	-0-	-3012	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	1930	-0-	-953	B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3103	N	3103	-0-	-0-	B	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	3679	N	3679	-0-	-0-	B	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3562	N	3562	-0-	-0-	B	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
12	3193	N	2595	-0-	-598	B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	320	-0-	-486 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	840	N	753	-0-	-87 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	837	N	622	-0-	-215 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	750	N	104	-0-	-646 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	744	N	531	-0-	-213 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	527	N	243	-0-	-284 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1683	-0-	-208 B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1614	-0-	-38 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1718	-0-	-80 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1482	-0-	-258 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1651	-0-	-54 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1490	-0-	-370 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2081	-0-	-89 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1530	-0-	-570 B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1268	-0-	-742 B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1012	-0-	-693 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1284	-0-	-1146 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	924	-0-	-378 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	595	-0-	-428 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	424	-0-	-866 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*12	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	N	4157	-0-	-555	B	-0-	652	1	3505	2	N	-0-					-0-
02	3808	N	2664	-0-	-1144	B	-0-	407	1	2257	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4418	N	4418	-0-	-0-	B	-0-	685	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	4020	N	2464	-0-	-1556	B	-0-	363	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	4437	N	4437	-0-	-0-	B	-0-	672	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	4290	N	3916	-0-	-374	B	-0-	613	1	3303	2	N	-0-					-0-
07	3375	N	3375	-0-	-0-	B	-0-	511	1	2864	2	N	-0-					-0-
08	4433	N	4065	-0-	-368	B	-0-	622	1	3443	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4119	N	4119	-0-	-0-	B	-0-	663	1	3456	2	N	-0-					-0-
10	3453	N	3453	-0-	-0-	B	-0-	550	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	4017	N	4017	-0-	-0-	B	-0-	663	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	4247	N	2839	-0-	-1408	B	-0-	483	1	2356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2292	-0-	-33	B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1703	-0-	-509	B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2642	N	2642	-0-	-0-	B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1404	-0-	-816	B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1029	-0-	-862	B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2020	-0-	-530	B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2185	-0-	-357	B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1274	-0-	-152 B	-0-	102	1	1099	2	N	66	50	1			33
							73	9									
02	1512	N	1508	-0-	-4 B	-0-	128	1	1295	2	N	77	77	1			33
							85	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	132	1	1357	2	N	84	78	1			39
							92	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1341	2	52	9	N	47	51	1			35
05	1674	N	1387	-0-	-287 B	-0-	1334	2	53	9	N	48	51	1			32
06	1530	N	1193	-0-	-337 B	-0-	1159	2	34	9	N	31	51	1			12
07	1426	N	1357	-0-	-69 B	-0-	1333	2	24	9	N	22	26	1			8
08	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	1334	2	26	9	N	24	25	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1234	2	23	9	N	21	26	1			2
10	1364	N	1298	-0-	-66 B	-0-	1251	2	47	9	N	43	26	1			19
11	1320	N	1285	-0-	-35 B	-0-	1221	2	64	9	N	58	51	1			26
12	1302	N	1292	-0-	-10 B	-0-	1204	2	88	9	N	80	76	1			30

TOTAL GAS PROD: 16,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	436	1	959	2	N	66	50	1			40
							73	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	470	1	942	2	N	78	78	1			40
							86	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	528	1	1068	2	N	84	77	1			47
							92	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	425	1	1020	2	N	47	51	1			43
							52	9									
05	1674	N	1554	-0-	-120 B	-0-	439	1	1063	2	N	47	52	1			38
							52	9									
06	1620	N	1328	-0-	-292 B	-0-	401	1	892	2	N	32	50	1			20
							35	9									
07	1550	N	1112	-0-	-438 B	-0-	351	1	736	2	N	23	25	1			18
							25	9									
08	1550	N	1397	-0-	-153 B	-0-	419	1	952	2	N	24	26	1			16
							26	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1065	-0-	-255 B	-0-	319	1	723	2	N	21	25	1			12
							23	9									
10	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	406	1	971	2	N	43	26	1			29
							47	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	432	1	957	2	N	58	51	1			36
							64	9									
*12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	380	1	825	2	N	80	76	1			40
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 16,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	137	1	1478	2	N	65	50	1			36
							72	9									
02	1624	N	1556	-0-	-68 B	-0-	133	1	1338	2	N	77	77	1			36
							85	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	147	1	1503	2	N	84	78	1			42
							92	9									
04	1620	N	1503	-0-	-117 B	-0-	1451	2	52	9	N	47	51	1			38
05	1736	N	1405	-0-	-331 B	-0-	1352	2	53	9	N	48	51	1			35
06	1680	N	1537	-0-	-143 B	-0-	1503	2	34	9	N	31	51	1			15
07	1550	N	1451	-0-	-99 B	-0-	1427	2	24	9	N	22	25	1			12
08	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1494	2	26	9	N	24	25	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1426	-0-	-104 B	-0-	1403	2	23	9	N	21	25	1			7
10	1457	N	1396	-0-	-61 B	-0-	1349	2	47	9	N	43	26	1			24
11	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	1350	2	64	9	N	58	51	1			31
12	1488	N	1326	-0-	-162 B	-0-	1238	2	88	9	N	80	76	1			35

TOTAL GAS PROD: 17,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	346	-0-	-708 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	367	-0-	-532 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	992	N	882	-0-	-110 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	961	N	436	-0-	-525 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	868	N	701	-0-	-167 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	667	-0-	-173 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	690	N	435	-0-	-255 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	682	N	9	-0-	-673 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	532	N	350	-0-	-182 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	76	-0-	-513 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	496	N	238	-0-	-258 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	630	N	182	-0-	-448 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	558	N	342	-0-	-216 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	904	-0-	-160 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	64	-0-	-928 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1048	-0-	-392 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1251	-0-	-144 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	893	-0-	-427 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	N	5409	-0-	-915 B	-17072	453 72	1 9	4884	2	N	65	50	1			33
02	7168	N	6913	-0-	-255 B	-17072	615 85	1 9	6213	2	N	77	77	1			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5502 CANCELLED UNDERAGE -> -11570																	
03	6727	N	7746	-0-	1019 B	-4483	680 92	1 9	6974	2	N	84	78	1			39
04	5220	N	6570	-0-	1350 B	-3133	6518	2	52	9	N	47	51	1			35
05	7657	N	6779	-0-	-878 B	-3133	6726	2	53	9	N	48	52	1			31
06	7500	N	6090	-0-	-1410 B	-3133	6056	2	34	9	N	31	51	1			11
07	6789	N	6199	-0-	-590 B	-3133	6175	2	24	9	N	22	25	1			8
08	6789	N	6507	-0-	-282 B	-3133	6482	2	25	9	N	23	25	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3133																	
09	6478	N	6478	-0-	-0- B	-0-	6455	2	23	9	N	21	25	1			2
10	6342	N	6342	-0-	-0- B	-0-	6296	2	46	9	N	42	25	1			19
11	6549	N	6549	-0-	-0- B	-0-	6485	2	64	9	N	58	51	1			26
12	6696	N	6095	-0-	-601 B	-0-	6007	2	88	9	N	80	75	1			31

TOTAL GAS PROD: 77,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1889	-0-	-126 B	-0-	308	1	1581	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1764	-0-	-168 B	-0-	314	1	1450	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	418	1	1906	2	N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	420	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	446	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	418	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2113	-0-	-150 B	-0-	394	1	1719	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2241	-0-	-22 B	-0-	418	1	1823	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2206	-0-	-134 B	-0-	432	1	1774	2	N	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	446	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1371	-0-	-789 B	-0-	225	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1449	-0-	-845 B	-0-	234	1	1215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2031	-0-	-480 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1907	-0-	-333 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2319	-0-	-6 B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1191	-0-	-917 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1876	-0-	-374 B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2139	-0-	-217 B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2090	-0-	-49 B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1969	-0-	-131 B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1794	-0-	-469 B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	804	-0-	-126 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	848	-0-	-82 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	868	N	745	-0-	-123 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	900	N	800	-0-	-100 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	899	N	748	-0-	-151 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1061	-0-	-55 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	980	N	706	-0-	-274 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1081	-0-	-35 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	692	-0-	-328 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	915	-0-	-232 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1139	-0-		-101	B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	745	-0-		-263	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1185	N	1185	-0-		-0-	B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	602	-0-		-508	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-		-0-	B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	871	-0-		-269	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-		-0-	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	929	-0-		-94	B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1131	N	1131	-0-		-0-	B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-		-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-		-0-	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	867	-0-		-311	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2161	-0-		-381	B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2173	-0-		-207	B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2671	N	2671	-0-		-0-	B	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-		-0-	B	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2266	-0-		-152	B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2174	-0-		-406	B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2386	-0-		-280	B	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2110	-0-		-153	B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2275	N	2275	-0-		-0-	B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1841	-0-		-546	B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-		-0-	B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2027	-0-		-329	B	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-		-0-	B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1261	-0-		-251	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1581	N	1508	-0-		-73	B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-		-0-	B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-		-0-	B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-		-0-	B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1429	-0-		-121	B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1480	-0-		-8	B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1560	N	1505	-0-		-55	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-		-0-	B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1246	-0-		-194	B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1288	-0-		-262	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1829	-0-	-186	B	-0-	405	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1631	-0-	-105	B	-0-	392	1	1239	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	1852	-0-	-597	B	-0-	446	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1677	-0-	-93	B	-0-	404	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1518	-0-	-280	B	-0-	325	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1621	-0-	-179	B	-0-	360	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	407	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	371	1	1271	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	432	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	432	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1392	-0-	-468	B	-0-	346	1	1046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1238	N	1129	-0-	-109	B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1353	-0-		-11 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	854	-0-		-350 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1380	N	1380	-0-		-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	724	-0-		-596 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	961	N	708	-0-		-253 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	638	-0-		-712 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	744	N	513	-0-		-231 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-		-19 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	680	N	680	-0-		-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-		-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-		-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-		-95 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	744	-0-		-62 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-		-91 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	930	-0-		-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	720	N	551	-0-		-169 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-		-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	900	N	553	-0-		-347 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-		-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-		-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	958	N	958	-0-		-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-		-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	990	N	854	-0-		-136 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	992	N	772	-0-		-220 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	767	-0-		-132 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-		-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	824	-0-		-168 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-		-32 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	868	N	598	-0-		-270 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-		-24 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-		-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	589	N	395	-0-		-194 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	821	N	821	-0-		-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-		-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-		-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	837	N	711	-0-		-126 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2519	-0-	-457 B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2162	-0-	-554 B	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2382	-0-	-625 B	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2260	-0-	-170 B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2190	-0-	-197 B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1873	-0-	-437 B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2178	-0-	-12 B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2134	-0-	-687 B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	881	-0-	-297 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	964	-0-	-90 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	348	-0-	-706 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	830	-0-	-317 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1647	-0-	-275 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1598	-0-	-26 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1468	-0-	-299 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1667	-0-	-73 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1641	-0-	-126 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1448	-0-	-412 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	581	-0-	-101 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	651	N	393	-0-	-258 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	713	N	529	-0-	-184 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1861	-0-	-216 B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1741	-0-	-51 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1350	-0-	-572 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1894	-0-	-56 B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1816	-0-	-44 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1495	-0-	-215 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1612	-0-	-341 B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	N	8657	-0-	-550 B	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
02	8086	N	8086	-0-	-0- B	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9052	N	8896	-0-	-156 B	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	8419	N	8419	-0-	-0- B	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
05	8959	N	8154	-0-	-805 B	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
06	8610	N	8525	-0-	-85 B	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	8711	N	7922	-0-	-789 B	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	8153	N	7652	-0-	-501 B	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8745	N	8745	-0-	-0- B	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	8880	N	8880	-0-	-0- B	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	7410	N	6456	-0-	-954 B	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
12	9052	N	6610	-0-	-2442 B	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1539	-0-	-569	B	-0-	404	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1369	-0-	-507	B	-0-	444	1	925	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	576	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	663	1	1321	2	N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1905	-0-	-45	B	-0-	622	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1951	-0-	-95	B	-0-	663	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1913	-0-	-133	B	-0-	616	1	1297	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	663	1	1326	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1936	-0-	-17	B	-0-	647	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	532	-0-	-1328	B	-0-	182	1	350	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1645	-0-	-401	B	-0-	486	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1185	-0-	-210	B	-0-	509	1	676	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	930	-0-	-190	B	-0-	443	1	487	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	597	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	663	1	670	2	N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	608	1	638	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	B	-0-	663	1	678	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1352	-0-	-12	B	-0-	663	1	689	2	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	603	1	673	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1343	-0-	-7	B	-0-	663	1	680	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1354	-0-	-10	B	-0-	685	1	669	2	N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	628	1	619	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1194	-0-	-201	B	-0-	622	1	572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1315	-0-	-111	B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	956	-0-	-360	B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1373	-0-	-97	B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1031	-0-	-229	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1033	-0-	-393	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1591	-0-		-145 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1139	-0-		-289 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1642	-0-		-125 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1487	-0-		-43 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-		-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1401	-0-		-189 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1524	-0-		-26 B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1495	-0-		-55 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1383	-0-		-27 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1373	-0-		-146 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1175	-0-		-265 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1273	-0-		-153 B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2816	-0-		-284 B	-0-	349	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2106	-0-		-442 B	-0-	290	1	1816	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3246	N	3246	-0-		-0- B	-0-	408	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	2982	N	2982	-0-		-0- B	-0-	419	1	2563	2	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-		-0- B	-0-	258	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	3150	N	2090	-0-		-1060 B	-0-	235	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	3327	N	3327	-0-		-0- B	-0-	384	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2201	-0-		-217 B	-0-	226	1	1975	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3212	N	3212	-0-		-0- B	-0-	407	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	3317	N	3000	-0-		-317 B	-0-	422	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-		-0- B	-0-	374	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3317	N	2618	-0-		-699 B	-0-	404	1	2214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2030	-0-		-450 B	-0-	331	1	1699	2	N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-		-0- B	-0-	361	1	1620	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2362	N	2362	-0-		-0- B	-0-	410	1	1952	2	N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-		-0- B	-0-	432	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-		-0- B	-0-	446	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1433	-0-		-847 B	-0-	227	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-		-0- B	-0-	432	1	2059	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1627	-0-		-698 B	-0-	248	1	1379	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2433	N	2433	-0-		-0- B	-0-	424	1	2009	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2445	-0-		-35 B	-0-	446	1	1999	2	N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-		-0- B	-0-	377	1	1628	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	1780	-0-		-731 B	-0-	332	1	1448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1372	-0-	-178 B	-0-	277	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1079	-0-	-405 B	-0-	254	1	825	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	356	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	362	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1 B	-0-	296	1	912	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1244	-0-	-286 B	-0-	282	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	393	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	213	-0-	-996 B	-0-	60	1	153	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	N	4186	-0-	-588 B	-0-	601	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	4116	N	3475	-0-	-641 B	-0-	493	1	2982	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4667	N	4667	-0-	-0- B	-0-	597	1	4070	2	N	-0-					-0-
04	4590	N	4590	-0-	-0- B	-0-	663	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	4494	N	4494	-0-	-0- B	-0-	658	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	4530	N	3052	-0-	-1478 B	-0-	383	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	4862	N	4862	-0-	-0- B	-0-	649	1	4213	2	N	-0-					-0-
08	4532	N	4532	-0-	-0- B	-0-	619	1	3913	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4561	N	4561	-0-	-0- B	-0-	650	1	3911	2	N	-0-					-0-
10	4867	N	4633	-0-	-234 B	-0-	685	1	3948	2	N	-0-					-0-
11	4380	N	4321	-0-	-59 B	-0-	663	1	3658	2	N	-0-					-0-
12	4712	N	3770	-0-	-942 B	-0-	645	1	3125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2450	-0-	-247 B	-0-	599	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1774	-0-	-550 B	-0-	473	1	1301	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	584	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1914	-0-	-456 B	-0-	494	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	685	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1765	-0-	-635 B	-0-	359	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	661	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2631	-0-	-66 B	-0-	644	1	1987	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	647	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2656	-0-	-41 B	-0-	685	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2405	-0-	-145 B	-0-	641	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2328	-0-	-338 B	-0-	642	1	1686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	913	-0-	-234 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	828	-0-	-180 B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1071	-0-	-219 B	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	1027	-0-	-337 B	-0-	1027	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2256	-0-	-193 B	-0-	439	1	1817	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1157	-0-	-915 B	-0-	207	1	950	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	446	1	2122	2	N	-0-			-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	407	1	1792	2	N	-0-			-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	322	1	1760	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2332	-0-	-158 B	-0-	369	1	1963	2	N	-0-			-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	442	1	2130	2	N	-0-			-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	396	1	1950	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2340	N	2289	-0-	-51 B	-0-	419	1	1870	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2450	-0-	-123 B	-0-	418	1	2032	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	2244	-0-	-36 B	-0-	432	1	1812	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2230	-0-	-126 B	-0-	446	1	1784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1195	-0-	-355 B	-0-	393	1	802	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1067	-0-	-333 B	-0-	406	1	661	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	486	1	1023	2	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	663	1	993	2	N	-0-			-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	644	1	923	2	N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	663	1	972	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	663	1	989	2	N	-0-			-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	642	1	980	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1650	N	1632	-0-	-18 B	-0-	663	1	969	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1623	-0-	-20 B	-0-	645	1	978	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1553	-0-	-7 B	-0-	608	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1596	-0-	-78 B	-0-	588	1	1008	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	379	1	1737	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1652	-0-	-308 B	-0-	332	1	1320	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	374	1	1886	2	N	-0-			-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	383	1	1723	2	N	-0-			-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	424	1	1726	2	N	-0-			-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	421	1	1797	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2139	-0-	-31 B	-0-	446	1	1693	2	N	-0-			-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	426	1	1757	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	418	1	1808	2	N	-0-			-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	446	1	1741	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	2002	-0-	-98 B	-0-	432	1	1570	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	1900	-0-	-394 B	-0-	407	1	1493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1336	-0-	-586 B	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	1261	-0-	-279 B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1516	-0-	-104 B	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	1533	-0-	-48 B	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
08	1581	N	1485	-0-	-96 B	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1530	N	1347	-0-	-183 B	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1393	-0-	-126 B	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1135	-0-	-305 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	981	-0-	-414 B	-0-	981	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1660	-0-	-231 B	-0-	205	1	1455	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1468	-0-	-240 B	-0-	216	1	1252	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	260	1	1424	2	N	-0-			-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	288	1	1615	2	N	-0-			-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	278	1	1421	2	N	-0-			-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	260	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1464	-0-	-489 B	-0-	216	1	1248	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1169	-0-	-536 B	-0-	131	1	1038	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	267	1	1535	2	N	-0-			-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	298	1	1372	2	N	-0-			-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	276	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1419	-0-	-441 B	-0-	220	1	1199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	871	-0-	-389 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1111	-0-	-89 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1120	-0-	-58 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*12	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	904	-0-	-553 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	758	-0-	-390 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1221	-0-	-112 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1154	-0-	-106 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1166	-0-	-105 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	928	-0-	-242 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	835	-0-	-343 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1324	-0-	-412 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1972	-0-	-105 B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2186	-0-	-124 B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2101	-0-	-89 B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2158	-0-	-74 B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	158	-0-	-1882 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1559	-0-	-363 B	-0-	443	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1293	-0-	-415 B	-0-	418	1	875	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1633	-0-	-134 B	-0-	421	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	663	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	685	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	641	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1880	-0-	-259 B	-0-	685	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1848	-0-	-136 B	-0-	665	1	1183	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1817	-0-	-43 B	-0-	663	1	1154	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1836	-0-	-55 B	-0-	685	1	1151	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1416	-0-	-384 B	-0-	473	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1508	-0-	-383 B	-0-	473	1	1035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	971	-0-	-176 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	952	N	691	-0-	-261 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1088	-0-	-121 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	974	-0-	-173 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2296	-0-	-463 B	-0-	300	1	1996	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	322	1	1969	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	307	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	432	1	2506	2	N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	422	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	418	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	3038	N	2728	-0-	-310 B	-0-	409	1	2319	2	N	-0-					-0-
08	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	442	1	2393	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2634	-0-	-96 B	-0-	406	1	2228	2	N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0- B	-0-	446	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2559	-0-	-171 B	-0-	412	1	2147	2	N	-0-					-0-
*12	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	446	1	2470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2629	-0-	-192 B	-0-	361	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1998	-0-	-242 B	-0-	304	1	1694	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	347	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1770	-0-	-780 B	-0-	397	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	398	1	1941	2	N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	410	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	440	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	442	1	2150	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2482	-0-	-98 B	-0-	432	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2655	-0-	-11 B	-0-	446	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2511	-0-	-9 B	-0-	410	1	2101	2	N	-0-					-0-
*12	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	390	1	2279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	305	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1902	-0-	-338 B	-0-	317	1	1585	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	403	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	380	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2027	-0-	-81 B	-0-	358	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1232	-0-	-1108 B	-0-	177	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	414	1	2191	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1781	-0-	-234 B	-0-	291	1	1490	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	432	1	2186	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2513	-0-	-91 B	-0-	404	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	405	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	1418	-0-	-1279 B	-0-	223	1	1195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	210	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1521	-0-	-131 B	-0-	304	1	1217	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	376	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	411	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	446	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	418	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2337	-0-	-267 B	-0-	338	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2853	N	2853	-0-	-0- B	-0-	421	1	2432	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	432	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	424	1	2394	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2492	-0-	-268 B	-0-	386	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2453	-0-	-523 B	-0-	400	1	2053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1750	-0-	-575 B	-0-	337	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1691	-0-	-325 B	-0-	330	1	1361	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	419	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	414	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	408	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	432	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	428	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2270	-0-	-55 B	-0-	421	1	1849	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	1962	-0-	-348 B	-0-	335	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2158	-0-	-136 B	-0-	370	1	1788	2	N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	432	1	1868	2	N	-0-					-0-
*12	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	419	1	1797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2166	-0-	-221 B	-0-	303	1	1863	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2072	-0-	-308 B	-0-	311	1	1761	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	446	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	374	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2056	-0-	-238 B	-0-	283	1	1773	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2072	-0-	-778 B	-0-	269	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2404	-0-	-76 B	-0-	356	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1846	-0-	-200 B	-0-	295	1	1551	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	432	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	434	1	2497	2	N	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	367	1	2069	2	N	-0-					-0-
*12	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	366	1	2072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1721	-0-	-170 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1129	-0-	-383 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2028	-0-	-111 B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2023	-0-	-23 B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1580	-0-	-370 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1601	-0-	-321 B	-0-	310	1	1291	2	N	-0-			-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	302	1	1116	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	418	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	432	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	446	1	1485	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1869	-0-	-81 B	-0-	406	1	1463	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1835	-0-	-180 B	-0-	396	1	1439	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1785	-0-	-137 B	-0-	413	1	1372	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1860	N	1857	-0-	-3 B	-0-	432	1	1425	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1800	-0-	-29 B	-0-	406	1	1394	2	N	-0-			-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	400	1	1372	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1851	-0-	-71 B	-0-	424	1	1427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2504	-0-	-317 B	-0-	368	1	2136	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1803	-0-	-269 B	-0-	296	1	1507	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2356	N	1956	-0-	-400 B	-0-	238	1	1718	2	N	-0-			-0-
04	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	432	1	2262	2	N	-0-			-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	407	1	2078	2	N	-0-			-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	394	1	1974	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2470	-0-	-320 B	-0-	417	1	2053	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2368	-0-	-112 B	-0-	422	1	1946	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	432	1	1943	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	1892	-0-	-588 B	-0-	292	1	1600	2	N	-0-			-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	432	1	1849	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2329	-0-	-120 B	-0-	437	1	1892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	3081	-0-	-50 B	-0-	556	1	2525	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	2416	-0-	-132 B	-0-	483	1	1933	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3100	N	2975	-0-	-125 B	-0-	642	1	2333	2	N	-0-			-0-
04	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	663	1	2436	2	N	-0-			-0-
05	3276	N	3276	-0-	-0- B	-0-	632	1	2644	2	N	-0-			-0-
06	3247	N	3247	-0-	-0- B	-0-	636	1	2611	2	N	-0-			-0-
07	3193	N	3114	-0-	-79 B	-0-	616	1	2498	2	N	-0-			-0-
08	3286	N	2642	-0-	-644 B	-0-	461	1	2181	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	663	1	2606	2	N	-0-			-0-
10	3248	N	3248	-0-	-0- B	-0-	685	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2382	-0-	-168 B	-0-	512	1	1870	2	N	-0-			-0-
12	3379	N	3098	-0-	-281 B	-0-	586	1	2512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1125	-0-	-239	B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1119	-0-	-141	B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1279	-0-	-85	B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1080	-0-	-470	B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1432	-0-	-8	B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1323	-0-	-237	B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	795	-0-	-104	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	868	N	708	-0-	-160	B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	775	N	613	-0-	-162	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	713	N	648	-0-	-65	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	837	N	676	-0-	-161	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	2382	-0-	956	B	-1105	335	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2884	N	2001	-0-	-883	B	-1105	317	1	1684	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1105																		
03	2850	N	2850	-0-	-0-	B	-0-	404	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	380	1	2117	2	N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	391	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2604	-0-	-156	B	-0-	404	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	416	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	419	1	2204	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2610	N	2579	-0-	-31	B	-0-	432	1	2147	2	N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	B	-0-	433	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2538	-0-	-12	B	-0-	403	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2547	-0-	-119	B	-0-	407	1	2140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	295	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	1580	-0-	-1080	B	-0-	228	1	1352	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2249	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1693	-0-	-347	B	-0-	272	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	B	-0-	412	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2196	-0-	-354	B	-0-	335	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	415	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2332	-0-	-334	B	-0-	403	1	1929	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	N	2169	-0-	-21	B	-0-	376	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2116	-0-	-364	B	-0-	342	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1916	-0-	-334	B	-0-	353	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1904	-0-	-328	B	-0-	300	1	1604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	B	-0-	343	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	2716	N	2072	-0-	-644	B	-0-	319	1	1753	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2933	N	2933	-0-	-0-	B	-0-	389	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	B	-0-	405	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	B	-0-	430	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2674	-0-	-176	B	-0-	398	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	B	-0-	429	1	2355	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2747	-0-	-43	B	-0-	418	1	2329	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2670	N	2649	-0-	-21	B	-0-	413	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2566	-0-	-224	B	-0-	361	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2130	-0-	-540	B	-0-	314	1	1816	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2719	-0-	-9	B	-0-	372	1	2347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3645	N	3645	-0-	-0- B	-0-	553	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3129	N	3129	-0-	-0- B	-0-	471	1	2658	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4278	N	3631	-0-	-647 B	-0-	534	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	571	1	3211	2	N	-0-					-0-
05	4233	N	4233	-0-	-0- B	-0-	644	1	3589	2	N	-0-					-0-
06	4191	N	4191	-0-	-0- B	-0-	636	1	3555	2	N	-0-					-0-
07	4383	N	4383	-0-	-0- B	-0-	657	1	3726	2	N	-0-					-0-
08	4470	N	4470	-0-	-0- B	-0-	677	1	3793	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4275	N	4275	-0-	-0- B	-0-	663	1	3612	2	N	-0-					-0-
10	4371	N	4263	-0-	-108 B	-0-	685	1	3578	2	N	-0-					-0-
11	4320	N	3177	-0-	-1143 B	-0-	543	1	2634	2	N	-0-					-0-
12	4433	N	3589	-0-	-844 B	-0-	592	1	2997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	809	-0-	-121	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	992	N	508	-0-	-484	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	960	N	129	-0-	-831	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	930	N	446	-0-	-484	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	496	N	166	-0-	-330	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	294	-0-	-729	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	3276	N	2388	-0-	-888	B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3570	N	3570	-0-	-0-	B	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1869	-0-	-351	B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2363	-0-	-272	B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	3450	N	1178	-0-	-2272	B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	589	-0-	-1333	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2234	-0-	-122	B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3999	N	3999	-0-	-0-	B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
10	3662	N	3662	-0-	-0-	B	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	3114	N	3114	-0-	-0-	B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4123	N	366	-0-	-3757	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37	B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	900	N	492	-0-	-408	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	784	-0-	-952	B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	109	-0-	-2051	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	496	N	177	-0-	-319	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	775	N	402	-0-	-373	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	238	-0-	-1560	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	359	-0-	-75 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	420	N	283	-0-	-137 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	620	N	343	-0-	-277 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	465	N	142	-0-	-323 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	558	N	293	-0-	-265 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1200	-0-	-257 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1411	-0-	-269 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	925	-0-	-965 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1645	-0-	-339 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1795	-0-	-344 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	509	-0-	-80 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	700	N	598	-0-	-102 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	651	N	501	-0-	-150 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	780	N	387	-0-	-393 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	775	N	651	-0-	-124 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	2844	-0-	-783 B	-0-	512	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	3136	N	2815	-0-	-321 B	-0-	533	1	2282	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3538	-0-	-58 B	-0-	668	1	2870	2	N	-0-					-0-
04	3145	N	3145	-0-	-0- B	-0-	603	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	3157	N	3157	-0-	-0- B	-0-	614	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	3525	N	3525	-0-	-0- B	-0-	641	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	3449	N	3449	-0-	-0- B	-0-	627	1	2822	2	N	-0-					-0-
08	3162	N	3022	-0-	-140 B	-0-	517	1	2505	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3589	N	3589	-0-	-0- B	-0-	663	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	3560	N	3560	-0-	-0- B	-0-	685	1	2875	2	N	-0-					-0-
11	3382	N	3382	-0-	-0- B	-0-	663	1	2719	2	N	-0-					-0-
12	3720	N	3386	-0-	-334 B	-0-	672	1	2714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	763	-0-	-570 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	571	-0-	-762 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	750	N	461	-0-	-289 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1072	-0-	-261 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	459	-0-	-285 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	357	-0-	-542 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	450	N	288	-0-	-162 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	899	N	681	-0-	-218 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	930	N	746	-0-	-184 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	N	5095	-0-	-1229 B	-0-	527	1	4568	2	N	-0-					-0-
02	5264	N	4050	-0-	-1214 B	-0-	466	1	3584	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5704	N	5192	-0-	-512 B	-0-	575	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5679	N	5679	-0-	-0- B	-0-	630	1	5049	2	N	-0-					-0-
05	4903	N	4903	-0-	-0- B	-0-	561	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	5010	N	4990	-0-	-20 B	-0-	504	1	4486	2	N	-0-					-0-
07	5859	N	4688	-0-	-1171 B	-0-	501	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	5007	N	5007	-0-	-0- B	-0-	570	1	4437	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5617	N	5617	-0-	-0- B	-0-	645	1	4972	2	N	-0-					-0-
10	6078	N	6078	-0-	-0- B	-0-	685	1	5393	2	N	-0-					-0-
11	5501	N	5501	-0-	-0- B	-0-	663	1	4838	2	N	-0-					-0-
12	5797	N	5355	-0-	-442 B	-0-	668	1	4687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	717	-0-	-988 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	600	-0-	-609 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1145	-0-	-85 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1040	-0-	-386 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2572	-0-	-342 B	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
04	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1378	-0-	-1195 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	1650	-0-	-1080 B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1808	-0-	-920 B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1822	-0-	-398 B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2114	-0-	-831 B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	744	-0-	-124 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	743	-0-	-156 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	68	-0-	-982 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	868	N	145	-0-	-723 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	744	N	75	-0-	-669 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1024	-0-	-526 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1022	-0-	-182 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1171	-0-	-119 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1230	-0-	-289 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	984	-0-	-96 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	802	-0-	-655 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	230	-0-	-190 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	465	N	349	-0-	-116 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	403	N	265	-0-	-138 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	98	-0-	-142 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	94	1	218	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40 B	-0-	193	1	411	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	232	1	522	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	252	1	499	2	N	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222 B	-0-	167	1	293	2	N	-0-					-0-
06	720	N	566	-0-	-154 B	-0-	171	1	395	2	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	215	1	573	2	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	140	1	581	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	234	1	599	2	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	281	1	505	2	N	-0-					-0-
11	690	N	179	-0-	-511 B	-0-	44	1	135	2	N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	575	-0-	-293 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	812	N	584	-0-	-228 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	746	-0-	-91 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	651	N	512	-0-	-139 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	720	N	557	-0-	-163 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	992	N	726	-0-	-266 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	611	-0-	-412 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	840	N	642	-0-	-198 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	840	N	693	-0-	-147 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	778	-0-	-245 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	651	N	542	-0-	-109	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	531	-0-	-39	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	788	-0-	-18 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	750	N	631	-0-	-119 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	775	N	609	-0-	-166 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	837	N	429	-0-	-408 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1159	-0-	-81 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	834	-0-	-276 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	839	-0-	-339 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	769	-0-	-551 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	868	N	368	-0-	-500 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1007	-0-	-463 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	989	-0-	-189 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	854	-0-	-200 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	960	N	688	-0-	-272 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	326	-0-	-790 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	840	N	683	-0-	-157 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	341	N	34	-0-	-307 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	614	-0-	-76 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	930	N	436	-0-	-494 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	550	-0-	-566 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	434	N	75	-0-	-359 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1709	-0-	-120 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1715	-0-	-52 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1574	-0-	-76 B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1460	-0-	-214 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1365	-0-	-247 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1228	-0-	-229 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1024	-0-	-805 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1052	-0-	-219 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1105	-0-	-71 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	860	-0-	-349 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1025	-0-	-205 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	230	-0-	-948 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	868	N	580	-0-	-288 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	621	-0-	-399 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	412	-0-	-146 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	450	N	359	-0-	-91 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	902	-0-	-121 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	837	-0-	-93 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	930	N	758	-0-	-172 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	744	N	107	-0-	-637 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	929	-0-	-280 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	478	-0-	-514 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	504	N	373	-0-	-131 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	683	-0-	-92 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	660	N	395	-0-	-265 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	961	N	178	-0-	-783 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	510	N	353	-0-	-157 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	868	N	711	-0-	-157 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	625	-0-	-336 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	960	N	811	-0-	-149 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	961	N	783	-0-	-178 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1753	-0-	-200 B	-0-	392	1	1361	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1487	-0-	-53 B	-0-	355	1	1132	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1792	-0-	-6 B	-0-	399	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	432	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1611	-0-	-32 B	-0-	363	1	1248	2	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	432	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1584	-0-	-307 B	-0-	341	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1104	-0-	-508 B	-0-	225	1	879	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	432	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	446	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	342	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1501	-0-	-514 B	-0-	320	1	1181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

01	744	N	662	-0-	-82	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	616	N	542	-0-	-74	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	617	-0-	-34	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	651	N	320	-0-	-331	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	682	N	405	-0-	-277	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	574	-0-	-26	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360	N	284	-0-	-76 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	335	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3472	N	2406	-0-	-1066 B	-0-	305	1	2101	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3713	N	3713	-0-	-0- B	-0-	404	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	3236	N	3236	-0-	-0- B	-0-	380	1	2856	2	N	-0-					-0-
05	3238	N	3238	-0-	-0- B	-0-	382	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3600	N	3052	-0-	-548 B	-0-	331	1	2721	2	N	-0-					-0-
07	3348	N	3187	-0-	-161 B	-0-	379	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	3322	N	3322	-0-	-0- B	-0-	359	1	2963	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	3009	-0-	-51 B	-0-	362	1	2647	2	N	-0-					-0-
10	3519	N	3519	-0-	-0- B	-0-	382	1	3137	2	N	-0-					-0-
11	3210	N	2781	-0-	-429 B	-0-	325	1	2456	2	N	-0-					-0-
*12	3324	N	3324	-0-	-0- B	-0-	352	1	2972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1208	-0-	-249 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	959	-0-	-189 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1037	-0-	-133 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	799	-0-	-255 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	751	-0-	-419 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	783	-0-	-302 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	810	N	280	-0-	-530 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	633	-0-	-452 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	589	N	398	-0-	-191 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	651	N	492	-0-	-159 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3787	N	3787	-0-	-0- B	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3528	N	3435	-0-	-93 B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3547	-0-	-359 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3660	N	2643	-0-	-1017 B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	3813	N	2881	-0-	-932 B	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3420	N	2157	-0-	-1263 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	3130	N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2768	-0-	-115 B	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3735	N	3735	-0-	-0- B	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3131	N	2644	-0-	-487 B	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	435	-0-	-2235 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	3875	N	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1828	-0-	-342 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1771	-0-	-21 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1915	-0-	-7 B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1845	-0-	-108 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1832	-0-	-28 B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1478	-0-	-692 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1430	-0-	-430 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1055	-0-	-325 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1552	-0-	-525 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	N	3446	-0-	-429 B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	3363	N	3363	-0-	-0- B	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3673	N	3673	-0-	-0- B	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3653	N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	3720	N	3474	-0-	-246 B	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3540	N	3175	-0-	-365 B	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3782	N	2764	-0-	-1018 B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	3472	N	2700	-0-	-772 B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3816	N	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	3899	N	3899	-0-	-0- B	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	3937	N	2081	-0-	-1856 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

01	961	N	707	-0-	-254 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1058	-0-	-112 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	555	-0-	-809 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1251	-0-	-206 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	540	N	84	-0-	-456 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	806	-0-	-837 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	933	-0-	-152 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1802	-0-	-554 B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2170	-0-	-170 B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1469	-0-	-271 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1672	-0-	-560 B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	668	-0-	-448 B	-0-	220	1	448	2	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	229	1	532	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	933	-0-	-90 B	-0-	298	1	635	2	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	244	1	585	2	N	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	230	1	542	2	N	-0-					-0-
06	900	N	565	-0-	-335 B	-0-	155	1	410	2	N	-0-					-0-
07	868	N	751	-0-	-117 B	-0-	206	1	545	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	228	1	617	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	136	1	389	2	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	243	1	649	2	N	-0-					-0-
11	810	N	665	-0-	-145 B	-0-	202	1	463	2	N	-0-					-0-
12	558	N	360	-0-	-198 B	-0-	114	1	246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	N	4757	-0-	-203 B	-0-	656	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4284	N	3555	-0-	-729 B	-0-	474	1	3081	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5086	N	5086	-0-	-0- B	-0-	685	1	4401	2	N	-0-					-0-
04	4723	N	4723	-0-	-0- B	-0-	663	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	4545	N	4545	-0-	-0- B	-0-	678	1	3867	2	N	-0-					-0-
06	4920	N	4653	-0-	-267 B	-0-	641	1	4012	2	N	-0-					-0-
07	4867	N	4600	-0-	-267 B	-0-	644	1	3956	2	N	-0-					-0-
08	4557	N	4332	-0-	-225 B	-0-	587	1	3745	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4652	N	4652	-0-	-0- B	-0-	663	1	3989	2	N	-0-					-0-
10	4588	N	4559	-0-	-29 B	-0-	632	1	3927	2	N	-0-					-0-
11	4378	N	4378	-0-	-0- B	-0-	642	1	3736	2	N	-0-					-0-
*12	4902	N	4902	-0-	-0- B	-0-	685	1	4217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	938	-0-	-271 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	896	N	758	-0-	-138 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	900	N	850	-0-	-50 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	713	-0-	-307 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	810	N	367	-0-	-443 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	935	-0-	-88 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2245	-0-	-731 B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2596	-0-	-442 B	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2674	-0-	-178 B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3125	-0-	25 B	25	3125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25																	
09	2986	N	2961	-0-	-25 B	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	3030	#	2285	-0-	-745 B	-745	2285	2			N	-0-					-0-
12	3131	#	2318	-0-	-813 B	-1558	2318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	812	-0-	-707 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	601	-0-	-659 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	890	-0-	-350 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1206	-0-	-127 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1061	-0-	-169 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	959	-0-	-126 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	755	-0-	-415 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2954	-0-	-53 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2232	-0-	-428 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2822	-0-	-28 B	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2720	-0-	-130 B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2596	-0-	-318 B	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2771	-0-	-143 B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2532	-0-	-198 B	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2588	-0-	-16 B	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2562	-0-	-108 B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2523	-0-	-81 B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1164	-0-	-169 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	876	-0-	-188 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	961	N	344	-0-	-617 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1541	R	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1533	R	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1235	-0-	-346 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1691	-0-	-355 B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1155	-0-	-553 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1789	-0-	-40 B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1878	-0-	-75 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1869	-0-	-51 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12 B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1538	-0-	-384 B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1338	-0-	-522 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1410	-0-	-90 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1532	-0-	-111 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1389	-0-	-223 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3144	-0-	-576 B	-0-	518	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	2912	N	2383	-0-	-529 B	-0-	459	1	1924	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3730	N	3730	-0-	-0- B	-0-	611	1	3119	2	N	-0-					-0-
04	3185	N	3185	-0-	-0- B	-0-	541	1	2644	2	N	-0-					-0-
05	3822	N	3822	-0-	-0- B	-0-	634	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3672	N	3672	-0-	-0- B	-0-	641	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3286	N	3017	-0-	-269 B	-0-	517	1	2500	2	N	-0-					-0-
08	3813	N	3475	-0-	-338 B	-0-	581	1	2894	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3763	N	3763	-0-	-0- B	-0-	663	1	3100	2	N	-0-					-0-
10	3542	N	3542	-0-	-0- B	-0-	633	1	2909	2	N	-0-					-0-
11	3360	N	2771	-0-	-589 B	-0-	508	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	3875	N	3477	-0-	-398 B	-0-	654	1	2823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	3231	-0-	-272 B	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	3136	N	2478	-0-	-658 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3571	N	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	3613	N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	3521	N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	3875	N	3562	-0-	-313 B	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3644	N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3699	N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
10	3565	N	3452	-0-	-113 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
11	3577	N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	3813	N	3622	-0-	-191 B	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	267	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1840	-0-	-344 B	-0-	287	1	1553	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	389	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	395	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	425	1	2227	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1804	-0-	-626 B	-0-	301	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1533	-0-	-1102 B	-0-	213	1	1320	2	N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	435	1	2361	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	391	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	446	1	2286	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	1837	-0-	-863 B	-0-	296	1	1541	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	972	-0-	-1694 B	-0-	192	1	780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	2537	-0-	-811 B	-0-	368	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2177	-0-	-623 B	-0-	326	1	1851	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2742	-0-	-203 B	-0-	389	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	432	1	2667	2	N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	423	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	421	1	2479	2	N	-0-					-0-
07	3193	N	3152	-0-	-41 B	-0-	432	1	2720	2	N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	409	1	2618	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	432	1	2707	2	N	-0-					-0-
10	3162	N	3114	-0-	-48 B	-0-	434	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	2940	N	2603	-0-	-337 B	-0-	432	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	3255	N	2566	-0-	-689 B	-0-	446	1	2120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3010	-0-	-710 B	-0-	539	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	561	1	2222	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3086	N	3086	-0-	-0- B	-0-	582	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	3379	N	3379	-0-	-0- B	-0-	623	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	3277	N	3277	-0-	-0- B	-0-	652	1	2625	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2825	-0-	-175 B	-0-	530	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	3503	N	2775	-0-	-728 B	-0-	518	1	2257	2	N	-0-					-0-
08	3438	N	3438	-0-	-0- B	-0-	669	1	2769	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	541	1	2397	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2543	-0-	-247 B	-0-	478	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	3862	N	3862	-0-	-0- B	-0-	641	1	3221	2	N	-0-					-0-
*12	3353	N	3353	-0-	-0- B	-0-	633	1	2720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1018	-0-	-656	B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	687	-0-	-769	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	954	-0-	-534	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	916	-0-	-231	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	640	-0-	-476	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	444	-0-	-546	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2187	-0-	-231	B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1629	-0-	-723	B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2282	-0-	-298	B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2404	-0-	-107	B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2045	-0-	-435	B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	2042	-0-	-238	B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2215	-0-	-203	B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1913	-0-	-67	B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1641	-0-	-467	B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2071	-0-	-161	B	-0-	333	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1707	-0-	-169	B	-0-	290	1	1417	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	418	1	1837	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1514	-0-	-496	B	-0-	289	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	420	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2092	-0-	-98	B	-0-	392	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	296	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2137	-0-	-95	B	-0-	404	1	1733	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	422	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	437	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1827	-0-	-243	B	-0-	362	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1499	-0-	-702	B	-0-	291	1	1208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1491	-0-	-524 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	958	-0-	-526 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1826	-0-	-96 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1561	-0-	-359 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1197	-0-	-818 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1705	-0-	-434 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1488	-0-	-192 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1199	-0-	-1250 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	378	-0-	-2102 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2075	-0-	-405 B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1635	-0-	-380 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	953	-0-	-811 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1249	-0-	-611 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1469	-0-	-143 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1800	-0-	-246 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1547	-0-	-747 B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1472	-0-	-572 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2121	-0-	-266 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2280	-0-	-45 B	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2146	-0-	-74 B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2031	-0-	-542 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	465	-0-	-1364 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	959	-0-	-693 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1560	-0-	-145 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1541	-0-	-319 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1765	-0-	-35 B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	715	-0-	-835 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	539	-0-	-1141 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1094	-0-	-735 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1871	-0-	-392 B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1466	-0-	-606 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1932	-0-	-238 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1661	-0-	-139 B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1310	-0-	-302 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1818	-0-	-42 B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1550	-0-	-155 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1184	-0-	-646 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1757	-0-	-196 B	-0-	553	1	1204	2	N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	685	1	1448	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1612	-0-	-279 B	-0-	590	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	750	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2112	-0-	-244 B	-0-	710	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	694	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	1608	-0-	-748 B	-0-	610	1	998	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1643	-0-	-465 B	-0-	628	1	1015	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	750	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	742	1	1259	2	N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	750	1	1209	2	N	-0-					-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	775	1	1505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3442	-0-	-743 B	-0-	553	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	3612	N	2914	-0-	-698 B	-0-	473	1	2441	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4087	N	4087	-0-	-0- B	-0-	669	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	4087	N	4087	-0-	-0- B	-0-	663	1	3424	2	N	-0-					-0-
05	3772	N	3772	-0-	-0- B	-0-	624	1	3148	2	N	-0-					-0-
06	3960	N	3341	-0-	-619 B	-0-	544	1	2797	2	N	-0-					-0-
07	4216	N	3845	-0-	-371 B	-0-	610	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	3782	N	3445	-0-	-337 B	-0-	584	1	2861	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3391	N	3391	-0-	-0- B	-0-	663	1	2728	2	N	-0-					-0-
10	3859	N	3859	-0-	-0- B	-0-	607	1	3252	2	N	-0-					-0-
11	3330	N	3288	-0-	-42 B	-0-	549	1	2739	2	N	-0-					-0-
*12	3821	N	3821	-0-	-0- B	-0-	622	1	3199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2213	-0-	-484 B	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1723	-0-	-657 B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1806	-0-	-116 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2701	-0-	-120 B	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2537	-0-	-163 B	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2590	-0-	-107 B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2477	-0-	-103 B	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2348	-0-	-287 B	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	#	2756	-0-	-902 B	-2568	333	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	3304	#	2464	-0-	-840 B	-3408	290	1	2174	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3408																	
03	3658	#	3234	-0-	-424 B	-3832	385	1	2849	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	3178	-0-	508 B	-3324	380	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2852	-0-	124 B	-3200	355	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3120	N	3608	-0-	488 B	-2712	410	1	3198	2	N	-0-					-0-
07	3286	N	3688	-0-	402 B	-2310	433	1	3255	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	3497	-0-	645 B	-1665	404	1	3093	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -424 CANCELLED UNDERAGE -> -1241																	
09	3600	N	3120	-0-	-480 B	-424	432	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3689	N	876	-0-	-2813 B	-424	280	1	596	2	N	-0-					-0-
11	3390	N	1918	-0-	-1472 B	-424	268	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	3224	N	2508	-0-	-716 B	-424	368	1	2140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	811	-0-	-367 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	952	N	485	-0-	-467 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	691	-0-	-208 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	527	N	371	-0-	-156 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	830	-0-	-286 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	234	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	194	1	1237	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	278	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	288	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2 B	-0-	221	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	274	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1893	-0-	-215 B	-0-	251	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	257	1	1644	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1886	-0-	-184 B	-0-	256	1	1630	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1406	-0-	-485 B	-0-	204	1	1202	2	N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	241	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1708	-0-	-245 B	-0-	254	1	1454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1666	-0-	-628 B	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1287	-0-	-281 B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
06	1980	N	1860	-0-	-120 B	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
12	2263	N	1907	-0-	-356 B	-0-	1907	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1686	-0-	-112 B	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1464	-0-	-160 B	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	2162	-0-	-194 B	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2280	N	2135	-0-	-145 B	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
10	2170	N	2103	-0-	-67 B	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
11	2100	N	1980	-0-	-120 B	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
12	2201	N	1761	-0-	-440 B	-0-	1761	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	1931	-0-	-1572 B	-0-	390	1	1541	2	N	-0-			-0-
02	2660	N	2243	-0-	-417 B	-0-	451	1	1792	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2914	N	1480	-0-	-1434 B	-0-	475	1	1005	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	8	-0-	-1852 B	-0-	5	1	3	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	368	1	2347	2	N	-0-			-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	430	1	2240	2	N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	77	1	262	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	593	1	2618	2	N	-0-			-0-
10	3636	N	3636	-0-	-0- B	-0-	685	1	2951	2	N	-0-			-0-
11	3526	N	3526	-0-	-0- B	-0-	663	1	2863	2	N	-0-			-0-
12	3317	N	1655	-0-	-1662 B	-0-	332	1	1323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	682	N	179	-0-	-503 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	570	N	306	-0-	-264 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	589	N	117	-0-	-472 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	28	-0-	-272 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1104	-0-	-492 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1517	-0-	-253 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16 B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1458	-0-	-371 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	898	-0-	-662 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3668	N	2623	-0-	-1045 B	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	3387	-0-	-333 B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3480	N	3238	-0-	-242 B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3572	N	3572	-0-	-0- B	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3270	N	2866	-0-	-404 B	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	3387	N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	3565	N	3169	-0-	-396 B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3683	N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	3701	N	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3060	N	2205	-0-	-855 B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	3813	N	3527	-0-	-286 B	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	253	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	2744	N	2131	-0-	-613	B	-0-	303	1	1828	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2909	N	2909	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	355	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0-	B	-0-	418	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2495	-0-	-325	B	-0-	321	1	2174	2	N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0-	B	-0-	418	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2903	-0-	-11	B	-0-	413	1	2490	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	3005	-0-	5	B	5	432	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	2945	N	2632	-0-	-313	B	-0-	370	1	2262	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2169	-0-	-651	B	-0-	341	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2560	-0-	-540	B	-0-	384	1	2176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	1683	-0-	-1510	B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	2912	N	1364	-0-	-1548	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2976	N	-0-	-0-	-2976	B	-0-					N	-0-					-0-
04	4696	N	4696	-0-	-0-	B	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	3883	N	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3542	N	3542	-0-	-0-	B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4867	N	4195	-0-	-672	B	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	3883	N	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4563	N	4563	-0-	-0-	B	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	4185	N	4061	-0-	-124	B	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	3750	N	3415	-0-	-335	B	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	4712	N	3920	-0-	-792	B	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	123	1	189	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	224	1	351	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	103	-0-	-858 B	-0-	52	1	51	2	N	-0-					-0-
04	300	N	74	-0-	-226 B	-0-	28	1	46	2	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	302	1	596	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	231	1	408	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	122	1	180	2	N	-0-					-0-
08	899	N	169	-0-	-730 B	-0-	60	1	109	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	14	-0-	-616 B	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
10	310	N	21	-0-	-289 B	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	186	1	214	2	N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	133	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2582	-0-	-580 B	-1669	2582	2			N	-0-					-0-
02	2856	#	1894	-0-	-962 B	-2631	1894	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2631																	
03	2883	N	2883	-0-	-0- B	-2631	2883	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2663	-0-	173 B	-2458	2663	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2644	-0-	536 B	-1922	2644	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2646	-0-	-144 B	-1922	2646	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2816	-0-	57 B	-1865	2816	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2665	-0-	30 B	-1835	2665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1835																	
09	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2706	-0-	-115 B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2368	-0-	-212 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2614	-0-	-300 B	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	795	-0-	-135 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	784	N	725	-0-	-59 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	806	N	613	-0-	-193 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	780	N	648	-0-	-132 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	810	N	713	-0-	-97 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	930	N	673	-0-	-257 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	670	-0-	-415 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	728	N	652	-0-	-76 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	915	-0-	-75 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	644	-0-	-376 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	961	N	676	-0-	-285 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	948	-0-	-199 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	956	-0-	-52 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	624	-0-	-516 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	972	-0-	-78 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	623	-0-	-617 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1614	-0-	-556 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	926	-0-	-922 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1146	-0-	-414 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	795	-0-	-1282 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1151	-0-	-368 B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	742	-0-	-546 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1528	-0-	-152 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1283	-0-	-484 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	861	-0-	-939 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	494	-0-	-1087 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1070	-0-	-232 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	904	-0-	-300 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1237	-0-	-113 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	831	-0-	-339 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	869	-0-	-402 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1366	-0-	-153 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1031	-0-	-341 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	973	-0-	-174 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1213	-0-	-275 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1060	-0-	-614 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	627	-0-	-427 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	812	N	335	-0-	-477 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	934	-0-	-56 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	900	N	626	-0-	-274 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	961	N	203	-0-	-758 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1033	-0-	-114 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	996	-0-	-213 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	959	-0-	-181 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	896	-0-	-220 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	992	N	835	-0-	-157 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	810	N	661	-0-	-149 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	631	-0-	-392 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1611	-0-	-311 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1502	-0-	-141 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1305	-0-	-183 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1425	-0-	-280 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	483	-0-	-230 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	560	N	264	-0-	-296 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	322	-0-	-158 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	504	-0-	-726 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	797	-0-	-1063 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	41	-0-	-238 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	279	N	88	-0-	-191 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	729	-0-	-325 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	532	-0-	-588 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	134	-0-	-672 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	913	-0-	-141 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	869	-0-	-241 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	922	-0-	-101 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	572	-0-		-1009	B -0-	572	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1071	-0-		-133	B -0-	1071	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1432	N	1432	-0-		-0-	B -0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-		-0-	B -0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	839	-0-		-339	B -0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1060	-0-		-320	B -0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-		-0-	B -0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-		-0-	B -0-	1756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1887	N	1887	-0-		-0-	B -0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-		-0-	B -0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1651	-0-		-59	B -0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1509	-0-		-444	B -0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	3259	-0-		-151	B -0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2996	N	2357	-0-		-639	B -0-	2357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3254	N	3254	-0-		-0-	B -0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3209	N	3209	-0-		-0-	B -0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3259	N	3259	-0-		-0-	B -0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3150	N	3134	-0-		-16	B -0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3317	N	3262	-0-		-55	B -0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3322	N	3322	-0-		-0-	B -0-	3322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3154	N	3154	-0-		-0-	B -0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3255	N	3227	-0-		-28	B -0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3210	N	3073	-0-		-137	B -0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3255	N	2956	-0-		-299	B -0-	2956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	533	-0-		-118	B -0-	533	2			N	-0-					-0-
02	532	N	404	-0-		-128	B -0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	540	N	540	-0-		-0-	B -0-	540	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-		-0-	B -0-	512	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-		-0-	B -0-	528	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-		-0-	B -0-	667	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-		-0-	B -0-	710	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-		-0-	B -0-	700	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	667	N	667	-0-		-0-	B -0-	667	2			N	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-		-26	B -0-	687	2			N	-0-					-0-
11	690	N	576	-0-		-114	B -0-	576	2			N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-		-52	B -0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1557	-0-	-117 B	-0-	288	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1261	-0-	-139 B	-0-	231	1	1030	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	255	1	1247	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	288	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	231	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1340	-0-	-100 B	-0-	217	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	278	1	1368	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	225	1	1124	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	269	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1324	-0-	-319 B	-0-	215	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	245	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1138	-0-	-567 B	-0-	197	1	941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1838	-0-	-178 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	292	-0-	-1754 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	811	-0-	-929 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1405	-0-	-300 B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	991	-0-	-311 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	343	-0-	-866 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	960	N	686	-0-	-274 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1080	-0-	-129 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	660	-0-	-425 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	477	-0-	-633 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	555	-0-	-530 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	952	N	943	-0-	-9 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	455	-0-	-599 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	840	N	463	-0-	-377 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	899	N	764	-0-	-135 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2048	-0-	-248 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2030	-0-	-109 B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	269	-0-	-1994 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1485	-0-	-465 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1674	-0-	-620 B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1256	-0-	-976 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	352	-0-	-330 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	560	N	459	-0-	-101 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	682	N	573	-0-	-109 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	682	N	556	-0-	-126 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	315	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1604	-0-	-552 B	-0-	283	1	1321	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1867	-0-	-55 B	-0-	274	1	1593	2	N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	380	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	394	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1761	-0-	-39 B	-0-	268	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1479	-0-	-722 B	-0-	232	1	1247	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	949	-0-	-1252 B	-0-	116	1	833	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	432	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	368	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	357	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2214	-0-	-421 B	-0-	371	1	1843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2429	-0-	-268	B	-0-	362	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1720	-0-	-436	B	-0-	291	1	1429	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	384	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	440	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	418	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2583	-0-	-21	B	-0-	430	1	2153	2	N	-0-					-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	436	1	2138	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2580	N	2390	-0-	-190	B	-0-	432	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2446	-0-	-127	B	-0-	414	1	2032	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	1807	-0-	-683	B	-0-	340	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1637	-0-	-843	B	-0-	357	1	1280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	N	3763	-0-	-391	B	-0-	610	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3724	N	3098	-0-	-626	B	-0-	500	1	2598	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4272	N	4272	-0-	-0-	B	-0-	652	1	3620	2	N	-0-					-0-
04	4110	N	4110	-0-	-0-	B	-0-	649	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	3629	N	3629	-0-	-0-	B	-0-	599	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	4140	N	4024	-0-	-116	B	-0-	647	1	3377	2	N	-0-					-0-
07	4247	N	3938	-0-	-309	B	-0-	640	1	3298	2	N	-0-					-0-
08	3708	N	3708	-0-	-0-	B	-0-	594	1	3114	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4020	N	3858	-0-	-162	B	-0-	656	1	3202	2	N	-0-					-0-
10	3954	N	3954	-0-	-0-	B	-0-	685	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	3734	N	3734	-0-	-0-	B	-0-	663	1	3071	2	N	-0-					-0-
12	3999	N	3692	-0-	-307	B	-0-	663	1	3029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1327	-0-	-316 B	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
02	1344	N	1137	-0-	-207 B	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1395	N	1182	-0-	-213 B	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	1143	-0-	-128 B	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	1668	-0-	-99 B	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1710	N	1509	-0-	-201 B	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
10	1674	N	1208	-0-	-466 B	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
11	1500	N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	1391	-0-	-159 B	-0-	1391	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	257	1	1967	2	N	-0-			-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	325	1	2047	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	418	1	2568	2	N	-0-			-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	432	1	2384	2	N	-0-			-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	426	1	2325	2	N	-0-			-0-
06	2880	N	1928	-0-	-952 B	-0-	229	1	1699	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3234	-0-	134 B	134	438	1	2796	2	N	-0-			-0-
08	2759	N	2543	-0-	-216 B	-0-	331	1	2212	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	432	1	2497	2	N	-0-			-0-
10	3224	#	2899	-0-	-325 B	-325	446	1	2453	2	N	-0-			-0-
11	3120	#	2468	-0-	-652 B	-977	383	1	2085	2	N	-0-			-0-
12	3224	#	2595	-0-	-629 B	-1606	433	1	2162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1450	-0-	-317 B	-0-	456	1	994	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1151	-0-	-277 B	-0-	410	1	741	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	582	1	1189	2	N	-0-			-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	663	1	1050	2	N	-0-			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	625	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1661	-0-	-49 B	-0-	627	1	1034	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1714	-0-	-53 B	-0-	663	1	1051	2	N	-0-			-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	642	1	1044	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	663	1	998	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1605	-0-	-100 B	-0-	630	1	975	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1380	-0-	-240 B	-0-	520	1	860	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	563	1	1093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1058	-0-	-337 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1251	-0-	-69 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	988	-0-	-345 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	983	-0-	-319 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL WELL #: E 1 R RRCID -> 033028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1908	-0-	-14 B	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1314	-0-	-366 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48 B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1820	-0-	-100 B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1649	-0-	-149 B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1697	-0-	-291 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2254	-0-	-146 B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2355	-0-	-125 B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	1314	-0-	-1326 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	278	-0-	-2171 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2426	-0-	-178 B	-0-	412	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1769	-0-	-471 B	-0-	309	1	1460	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	412	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	418	1	1936	2	N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	432	1	1939	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	1711	-0-	-779 B	-0-	266	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	442	1	2122	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1782	-0-	-574 B	-0-	256	1	1526	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	432	1	2035	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2315	-0-	-258 B	-0-	403	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	432	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2059	-0-	-483 B	-0-	403	1	1656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1077	-0-	-442 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1046	-0-	-186 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1130	-0-	-110 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1098	-0-	-421 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1466	-0-	-34 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1047	-0-	-513 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1228	-0-	-291 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1930	-0-	-302 B	-0-	348	1	1582	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1609	-0-	-379 B	-0-	311	1	1298	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	405	1	1795	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1758	-0-	-102 B	-0-	329	1	1429	2	N	-0-			-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	446	1	1721	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1682	-0-	-448 B	-0-	314	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	354	1	1649	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1583	-0-	-587 B	-0-	264	1	1319	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	432	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	446	1	1658	2	N	-0-			-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	410	1	1556	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2034	-0-	-198 B	-0-	435	1	1599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1091	-0-	-769 B	-0-	203	1	888	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1209	-0-	-247 B	-0-	247	1	962	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	333	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	245	1	1147	2	N	-0-			-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	245	1	1123	2	N	-0-			-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	340	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	376	1	1499	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1234	-0-	-130 B	-0-	221	1	1013	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1770	N	1651	-0-	-119 B	-0-	312	1	1339	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1642	-0-	-218 B	-0-	391	1	1251	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	823	-0-	-377 B	-0-	158	1	665	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1121	-0-	-584 B	-0-	230	1	891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1928	-0-	-676 B	-0-	493	1	1435	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1560	-0-	-484 B	-0-	444	1	1116	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	1385	-0-	-506 B	-0-	354	1	1031	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	270	-0-	-1590 B	-0-	28	1	242	2	N	-0-			-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	655	1	2216	2	N	-0-			-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	632	1	1807	2	N	-0-			-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	677	1	1786	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2370	-0-	-513 B	-0-	644	1	1726	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2430	N	2339	-0-	-91 B	-0-	663	1	1676	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2386	-0-	-63 B	-0-	685	1	1701	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	1509	-0-	-771 B	-0-	429	1	1080	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	471	-0-	-1947 B	-0-	94	1	377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2220	-0-	-198 B	-0-	355	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1103	-0-	-941 B	-0-	190	1	913	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	364	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	418	1	1828	2	N	-0-			-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	413	1	1765	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2075	-0-	-205 B	-0-	379	1	1696	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2288	-0-	-37 B	-0-	427	1	1861	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1984	-0-	-186 B	-0-	352	1	1632	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	432	1	1754	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2171	-0-	-123 B	-0-	425	1	1746	2	N	-0-			-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	393	1	1605	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1941	-0-	-322 B	-0-	364	1	1577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	195	-0-	-1448 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
02	1484	N	1031	-0-	-453 B	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1337	-0-	-163 B	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1213	-0-	-213 B	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	870	-0-	-587 B	-0-	870	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	944	-0-	-265 B	-0-	944	2			N	-0-			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
12	1581	N	249	-0-	-1332 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	835	-0-	-285 B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	726	-0-	-354 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1158	-0-	-72 B	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	936	-0-	-397 B	-0-	936	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	927	-0-	-249	B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	480	-0-	-667	B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	1017	-0-	-6	B	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1258	-0-	-44	B	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
10	1271	N	1052	-0-	-219	B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	983	-0-	-187	B	-0-	983	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	500	-0-	-647	B	-0-	500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	321	-0-	-485	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	588	N	92	-0-	-496	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	127	-0-	-741	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
08	527	N	467	-0-	-60	B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
10	620	N	363	-0-	-257	B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	91	-0-	-1087	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	224	N	121	-0-	-103	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	150	N	99	-0-	-51	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	124	N	68	-0-	-56	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	911	-0-	-259 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	970	-0-	-320 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	N	6	-0-	-1451 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

01	1364	N	1014	-0-	-350 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	817	-0-	-471 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1162	-0-	-233 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1325	-0-	-39 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1207	-0-	-126 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	109	-0-	-941 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	686	-0-	-647 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	691	-0-	-642 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	980	N	664	-0-	-316 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	658	-0-	-427 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	930	-0-	-240 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	897	-0-	-157 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	879	-0-	-291 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	961	N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	952	N	689	-0-	-263 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1023	-0-	-279 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	337	-0-	-407 B	-0-	94	1	243	2	N	-0-					-0-
02	616	N	498	-0-	-118 B	-0-	170	1	328	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	221	1	454	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	211	1	420	2	N	-0-					-0-
05	558	N	448	-0-	-110 B	-0-	133	1	315	2	N	-0-					-0-
06	660	N	480	-0-	-180 B	-0-	142	1	338	2	N	-0-					-0-
07	651	N	201	-0-	-450 B	-0-	45	1	156	2	N	-0-					-0-
08	434	N	316	-0-	-118 B	-0-	86	1	230	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	126	1	294	2	N	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108 B	-0-	26	1	52	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	185	1	407	2	N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	199	1	366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	1189	-0-	-1725 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1789	-0-	-367 B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1857	-0-	-393 B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2149	-0-	-455 B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1291	-0-	-1220 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1866	-0-	-273 B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1142	-0-	-1431 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1283	-0-	-949 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	600	-0-	-1220 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	449	-0-	-1659 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1360	-0-	-221 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1383	-0-	-725 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1191	-0-	-519 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1133	-0-	-231 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1197	-0-	-153 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	116	-0-	-2519 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1627	-0-	-529 B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2214	-0-	-18 B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2050	-0-	-80 B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1984	-0-	-589 B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1837	-0-	-457 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1466	-0-	-304 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2120	-0-	-143 B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1358	-0-	-471 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1400	-0-	-308 B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1617	-0-	-153 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1732	-0-	-128 B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1722	-0-	-324 B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2194	-0-	-441 B	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1860	-0-	-464 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2436	-0-	-13 B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1355	-0-	-1015 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2506	-0-	-98 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2107	-0-	-435 B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2391	-0-	-120 B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2454	-0-	-150 B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	N	2721	-0-	-1495 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3584	N	2805	-0-	-779 B	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	3871	-0-	-159 B	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	3174	N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	3529	N	3529	-0-	-0- B	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3750	N	2350	-0-	-1400 B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	3286	N	2933	-0-	-353 B	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3534	N	2163	-0-	-1371 B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	220	-0-	-2120 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	1498	-0-	-1447 B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

01	3187	N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3696	N	2167	-0-	-1529 B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	2225	-0-	-1650 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	3090	N	2358	-0-	-732 B	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1767	-0-	-620 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	369	-0-	-1791 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	14	-0-	-2435 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	77	-0-	-1690 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1148	-0-	-123 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1093	-0-	-17 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	947	-0-	-200 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1003	-0-	-113 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1013	-0-	-258 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1672	-0-	-219 B	-0-	354	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1248	-0-	-544 B	-0-	292	1	956	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	394	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	432	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	446	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1647	-0-	-33 B	-0-	413	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	443	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1604	-0-	-163 B	-0-	336	1	1268	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	393	1	1308	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1804	-0-	-56 B	-0-	446	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1266	-0-	-294 B	-0-	275	1	991	2	N	-0-					-0-
*12	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	419	1	1457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	290	-0-	-175 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	105	-0-	-1135 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	63	-0-	-1347 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	41	-0-	-1168 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	1148	-0-	-2138 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	3164	N	2113	-0-	-1051 B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	3219	N	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2314	-0-	-56 B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	3317	N	3043	-0-	-274 B	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3069	N	1794	-0-	-1275 B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	3038	N	2390	-0-	-648 B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	3193	N	827	-0-	-2366 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	352	1	1828	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1660	-0-	-244 B	-0-	302	1	1358	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	345	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	381	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	409	1	1967	2	N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	392	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	411	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1980	-0-	-407 B	-0-	313	1	1667	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	432	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2448	-0-	-1 B	-0-	446	1	2002	2	N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	380	1	1649	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2386	-0-	-156 B	-0-	432	1	1954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2013	-0-	-619 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3142	N	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	1710	-0-	-1050 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	3030	N	2784	-0-	-246 B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	3095	N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3052	N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2657	-0-	-319 B	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	228	-0-	-237 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	403	N	157	-0-	-246 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	260	-0-	-422 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	620	N	304	-0-	-316 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2090	-0-	-359	B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1684	-0-	-220	B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2413	N	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2409	-0-	-40	B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2202	-0-	-216	B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2370	N	2364	-0-	-6	B	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2377	-0-	-41	B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2078	-0-	-371	B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

01	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1574	-0-	-218 B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922 N	1642	-0-	-280 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1289	-0-	-511 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1730	-0-	-347 B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1527	-0-	-153 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1513	-0-	-378 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

01	837 N	738	-0-	-99 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	721	-0-	-54 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	89	1	958	2	N	66	50	1			35
							73	9									
02	1288	N	1199	-0-	-89 B	-0-	100	1	1013	2	N	78	78	1			35
							86	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	104	1	1069	2	N	83	77	1			41
							91	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1151	2	52	9	N	47	51	1			37
05	1333	N	1125	-0-	-208 B	-0-	1073	2	52	9	N	47	51	1			33
06	1230	N	1142	-0-	-88 B	-0-	1108	2	34	9	N	31	50	1			14
07	1240	N	1209	-0-	-31 B	-0-	1184	2	25	9	N	23	25	1			12
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1098	2	25	9	N	23	25	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1093	-0-	-47 B	-0-	1070	2	23	9	N	21	26	1			5
10	1209	N	1047	-0-	-162 B	-0-	1000	2	47	9	N	43	25	1			23
11	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1077	2	63	9	N	57	51	1			29
*12	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1084	2	88	9	N	80	76	1			33

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	211	-0-	-471 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	510	N	269	-0-	-241 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	837	N	85	-0-	-752 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	7	-0-	-173 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	148	1	1594	2	N	66	50	1			38
							73	9									
02	1736	N	1548	-0-	-188 B	-0-	132	1	1330	2	N	78	78	1			38
							86	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	160	1	1635	2	N	84	77	1			45
							92	9									
04	1770	N	1621	-0-	-149 B	-0-	1568	2	53	9	N	48	51	1			42
05	1705	N	1536	-0-	-169 B	-0-	1484	2	52	9	N	47	52	1			37
06	1830	N	1381	-0-	-449 B	-0-	1346	2	35	9	N	32	50	1			19
07	1674	N	1501	-0-	-173 B	-0-	1476	2	25	9	N	23	26	1			16
08	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1599	2	26	9	N	24	25	1			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1443	2	23	9	N	21	26	1			10
10	1488	N	1358	-0-	-130 B	-0-	1312	2	46	9	N	42	25	1			27
11	1560	N	1423	-0-	-137 B	-0-	1360	2	63	9	N	57	50	1			34
*12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1657	2	89	9	N	81	76	1			39

TOTAL GAS PROD: 18,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	930	N	830	-0-	-100 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	900	N	592	-0-	-308 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	961	N	611	-0-	-350 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	837	N	704	-0-	-133 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	992	N	840	-0-	-152 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1444	-0-	-695 B	-0-	450	1	994	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1271	-0-	-493 B	-0-	464	1	807	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	685	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	663	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	663	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1878	-0-	-12 B	-0-	663	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	666	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1801	-0-	-28 B	-0-	619	1	1182	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1866	-0-	-24 B	-0-	663	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1915	-0-	-7 B	-0-	685	1	1230	2	N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	663	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1187	-0-	-735 B	-0-	445	1	742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2364	-0-	-581 B	-0-	366	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2262	-0-	-174 B	-0-	355	1	1907	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	407	1	2304	2	N	-0-					-0-
04	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	432	1	2377	2	N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	404	1	2315	2	N	-0-					-0-
06	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	432	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2886	-0-	-28 B	-0-	433	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	429	1	2385	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2772	-0-	-108 B	-0-	432	1	2340	2	N	-0-					-0-
10	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	446	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2184	-0-	-546 B	-0-	353	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2660	-0-	-192 B	-0-	412	1	2248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1515	-0-	-159 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1110	-0-	-346 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	941	-0-	-769 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2155	-0-	-852 B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2056	-0-	-352 B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2922	N	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2186	-0-	-77 B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2761	-0-	-184 B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2770	-0-	-140 B	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2350	-0-	-502 B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1019	-0-	-221	B	-0-	177	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	849	-0-	-159	B	-0-	192	1	657	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	281	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	298	1	901	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1142	-0-	-118	B	-0-	271	1	871	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1091	-0-	-149	B	-0-	233	1	858	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	914	-0-	-295	B	-0-	164	1	750	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1126	-0-	-14	B	-0-	261	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	240	1	867	2	N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	259	1	830	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	859	-0-	-319	B	-0-	180	1	679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1456	-0-	-218	B	-0-	216	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1148	-0-	-112	B	-0-	209	1	939	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	238	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1397	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1608	-0-	-12	B	-0-	282	1	1326	2	N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	288	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1381	-0-	-209	B	-0-	259	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1491	-0-	-183	B	-0-	230	1	1261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	854	-0-	-169	B	-0-	190	1	664	2	N	-0-					-0-
02	924	N	627	-0-	-297	B	-0-	139	1	488	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	278	1	886	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	222	1	683	2	N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	209	1	685	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1001	-0-	-139	B	-0-	230	1	771	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	229	1	753	2	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	230	1	742	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	420	-0-	-570	B	-0-	98	1	322	2	N	-0-					-0-
10	992	N	332	-0-	-660	B	-0-	52	1	280	2	N	-0-					-0-
11	930	N	815	-0-	-115	B	-0-	206	1	609	2	N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	246	1	646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2438	-0-	-600 B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1739	-0-	-417 B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2402	-0-	-298 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2547	-0-	-119 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3122	-0-	22 B	22	3122	2			N	-0-					-0-
11	2911	N	2889	-0-	-22 B	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2446	-0-	-313 B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	772	-0-	-375 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	873	-0-	-135 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	965	-0-	-151 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	930	N	425	-0-	-505 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1026	-0-	-84 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2374	-0-	-230 B	-0-	383	1	1991	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1821	-0-	-363 B	-0-	305	1	1516	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2539	-0-	-34 B	-0-	389	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	390	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	446	1	2206	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2447	-0-	-13 B	-0-	418	1	2029	2	N	-0-					-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	440	1	2262	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2614	-0-	-52 B	-0-	427	1	2187	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2134	-0-	-326 B	-0-	337	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	446	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2188	-0-	-332 B	-0-	357	1	1831	2	N	-0-					-0-
*12	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	391	1	2033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	N	3587	-0-	-908 B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	4773	N	4773	-0-	-0- B	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5066	N	5066	-0-	-0- B	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	5509	N	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	5270	N	4468	-0-	-802 B	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	5179	N	5179	-0-	-0- B	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	5704	N	4496	-0-	-1208 B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	4464	N	3819	-0-	-645 B	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5640	N	5640	-0-	-0- B	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	4986	N	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
11	4723	N	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	5828	N	3768	-0-	-2060 B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	2960	-0-	-667 B	-0-	523	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	3416	N	2579	-0-	-837 B	-0-	474	1	2105	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3526	N	3526	-0-	-0- B	-0-	600	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3644	N	3644	-0-	-0- B	-0-	663	1	2981	2	N	-0-					-0-
05	3726	N	3726	-0-	-0- B	-0-	685	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	3420	N	3352	-0-	-68 B	-0-	578	1	2774	2	N	-0-					-0-
07	3751	N	3220	-0-	-531 B	-0-	629	1	2591	2	N	-0-					-0-
08	3720	N	3409	-0-	-311 B	-0-	648	1	2761	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3494	N	3494	-0-	-0- B	-0-	663	1	2831	2	N	-0-					-0-
10	3986	N	3986	-0-	-0- B	-0-	685	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	3710	N	3710	-0-	-0- B	-0-	627	1	3083	2	N	-0-					-0-
*12	3943	N	3943	-0-	-0- B	-0-	685	1	3258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	670	-0-	-508 B	-0-	141	1	529	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	654	-0-	-438 B	-0-	133	1	521	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	274	-0-	-780 B	-0-	53	1	221	2	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	106	1	680	2	N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	291	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	252	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	260	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	914	-0-	-636 B	-0-	165	1	749	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1313	-0-	-37 B	-0-	288	1	1025	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1235	-0-	-98 B	-0-	298	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	269	1	821	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	987	-0-	-377 B	-0-	214	1	773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	325	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1624	-0-	-672 B	-0-	266	1	1358	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	301	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	385	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	360	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	397	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2244	-0-	-267 B	-0-	366	1	1878	2	N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	389	1	2101	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2255	-0-	-145 B	-0-	408	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	410	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1476	-0-	-924 B	-0-	269	1	1207	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2228	-0-	-97 B	-0-	368	1	1860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2025	-0-	-455 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1886	-0-	-563 B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1383	-0-	-447 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	1396	-0-	-1301 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	554	-0-	-748 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	416	-0-	-762 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	540	N	164	-0-	-376 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1005	-0-	-204 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1250	-0-	-207 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

01	3348 N	2428	-0-	-920 B	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
02	2884 N	1693	-0-	-1191 B	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2976 N	2317	-0-	-659 B	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
04	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
05	3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
07	3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
08	3286 N	2220	-0-	-1066 B	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2790 N	2690	-0-	-100 B	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
10	3193 N	3172	-0-	-21 B	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
11	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	1702	-0-	-1088 B	-0-	1702	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

01	2077 N	1601	-0-	-476 B	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1923	-0-	-65 B	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2108 N	2101	-0-	-7 B	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2068	-0-	-71 B	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1879	-0-	-161 B	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1825	-0-	-4 B	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	1690	-0-	-387 B	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	1737	-0-	-153 B	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1819	-0-	-10 B	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
*12	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1491	-0-	-400 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1355	-0-	-71 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1087	-0-	-383 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1520	-0-	-30 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1497	-0-	-22 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1300	-0-	-290 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1076	-0-	-195 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	240	N	124	-0-	-116 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	221	-0-	-151 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	341	N	260	-0-	-81 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	924	-0-	-1835 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1313	-0-	-919 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2269	-0-	-304 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2296	-0-	-164 B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1359	-0-	-1028 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	89	-0-	-128 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	155	-0-	-217 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17777					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17777					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5185		CANCELLED UNDERAGE ->	-12592											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5185					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5185					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5185					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5185					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5185					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5185					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5185											
09	14B2 EXT		2365	-0-	2365 B	2365	2365	2			N	-0-					-0-
10	0	N	3312	-0-	3312 B	5677	3312	2			N	-0-					-0-
11	0	N	2857	-0-	2857 B	8534	2857	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3195	-0-	95 B	8629	3195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	560	-0-	-346 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	748	N	729	-0-	-19 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	816	N	437	-0-	-379 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF WHITE DEER 154768
NUTTER, I. EARL WELL #: 1 RRCID -> 024020 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2627 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	350	-0-	-177 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	403	N	254	-0-	-149 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF WHITE DEER //CONT.// 154768
NUTTER, I. EARL WELL #: 2 RRCID -> 109672 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2654 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-4807					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4807					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4807											
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1489	-0-	-135 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	981	-0-	-662 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1520	2	6	9	N	5					159
02	1512	N	1201	-0-	-311 B	-0-	1198	2	3	9	N	3					162
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1299	2	4	9	N	4					166
04	1470	N	911	-0-	-559 B	-0-	910	2	1	9	N	1					167
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1644	2	6	9	N	5					172
06	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1342	2	4	9	N	4					176
07	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1317	2	2	9	N	2					178
08	1643	N	913	-0-	-730 B	-0-	912	2	1	9	N	1					179
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1653	2	3	9	N	3					182
10	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					182
11	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1427	2	2	9	N	2	167	1			17
12	1705	N	1433	-0-	-272 B	-0-	1431	2	2	9	N	2					19

TOTAL GAS PROD: 16,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	777	-0-	-735 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	846	-0-	-518 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1619	-0-	-241 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC. 158291
MAYFIELD -A- WELL #: 23 RRCID -> 153404 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2959 - 3162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

01	T. A.	313	-0-	313 B	1199	313	3				N	-0-					-0-
02	T. A.	290	-0-	290 B	1489	290	3				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1489																	
03	1832 R	343	-0-	-1489 B	-0-	343	3				N	-0-					-0-
04	0	356	-0-	356 B	356	356	3				N	-0-					-0-
05	696 N	340	-0-	-356 B	-0-	340	3				N	-0-					-0-
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3				N	-0-					-0-
07	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	3				N	-0-					-0-
08	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3				N	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3				N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3				N	-0-					-0-
12	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CODY COMPANY 164463
HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	164	-0-	-106 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	420	N	268	-0-	-152 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	155	N	52	-0-	-103 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1713	-0-	-191 B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1821	-0-	-101 B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1409	-0-	-482 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	817	-0-	-953 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1595	-0-	-234 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1481	-0-	-193 B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1494	-0-	-242 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1678	-0-	-27 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1429	-0-	-214 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1271	-0-	-349 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1428	-0-	-246 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1433	-0-	-179 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1914	-0-	-411 B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1549	-0-	-611 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1946	-0-	-255 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1930	-0-	-240 B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	139	-0-		-233	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-		-38	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	341	N	336	-0-		-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-		-50	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-		-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-		-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-		-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	349	N	349	-0-		-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-		-54	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-		-71	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	143	-0-		-260	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-		-30	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-		-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-		-42	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-		-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-		-27	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-		-44	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-		-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-		-61	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-		-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-		-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	620	N	605	-0-		-15	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	480	-0-		-120	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-		-15	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-		-37	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-		-14	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-		-44	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	554	-0-		-16	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-		-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-		-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	927	-0-	-3	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	900	N	755	-0-	-145	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW, GILL WELL #: 1 RRCID -> 024575 COMPL. DATE 12/23/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	481	-0-	-728	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	89	-0-	-1003	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	40	-0-	-1138	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	686	-0-	-895	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	437	-0-	-865	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	304	-0-	-506	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	682	N	10	-0-	-672	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	N	3348	-0-	-527 B	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
02	3763	N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3957	N	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	3827	N	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4154	N	3926	-0-	-228 B	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	3840	N	3400	-0-	-440 B	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	3968	N	3946	-0-	-22 B	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
08	3937	N	3696	-0-	-241 B	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4023	N	4023	-0-	-0- B	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	3752	N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	4154	N	3880	-0-	-274 B	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1374	-0-	-734 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1394	-0-	-342 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2004	-0-	-135 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	193	-0-	-1127 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1773	-0-	-177 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1948	-0-	-129 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	569	-0-	-857 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	361	-0-	-1499 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1124	-0-	-226 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	453	-0-	-1287 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	125	-0-	-2014 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	151	-0-	-299 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1473	-0-	-597 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	579	-0-	-10	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	690	N	520	-0-	-170	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651	N	390	-0-	-261	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	333	-0-	-177	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	620	N	426	-0-	-194	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1240	-0-	-372	B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1602	-0-	-228	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1320	-0-	-602	B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1477	-0-	-143	B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1424	-0-	-250	B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	79	-0-	-76 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	180	N	5	-0-	-175 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	155	N	69	-0-	-86 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	988	-0-	-841 B	-0-	988	3		N	-0-			-0-
02	1652	N	1342	-0-	-310 B	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1980	N	1928	-0-	-52 B	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
11	1950	N	1642	-0-	-308 B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
12	1984	N	1660	-0-	-324 B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
02	756	N	718	-0-	-38 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806	N	323	-0-	-483 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
07	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
11	900	N	834	-0-	-66 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
*12	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1451	-0-	-61	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1388	-0-	-224	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1211	-0-	-349	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1395	-0-	-186	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1420	-0-	-50	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1355	-0-	-195	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 024717 COMPL. DATE 04/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	97	-0-	-89	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	155	N	38	-0-	-117	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	45	-0-	-75	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3754	-0-	654 B	654	3754	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2644	-0-	-156 B	498	2644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 498																	
03	2693	N	2195	-0-	-498 B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	3630	#	-0-	-0-	-3630 B	-3630					N	-0-					-0-
05	3751	#	2382	-0-	-1369 B	-4999	2382	3			N	-0-					-0-
06	3630	#	981	-0-	-2649 B	-7648	981	3			N	-0-					-0-
07	3751	#	1398	-0-	-2353 B	-10001	1398	3			N	-0-					-0-
08	3751	#	1256	-0-	-2495 B	-12496	1256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12496																	
09	3630	#	1920	-0-	-1710 B	-14206	1920	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	2257	-0-	862 B	-13344	2257	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	2857	-0-	1627 B	-11717	2857	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	2614	-0-	630 B	-11087	2614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	157	-0-	-153 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	270	N	37	-0-	-233 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	248	N	105	-0-	-143 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	109	-0-	-131 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1375	-0-	-221 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1420	-0-	-740 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	474	-0-	-1716 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	121	-0-	-2576 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2007	-0-	-101 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	142	-0-	-338 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1538	-0-	-412 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	776	-0-	-681 B	-0-	344	1	432	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	218	-0-	-1042 B	-0-	127	1	91	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	78	1	101	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	806	1	1705	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		3041	-0-	3041 B	3041	973	1	2068	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		2738	-0-	2738 B	5779	948	1	1790	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		2602	-0-	2602 B	8381	886	1	1716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	449	-0-	-295 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	672	N	554	-0-	-118 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	750	N	633	-0-	-117 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	744	N	642	-0-	-102 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	418	-0-	-357 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	700	N	495	-0-	-205 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	840	N	662	-0-	-178 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	837	N	681	-0-	-156 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALFOUR WELL #: 8 RRCID -> 024731 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	788	-0-	-328 B	-0-	349	1	439	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	570	-0-	-466 B	-0-	332	1	238	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	579	1	905	3	N	-0-			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	491	1	544	3	N	-0-			-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	536	1	788	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	971	-0-	-469 B	-0-	418	1	553	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	826	-0-	-259 B	-0-	439	1	387	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1192	-0-	-141 B	-0-	521	1	671	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	336	1	710	3	N	-0-			-0-
10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	315	1	670	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	840	-0-	-300 B	-0-	291	1	549	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	828	-0-	-257 B	-0-	282	1	546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
02	1176	N	1104	-0-	-72 B	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
05	1209	N	1031	-0-	-178 B	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
06	1200	N	580	-0-	-620 B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	1091	-0-	-118 B	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	213	-0-	-965 B	-0-	213	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	203	-0-	-262 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
05	434	N	281	-0-	-153 B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
06	600	N	488	-0-	-112 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
10	1736	N	1403	-0-	-333 B	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
11	1620	N	269	-0-	-1351 B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
12	1736	N	361	-0-	-1375 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1577	-0-	-327 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1474	-0-	-231 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1238	-0-	-498 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1057	-0-	-383 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1191	-0-	-545 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1158	-0-	-485 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1115	-0-	-89 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1066	-0-	-74 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	613	-0-	-69 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	600	N	413	-0-	-187 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	744	N	523	-0-	-221 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	478	-0-	-242 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	496	N	253	-0-	-243 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 024741 COMPL. DATE 11/09/1944 TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2165	-0-	-187 B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2192	-0-	-102 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1809	-0-	-578 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1482	-0-	-648 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	428	-0-	-1680 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2174	-0-	-376 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1907	-0-	-511 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1403	-0-	-550 B	-0-	594	1	809	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1519	-0-	-301 B	-0-	726	1	793	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	957	1	1220	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27 B	-0-	660	1	663	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	693	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1773	-0-	-327 B	-0-	858	1	915	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	694	-0-	-670 B	-0-	264	1	430	3	N	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1378	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	957	1	1071	3	N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	726	1	1159	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	1973	-0-	-337 B	-0-	957	1	1016	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1874	-0-	-234 B	-0-	891	1	983	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	309	-0-	-528 B	-0-	153	1	156	3	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	198	1	435	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	120	-0-	-283 B	-0-	63	1	57	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	162	1	138	3	N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	279	1	705	3	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	261	1	592	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	207	1	472	3	N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	279	1	831	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	270	1	1044	3	N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	279	1	1231	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	257	-0-	-823 B	-0-	117	1	140	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	298	-0-	-1066 B	-0-	171	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	131	-0-	-551 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	480	N	105	-0-	-375 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	218	-0-	-172 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	694	-0-	-50 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1336	-0-	-8 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1054	-0-	-434 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	638	-0-	-862 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1290	-0-	-74 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1164	-0-	-138 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1084	-0-	-187 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	157	-0-	-215 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	210	N	47	-0-	-163 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	341	N	206	-0-	-135 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	248	N	122	-0-	-126 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	692	-0-	-517 B	-0-	642	3	50	9	Y	45	33	1			16
02	1344	N	1211	-0-	-133 B	-0-	1088	3	123	9	Y	112	70	1			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1690	-0-	-263 B	-0-	1393	3	297	9	Y	270	277	1			51
04	INC G-10		1334	-0-	1334 B	1334	1191	3	143	9	Y	130	151	1			30
05	INC G-10		1417	-0-	1417 B	2751	1347	3	70	9	Y	64	64	1			30
06	1600	N	1992	-0-	392 B	3143	1912	3	80	9	Y	73	63	1			40
07	3100	N	1656	-0-	-1444 B	1699	1606	3	50	9	Y	45	74	1			11
08	2610	N	911	-0-	-1699 B	-0-	865	3	46	9	Y	42					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1313	-0-	-667 B	-0-	1310	3	3	9	Y	3	49	1			7
10	INC G-10		1262	-0-	1262 B	1262	1152	3	110	9	Y	100					107
11	2780	N	1518	-0-	-1262 B	-0-	1430	3	88	9	Y	80	179	1			8
*12	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1464	3	255	9	Y	232	115	1			125

TOTAL GAS PROD: 16,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1015	-0-	-256 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	990	N	985	-0-	-5 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1792	-0-	-688 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1795	-0-	-245 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1679	-0-	-336 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1392	-0-	-318 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22 B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1848	-0-	-252 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1595	-0-	-451 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1379	-0-	-481 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	755	-0-	-981 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	487	-0-	-939 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1368	-0-	-60 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1583	-0-	-122 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1040	-0-	-820 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	992	N	921	-0-	-71 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	392	N	37	-0-	-355 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	52	-0-	-258 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	360	N	41	-0-	-319 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	309	-0-	-141 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	540	1	2010	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	1746	-0-	-522 B	-0-	486	1	1260	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	558	1	1775	3	N	-0-			-0-
04	2460	N	1567	-0-	-893 B	-0-	378	1	1189	3	N	-0-			-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	414	1	1675	3	N	-0-			-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	540	1	2219	3	N	-0-			-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	522	1	1887	3	N	-0-			-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	558	1	1899	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2760	N	2309	-0-	-451 B	-0-	540	1	1769	3	N	-0-			-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	558	1	2002	3	N	-0-			-0-
11	2370	N	2200	-0-	-170 B	-0-	540	1	1660	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	2120	-0-	-267 B	-0-	558	1	1562	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	843	-0-	-335 B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36 B	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	804	-0-	-281 B	-0-	804	3			N	-0-			-0-
04	810	N	780	-0-	-30 B	-0-	780	3			N	-0-			-0-
05	1333	N	686	-0-	-647 B	-0-	686	3			N	-0-			-0-
06	780	N	18	-0-	-762 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	806	N	216	-0-	-590 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
10	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-			-0-
11	990	N	776	-0-	-214 B	-0-	776	3			N	-0-			-0-
12	1643	N	663	-0-	-980 B	-0-	663	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	622	-0-	-1310 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1220	-0-	-670 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1346	-0-	-452 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1364	-0-	-341 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1249	-0-	-115 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1043	-0-	-189 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1389	-0-	-21 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1683	-0-	-22 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1390	-0-	-315 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2008	-0-	-232 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1975	-0-	-133 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1698	-0-	-534 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1507	-0-	-413 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1624	-0-	-422 B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1833	-0-	-57 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1557	-0-	-458 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2237	-0-	-87 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1057	-0-	-865 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2078	-0-	-402 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2780	-0-	-40 B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2574	-0-	-309 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	190	-0-	-213 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	434	N	299	-0-	-135 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	907	-0-	-129 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	981	-0-	-73 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	992	N	782	-0-	-210 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	960	N	607	-0-	-353 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1012	-0-	-166 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	976	-0-	-140 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1046	-0-	-154 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	294	-0-	-1266 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	108	-0-	-1876 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	323	-0-	-1196 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	127	-0-	-173 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	660	1	1070	3	N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	825	1	1232	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	990	1	1525	3	N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	693	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	924	1	1484	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2410	-0-	-20 B	-0-	990	1	1420	3	N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1398	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	1825	-0-	-575 B	-0-	540	1	1285	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	1812	-0-	-575 B	-0-	540	1	1272	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	1605	-0-	-735 B	-0-	396	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1104	-0-	-787 B	-0-	270	1	834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	392	N	151	-0-	-241 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	589	N	221	-0-	-368 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	266	-0-	-354 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	480	N	153	-0-	-327 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	558	N	196	-0-	-362 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	178	-0-	-242 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	192	-0-	-1172 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	507	-0-	-529 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	778	-0-	-307 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	2	-0-	-748 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	713	-0-	-727 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	345	-0-	-1360 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	619	-0-	-900 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1845	-0-	-418 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1279	-0-	-941 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2111	-0-	-555 B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1880	-0-	-250 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1407	-0-	-949 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	585	-0-	-841 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1546	-0-	-252 B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1124	-0-	-706 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1797	-0-	-404 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1548	-0-	-162 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1235	-0-	-656 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	812	N	416	-0-	-396 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	837	N	618	-0-	-219 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	224	-0-	-148	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	330	N	87	-0-	-243	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	372	N	224	-0-	-148	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	142	-0-	-128	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	39	-0-	-147	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	527	N	220	-0-	-307	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	858	-0-	-2614 B	-0-	162	1	696	3	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	252	1	1074	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	522	1	2428	3	N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	439	-0-	-1018 B	-0-	144	1	295	3	N	-0-					-0-
06	3843	N	3843	-0-	-0- B	-0-	540	1	3303	3	N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	270	1	1428	3	N	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	360	1	2199	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3622	-0-	-218 B	-0-	540	1	3082	3	N	-0-					-0-
10	3330	N	3330	-0-	-0- B	-0-	540	1	2790	3	N	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	2422	-0-	-1329 B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	896	N	695	-0-	-201 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	416	-0-	-390 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	496	N	136	-0-	-360 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	539	-0-	-331 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	750	N	591	-0-	-159 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	873	-0-	-177 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	620	N	296	-0-	-324 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	540	1	863	3	N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	306	1	473	3	N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	468	1	745	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	960	-0-	-497 B	-0-	396	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2398	-0-	-454 B	-0-	396	1	2002	3	N	-0-					-0-
02	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	504	1	2264	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2672	-0-	-397 B	-0-	558	1	2114	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	1840	-0-	-470 B	-0-	396	1	1444	3	N	-0-					-0-
05	3069	N	2135	-0-	-934 B	-0-	396	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2489	-0-	-91 B	-0-	504	1	1985	3	N	-0-					-0-
07	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	522	1	2437	3	N	-0-					-0-
08	2973	N	2973	-0-	-0- B	-0-	558	1	2415	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	540	1	1954	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2450	-0-	-495 B	-0-	558	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	2880	N	1868	-0-	-1012 B	-0-	468	1	1400	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2446	-0-	-127 B	-0-	486	1	1960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1081	-0-	-683 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1086	-0-	-526 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	959	-0-	-250 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	887	-0-	-163 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	916	-0-	-169 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2138	-0-	-94 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1890	-0-	-154 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2018	-0-	-183 B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2007	-0-	-63 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2072	-0-	-36 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1760	-0-	-190 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1201	-0-	-876 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1753	-0-	-324 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1978	-0-	-781 B	-0-	135	1	1843	3	N	-0-					-0-
02	2912	N	3	-0-	-2909 B	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	1351	-0-	-1656 B	-0-	114	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	93	1	2103	3	N	-0-					-0-
05	3376	N	3376	-0-	-0- B	-0-	138	1	3238	3	N	-0-					-0-
06	3154	N	3154	-0-	-0- B	-0-	142	1	3012	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1033	-0-	-1230 B	-0-	143	1	890	3	N	-0-					-0-
08	3379	N	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	2581	-0-	-569 B	-0-	143	1	2438	3	N	-0-					-0-
10	3285	N	3285	-0-	-0- B	-0-	154	1	3131	3	N	-0-					-0-
11	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	154	1	2954	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2253	-0-	-413 B	-0-	146	1	2107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1093	-0-	-953 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1254	-0-	-258 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1907	-0-	-77 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1656	-0-	-390 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1569	-0-	-411 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	453	-0-	-477 B	-0-	260	1	193	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	260	1	447	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	310	1	575	3	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	150	1	320	3	N	-0-					-0-
05	775	N	614	-0-	-161 B	-0-	310	1	304	3	N	-0-					-0-
06	870	N	383	-0-	-487 B	-0-	260	1	123	3	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	230	1	217	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	310	1	520	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	180	1	326	3	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	240	1	291	3	N	-0-					-0-
11	810	N	684	-0-	-126 B	-0-	290	1	394	3	N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	300	1	678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1243	-0-	-45 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1087	-0-	-277 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1012	-0-	-218 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1324	-0-	-40 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1280	-0-	-84 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2856	#	2602	-0-	-254 B	-254	2602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254																	
03	3162	#	2501	-0-	-661 B	-915	2501	3			N	-0-					-0-
04	3060	#	2286	-0-	-774 B	-1689	2286	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	2094	-0-	-1068 B	-2757	2094	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	1700	-0-	-1360 B	-4117	1700	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	2546	-0-	-616 B	-4733	2546	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2463	-0-	355 B	-4378	2463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4378																	
09	1710	N	2408	-0-	698 B	-3680	2408	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2213	-0-	-329 B	-3680	2213	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2535	-0-	165 B	-3515	2535	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2353	-0-	-127 B	-3515	2353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	839	-0-	-432 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	708	-0-	-580 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	810	N	30	-0-	-780 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	992	N	547	-0-	-445 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	82	-0-	-1530 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	828	-0-	-815 B	-0-	701	3	127	9	Y	115	77	1	41
02	1316	N	1210	-0-	-106 B	-0-	1180	3	30	9	Y	27	54	1	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			Y	-0-	14	1	-0-
04	INC G-10		831	-0-	831 B	831	831	3			Y	-0-			-0-
05	INC G-10		833	-0-	833 B	1664	833	3			Y	-0-			-0-
06	1600	N	1145	-0-	-455 B	1209	1145	3			Y	-0-			-0-
07	2167	N	958	-0-	-1209 B	-0-	958	3			Y	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1140	N	711	-0-	-429 B	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
10	INC G-10		612	-0-	612 B	612	612	3			Y	-0-			-0-
11	1143	N	531	-0-	-612 B	-0-	531	3			Y	-0-			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	1087	-0-	-145 B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	1006	-0-	-141 B	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
04	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	782	3			N	-0-			-0-
05	1209	N	431	-0-	-778 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
06	960	N	728	-0-	-232 B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
10	1271	N	997	-0-	-274 B	-0-	997	3			N	-0-			-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	702	-0-	-1127 B	-0-	290	1	412	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1075	-0-	-409 B	-0-	280	1	795	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	290	1	1426	3	N	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	210	1	782	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4 B	-0-	300	1	874	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1574	-0-	-76 B	-0-	260	1	1314	3	N	-0-			-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	310	1	1592	3	N	-0-			-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	310	1	1369	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1560	N	854	-0-	-706 B	-0-	300	1	554	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1596	-0-	-295 B	-0-	310	1	1286	3	N	-0-			-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	300	1	1632	3	N	-0-			-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	300	1	1344	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	588	N	155	-0-	-433 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	176	-0-	-544 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	416	-0-	-304 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	589	N	275	-0-	-314 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	258	-0-	-192 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	372	N	168	-0-	-204 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	894	-0-	-594 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1051	-0-	-293 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1545	-0-	-5 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1446	-0-	-114 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1241	-0-	-259 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	364	-0-	-318 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	644	N	501	-0-	-143 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	620	-0-	-70 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72 B	72	72	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		126	-0-	126 B	198	126	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		77	-0-	77 B	275	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1386	-0-	-1714 B	-0-	299	1	1087	3	N	-0-			-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	483	1	2057	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3796	N	3796	-0-	-0- B	-0-	690	1	3106	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	345	1	1455	3	N	-0-			-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	621	1	2274	3	N	-0-			-0-
06	3660	N	1418	-0-	-2242 B	-0-	391	1	1027	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	199	-0-	-1661 B	-0-	138	1	61	3	N	-0-			-0-
08	2883	N	457	-0-	-2426 B	-0-	345	1	112	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-			-0-
10	186	N	46	-0-	-140 B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	368	1	882	3	N	-0-			-0-
*12	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	621	1	2115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
02	2044	N	1941	-0-	-103 B	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2015	N	1927	-0-	-88 B	-0-	1927	3			N	-0-			-0-
04	1770	N	1371	-0-	-399 B	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
05	2139	N	822	-0-	-1317 B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
06	1860	N	1074	-0-	-786 B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
10	1891	N	1654	-0-	-237 B	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
12	1860	N	1680	-0-	-180 B	-0-	1680	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1619	-0-	317 B	-21261	1619	3			N	-0-			-0-
02	1652	N	1571	-0-	-81 B	-21261	1571	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21261															
03	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
04	1560	N	1500	-0-	-60 B	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
05	1736	N	1382	-0-	-354 B	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	1304	-0-	-256 B	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
10	1767	N	1602	-0-	-165 B	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
12	1705	N	1561	-0-	-144 B	-0-	1561	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	733	-0-		-197	B	-0-	280	1	453	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	331	-0-		-677	B	-0-	70	1	261	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1085	N	231	-0-		-854	B	-0-	70	1	161	3	N	-0-					-0-
04	720	N	224	-0-		-496	B	-0-	110	1	114	3	N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-		-0-	B	-0-	260	1	1015	3	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	300	1	766	3	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-		-0-	B	-0-	260	1	703	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1220	-0-		-51	B	-0-	300	1	920	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1080	N	831	-0-		-249	B	-0-	220	1	611	3	N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-		-0-	B	-0-	290	1	858	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1151	-0-		-19	B	-0-	300	1	851	3	N	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-		-0-	B	-0-	310	1	766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-		-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-		-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-		-48	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-		-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-		-45	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-		-53	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	183	-0-		-375	B	-0-	162	1	21	3	N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-		-0-	B	-0-	396	1	868	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1201	N	1201	-0-		-0-	B	-0-	306	1	895	3	N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-		-0-	B	-0-	360	1	758	3	N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-	558	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-		-0-	B	-0-	540	1	740	3	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-		-0-	B	-0-	558	1	833	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1286	-0-		-326	B	-0-	558	1	728	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1290	N	1177	-0-		-113	B	-0-	540	1	637	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	841	-0-		-554	B	-0-	396	1	445	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	18	-0-		-1212	B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	1209	N	839	-0-		-370	B	-0-	288	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	558	N	290	-0-	-268 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	510	N	172	-0-	-338 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERADO WELL #: 1 RRCID -> 024840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - P/A 08/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1687	-0-	-133 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1532	-0-	-148 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1409	-0-	-451 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1333	-0-	-257 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1669	-0-	-191 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2273	-0-	-672 B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2813	-0-	-225 B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2494	-0-	-326 B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2408	-0-	-413 B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2709	-0-	-205 B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*12	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	55	-0-	-95 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		83	-0-	83 B	83	83	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		136	-0-	136 B	219	136	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		41	-0-	41 B	260	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024847 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	2	-0-	-1424 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1422	-0-	-288 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	992	N	279	-0-	-713 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	15	-0-	-1318 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	22	-0-	-1388 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	279	N	3	-0-	-276 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	620	-0-	-713 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	405	-0-	-835 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	943	-0-	-527 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*12	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	1500	-0-	-1188 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	1924	-0-	-401 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	1550	-0-	-124 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	42	-0-	-1818 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1371	-0-	-29 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1328	-0-	-191 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1141	-0-	-269 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1320	-0-	-13 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	334	-0-	-224 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	480	N	131	-0-	-349 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	496	N	298	-0-	-198 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	251	-0-	-229 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	902	-0-	-238 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	488	-0-	-969 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	723	-0-	-537 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1277	-0-	-242 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1266	-0-	-160 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	714	-0-	-294 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	579	-0-	-165 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	870	N	54	-0-	-816 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	703	-0-	-47 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLINGIM WELL #: 1 RRCID -> 024859 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	462	-0-	-592 B	-0-	216	1	246	3	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	288	1	377	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	396	1	477	3	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	360	1	377	3	N	-0-					-0-
05	744	N	286	-0-	-458 B	-0-	126	1	160	3	N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	540	1	603	3	N	-0-					-0-
07	775	N	713	-0-	-62 B	-0-	360	1	353	3	N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	504	1	640	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	504	1	643	3	N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	396	1	397	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	524	-0-	-586 B	-0-	252	1	272	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	780	-0-	-398 B	-0-	378	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1888	-0-	-212 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1859	-0-	-218 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1560	-0-	-517 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1433	-0-	-367 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1791	-0-	-193 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1748	-0-	-143 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	5	-0-	-305 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	896	N	712	-0-	-184 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	848	-0-	-82 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	775	N	676	-0-	-99 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	810	N	491	-0-	-319 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	921	-0-	-195 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	728	-0-	-295 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2119	-0-	-289 B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2148	-0-	-208 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1975	-0-	-5 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1857	-0-	-499 B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1742	-0-	-328 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2052	-0-	-273 B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1999	-0-	-233 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	992	N	907	-0-	-85 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	960	N	846	-0-	-114 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	992	N	697	-0-	-295 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2384	-0-	-685 B	-0-	111	1	2273	2	N	-0-			-0-
02	2772	N	2035	-0-	-737 B	-0-	100	1	1935	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3038	N	899	-0-	-2139 B	-0-	70	1	829	2	N	-0-			-0-
04	3510	N	3510	-0-	-0- B	-0-	129	1	3381	2	N	-0-			-0-
05	3256	N	3256	-0-	-0- B	-0-	128	1	3128	2	N	-0-			-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0- B	-0-	120	1	2733	2	N	-0-			-0-
07	3627	N	3097	-0-	-530 B	-0-	124	1	2973	2	N	-0-			-0-
08	3255	N	2494	-0-	-761 B	-0-	117	1	2377	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	120	1	2770	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2663	-0-	-437 B	-0-	119	1	2544	2	N	-0-			-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	113	1	2576	2	N	-0-			-0-
12	2976	N	2872	-0-	-104 B	-0-	124	1	2748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	188	-0-	-215 B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	189	-0-	-183 B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
07	248	N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	372	-0-	-78 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
11	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	2646	-0-	-609 B	-0-	123	1	2523	2	N	-0-			-0-
02	2940	N	2172	-0-	-768 B	-0-	107	1	2065	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3069	N	1066	-0-	-2003 B	-0-	83	1	983	2	N	-0-			-0-
04	4012	N	4012	-0-	-0- B	-0-	147	1	3865	2	N	-0-			-0-
05	3552	N	3552	-0-	-0- B	-0-	140	1	3412	2	N	-0-			-0-
06	3162	N	3162	-0-	-0- B	-0-	133	1	3029	2	N	-0-			-0-
07	4154	N	3470	-0-	-684 B	-0-	139	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	3565	N	2741	-0-	-824 B	-0-	128	1	2613	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3274	N	3274	-0-	-0- B	-0-	136	1	3138	2	N	-0-			-0-
10	3472	N	3009	-0-	-463 B	-0-	134	1	2875	2	N	-0-			-0-
11	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	126	1	2867	2	N	-0-			-0-
12	3379	N	3078	-0-	-301 B	-0-	133	1	2945	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	326	-0-	-170 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	192	-0-	-211 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	87	-0-	-440 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	338	-0-	-127 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	221	-0-	-461 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	713	N	186	-0-	-527 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682	N	547	-0-	-135 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1346	-0-	-82	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1421	-0-	-67	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1114	-0-	-374	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	795	-0-	-585	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1162	-0-	-171	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1089	-0-	-244	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCH-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1073	-0-	-103 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1148	-0-	-61 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	962	-0-	-216 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	892	-0-	-218 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1119	-0-	-59 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1080	-0-	-30 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1842	-0-	-731 B	-360	1842	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1984	-0-	-340 B	-360	1984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -360																	
03	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2392	-0-	-38 B	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2381	-0-	-161 B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1976	-0-	-349 B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2295	-0-	-75 B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2235	-0-	-152 B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2117	-0-	-270 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4 B	7	4	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2 B	9	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1408	-0-	-1196 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1629	-0-	-415 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2605	-0-	-154 B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	60	-0-	-1290 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2462	-0-	-58 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	1817	-0-	-643 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	695	-0-	-886 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2136	-0-	-414 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	103	-0-	-1788 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	45	-0-	-79 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	392	N	336	-0-	-56 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	236	-0-	-291 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	450	N	78	-0-	-372 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	372	N	127	-0-	-245 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	201	-0-	-219 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	522	-0-	-656	B	-0-	270	1	252	3	N	-0-			-0-
02	952	N	873	-0-	-79	B	-0-	432	1	441	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806	N	165	-0-	-641	B	-0-	108	1	57	3	N	-0-			-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	342	1	409	3	N	-0-			-0-
05	961	N	630	-0-	-331	B	-0-	378	1	252	3	N	-0-			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	360	1	226	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	558	1	465	3	N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	540	1	263	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	540	1	414	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	833	-0-	-190	B	-0-	558	1	275	3	N	-0-			-0-
11	780	N	460	-0-	-320	B	-0-	306	1	154	3	N	-0-			-0-
12	992	N	18	-0-	-974	B	-0-	18	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 1 RRCID -> 024912 COMPL. DATE 03/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 4 RRCID -> 024915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	24	-0-	-245 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	756	N	695	-0-	-61 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	703	-0-	-41 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	775	N	628	-0-	-147 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	690	N	530	-0-	-160 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	34	-0-		-59 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-		-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1297	N	1297	-0-		-0- B	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
04	1597	N	1597	-0-		-0- B	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-		-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	892	-0-		-368 B	-0-	892	3			N	-0-			-0-
07	1643	N	509	-0-		-1134 B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
08	1060	N	1060	-0-		-0- B	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2094	N	2094	-0-		-0- B	-0-	540	1	1554	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1860	-0-		-0- B	-0-	522	1	1338	3	N	-0-			-0-
11	1491	N	1491	-0-		-0- B	-0-	432	1	1059	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	1623	-0-		-547 B	-0-	450	1	1173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	23	-0-		-70 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62	N	30	-0-		-32 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-		-21 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	93	N	34	-0-		-59 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-		-9 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	31	N	4	-0-		-27 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1262	-0-		-350 B	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
02	1372	N	1153	-0-		-219 B	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1485	N	1485	-0-		-0- B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	-0-	-0-		-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1402	N	1402	-0-		-0- B	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
06	1946	N	1946	-0-		-0- B	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
07	1939	N	1939	-0-		-0- B	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
08	1971	N	1971	-0-		-0- B	-0-	1971	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1892	N	1892	-0-		-0- B	-0-	1892	3			N	-0-			-0-
10	1953	N	1931	-0-		-22 B	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
11	1920	N	1744	-0-		-176 B	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
12	1953	N	1497	-0-		-456 B	-0-	1497	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	341	N	189	-0-	-152 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	279	N	86	-0-	-193 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1403	-0-	-54 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1359	-0-	-13 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	898	-0-	-452 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1485	-0-	-189 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	3445	-0-	-492 B	-760	3329	3	116	9	Y	105	71	1	38
02	3556	N	4090	-0-	534 B	-226	3927	3	163	9	Y	148	109	1	77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -226															
03	4259	N	4485	-0-	226 B	-0-	4129	3	356	9	Y	324	340	1	61
04	INC G-10		2980	-0-	2980 B	2980	2808	3	172	9	Y	156	181	1	36
05	INC G-10		3977	-0-	3977 B	6957	3853	3	124	9	Y	113	96	1	53
06	9987	N	3030	-0-	-6957 B	-0-	2933	3	97	9	Y	88	93	1	48
07	3422	N	3422	-0-	-0- B	-0-	3364	3	58	9	Y	53	88	1	13
08	3968	N	3894	-0-	-74 B	-0-	3780	3	114	9	Y	104			117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3551	N	3551	-0-	-0- B	-0-	3547	3	4	9	Y	4	108	1	13
10	INC G-10		2103	-0-	2103 B	2103	2044	3	59	9	Y	54			67
11	6527	N	4424	-0-	-2103 B	-0-	4318	3	106	9	Y	96	153	1	10
12	3658	N	1469	-0-	-2189 B	-0-	1370	3	99	9	Y	90	51	1	49

TOTAL GAS PROD: 40,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		180	-0-	180 B	180	180	1			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	346	-0-	-1514 B	-0-	270	1	76	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	772	-0-	-908 B	-0-	504	1	268	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	590	-0-	-1301 B	-0-	396	1	194	3	N	-0-			-0-
04	330	N	36	-0-	-294 B	-0-	36	1			N	-0-			-0-
05	868	N	18	-0-	-850 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		54	-0-	54 B	54	54	1			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
12	T. A.		72	-0-	72 B	126	72	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1505	-0-	-147	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1561	-0-	-51	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1312	-0-	-362	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1138	-0-	-362	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1503	-0-	-140	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1475	-0-	-137	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1006	-0-	-79	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	972	-0-	-316	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	986	-0-	-254	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	960	N	891	-0-	-69	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	836	-0-	-249	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	960	N	171	-0-	-789	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	930	N	834	-0-	-96	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1714	-0-	-580 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1747	-0-	-157 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	525	-0-	-1125 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1640	-0-	-375 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2144	-0-	-106 B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	753	-0-	-1572 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	260	1	368	3	N	-0-					-0-
02	756	N	128	-0-	-628 B	-0-	70	1	58	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	129	-0-	-615 B	-0-	60	1	69	3	N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192 B	-0-	200	1	208	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	280	1	438	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	300	1	467	3	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	310	1	439	3	N	-0-					-0-
08	713	N	578	-0-	-135 B	-0-	310	1	268	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	366	-0-	-414 B	-0-	190	1	176	3	N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	310	1	407	3	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	300	1	280	3	N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	310	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	113	-0-	-1344 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	6	-0-	-1606 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	316	-0-	-884 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	947	-0-	-510 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	175	-0-	-104	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	252	N	116	-0-	-136	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	72	-0-	-145	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	222	-0-	-78	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	810	N	232	-0-	-578	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	746	-0-	-401	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	658	-0-	-551	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	80	-0-	-160	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	372	N	35	-0-	-337	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	240	N	81	-0-	-159	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	341	N	158	-0-	-183	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	930	N	458	-0-	-472 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	960	N	280	-0-	-680 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	961	N	822	-0-	-139 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	868	N	707	-0-	-161 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1183	-0-	-105 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	382	-0-	-889 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	999	-0-	-21 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1059	-0-	-243 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1059	-0-	-181 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1201	-0-	-132 B	-0-	260	1	941	3	N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	280	1	1016	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	310	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	300	1	984	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1252	-0-	-174 B	-0-	310	1	942	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	476	-0-	-844 B	-0-	110	1	366	3	N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	310	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	310	1	1019	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	300	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1316	-0-	-48 B	-0-	310	1	1006	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1048	-0-	-242 B	-0-	280	1	768	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1152	-0-	-181 B	-0-	310	1	842	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	804	-0-	-33	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	829	-0-	-8	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	810	N	645	-0-	-165	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	931	-0-	-588	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	921	-0-	-102	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 024969 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - P/A 08/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	999	-0-	-427	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	1757	-0-	1757	B	1757	1757	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1757					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1757					N	-0-					-0-
06	0	W	2613	-0-	2613	B	4370	2613	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1627	-0-	-1473	B	2897	1627	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	673	-0-	-2427	B	470	673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 470																		
09	2610	N	2069	-0-	-541	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1903	-0-	-236	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	327	-0-	-572 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	812	N	742	-0-	-70 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-	-156 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	720	N	334	-0-	-386 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	744	N	625	-0-	-119 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	249	-0-	-411 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	576	-0-	-323 B	-0-	255	1	321	3	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	375	1	376	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	663	-0-	-453 B	-0-	360	1	303	3	N	-0-					-0-
04	570	N	30	-0-	-540 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	837	N	15	-0-	-822 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	630	N	295	-0-	-335 B	-0-	150	1	145	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	180	1	9	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	420	1	45	3	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	465	1	83	3	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	450	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	465	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	173	-0-	-354 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	336	N	211	-0-	-125 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	113	-0-	-662 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1379	-0-	-636	B	-0-	611	1	768	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1390	-0-	-514	B	-0-	809	1	581	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	915	1	1430	3	N	-0-			-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	812	1	900	3	N	-0-			-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	953	1	1402	3	N	-0-			-0-
06	2969	N	2969	-0-	-0-	B	-0-	1277	1	1692	3	N	-0-			-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	1317	1	1162	3	N	-0-			-0-
08	2356	N	2111	-0-	-245	B	-0-	922	1	1189	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2970	N	1891	-0-	-1079	B	-0-	607	1	1284	3	N	-0-			-0-
10	2480	N	1683	-0-	-797	B	-0-	539	1	1144	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	1508	-0-	-532	B	-0-	522	1	986	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1583	-0-	-370	B	-0-	539	1	1044	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	533	-0-	-335	B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054	N	567	-0-	-487	B	-0-	567	3			N	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1050	N	662	-0-	-388	B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
10	961	N	893	-0-	-68	B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1147	-0-	-186	B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333	N	1214	-0-	-119	B	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	907	-0-	-203	B	-0-	907	3			N	-0-			-0-
05	1550	N	762	-0-	-788	B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
06	1170	N	843	-0-	-327	B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
07	930	N	711	-0-	-219	B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	1090	-0-	-200	B	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
12	1581	N	911	-0-	-670	B	-0-	911	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	104	-0-	-733 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	910	-0-	-80 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1360	-0-	-717 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1661	-0-	-271 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1378	-0-	-513 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1153	-0-	-676 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1865	-0-	-475 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1509	-0-	-1157 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	N	3244	-0-	-1003 B	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3864	N	3446	-0-	-418 B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4520	N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4265	N	4265	-0-	-0- B	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
05	3813	N	3542	-0-	-271 B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	4380	N	3862	-0-	-518 B	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4402	N	3672	-0-	-730 B	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	3534	N	1702	-0-	-1832 B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	2828	-0-	-1012 B	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3658	N	3324	-0-	-334 B	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	3492	N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*12	3256	N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	934	-0-	-244 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	765	-0-	-775 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1099	-0-	-265 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	900	N	91	-0-	-809 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	652	-0-	-398 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	561	-0-	-459 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	744	N	4	-0-	-740 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	N	2595	-0-	-1311 B	-0-	378	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	3444	N	3232	-0-	-212 B	-0-	450	1	2782	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3966	N	3966	-0-	-0- B	-0-	558	1	3408	2	N	-0-					-0-
04	3597	N	3597	-0-	-0- B	-0-	540	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	3565	N	3252	-0-	-313 B	-0-	504	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	3840	N	2773	-0-	-1067 B	-0-	360	1	2413	2	N	-0-					-0-
07	3948	N	3948	-0-	-0- B	-0-	558	1	3390	2	N	-0-					-0-
08	3255	N	2980	-0-	-275 B	-0-	396	1	2584	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4022	N	4022	-0-	-0- B	-0-	540	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	4046	N	4046	-0-	-0- B	-0-	558	1	3488	2	N	-0-					-0-
11	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	540	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	4154	N	2947	-0-	-1207 B	-0-	468	1	2479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	690	N	109	-0-	-581	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	837	N	18	-0-	-819	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	18	-0-	-102	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	44	-0-	-49	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		38	-0-	38	B	38	38	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		79	-0-	79	B	117	79	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		28	-0-	28	B	145	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 024993 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1510	-0-	-443 B	-0-	103	1	1407	3	N	-0-			-0-
02	2156	N	20	-0-	-2136 B	-0-	16	1	4	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2139	N	1266	-0-	-873 B	-0-	107	1	1159	3	N	-0-			-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	75	1	1699	3	N	-0-			-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	112	1	2619	3	N	-0-			-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	106	1	2241	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	692	-0-	-1137 B	-0-	96	1	596	3	N	-0-			-0-
08	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2340	N	-0-	-0-	-2340 B	-0-					N	-0-			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	148	-0-	-317 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	376	N	91	-0-	-285 B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
06	390	N	113	-0-	-277 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	310	N	21	-0-	-289 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	217	N	97	-0-	-120 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
*12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	2185	-0-	-2279 B	-0-	102	1	2083	2	N	-0-			-0-
02	3976	N	2856	-0-	-1120 B	-0-	141	1	2715	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4247	N	470	-0-	-3777 B	-0-	37	1	433	2	N	-0-			-0-
04	5120	N	5120	-0-	-0- B	-0-	188	1	4932	2	N	-0-			-0-
05	4900	N	4900	-0-	-0- B	-0-	193	1	4707	2	N	-0-			-0-
06	4189	N	4189	-0-	-0- B	-0-	176	1	4013	2	N	-0-			-0-
07	5301	N	4593	-0-	-708 B	-0-	184	1	4409	2	N	-0-			-0-
08	4898	N	3397	-0-	-1501 B	-0-	159	1	3238	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4050	N	3934	-0-	-116 B	-0-	164	1	3770	2	N	-0-			-0-
10	4588	N	3990	-0-	-598 B	-0-	178	1	3812	2	N	-0-			-0-
11	4048	N	4048	-0-	-0- B	-0-	170	1	3878	2	N	-0-			-0-
*12	4299	N	4299	-0-	-0- B	-0-	186	1	4113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	147	-0-	-132	B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
04	240	N	26	-0-	-214	B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
05	248	N	105	-0-	-143	B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-				-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	76	-0-	-104	B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-				-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2287	-0-	-69	B	-3664	2287	3			N	-0-				-0-
02	2996	N	2872	-0-	-124	B	-3664	2872	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3664																	
03	2542	N	1447	-0-	-1095	B	-0-	1447	3			N	-0-				-0-
04	2220	N	364	-0-	-1856	B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
05	3497	N	3497	-0-	-0-	B	-0-	3497	3			N	-0-				-0-
06	1410	N	1161	-0-	-249	B	-0-	1161	3			N	-0-				-0-
07	4192	N	4192	-0-	-0-	B	-0-	4192	3			N	-0-				-0-
08	3894	N	3894	-0-	-0-	B	-0-	3894	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3861	N	3861	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3321	3	N	-0-				-0-
10	4185	N	3974	-0-	-211	B	-0-	558	1	3416	3	N	-0-				-0-
11	3780	N	3480	-0-	-300	B	-0-	540	1	2940	3	N	-0-				-0-
12	3999	N	3927	-0-	-72	B	-0-	540	1	3387	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1216	-0-	-179	B	-0-	1216	3			N	-0-				-0-
02	1176	N	137	-0-	-1039	B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1131	-0-	-109	B	-0-	1131	3			N	-0-				-0-
04	1170	N	846	-0-	-324	B	-0-	846	3			N	-0-				-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3			N	-0-				-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-				-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-				-0-
08	1426	N	437	-0-	-989	B	-0-	437	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-				-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-				-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-				-0-
12	1457	N	568	-0-	-889	B	-0-	568	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1575	-0-	-21 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1586	-0-	-88 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1232	-0-	-504 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1077	-0-	-453 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1107	-0-	-381 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1378	-0-	-32 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1128	-0-	-329 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1012	-0-	-276 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1057	-0-	-203 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	396	-0-	-1314 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	109	-0-	-1906 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	126	-0-	-264 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1344	-0-	-546 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	896	N	693	-0-	-203 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	745	-0-	-92 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	690	N	650	-0-	-40 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	775	N	578	-0-	-197 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	720	N	407	-0-	-313 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	868	N	693	-0-	-175 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEOLA WELL #: 1 RRCID -> 025003 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	678	-0-	-4	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	812	N	799	-0-	-13	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	810	N	640	-0-	-170	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	868	N	784	-0-	-84	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	111	-0-	-1317	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1448	-0-	-9	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	750	N	595	-0-	-155 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	713	N	509	-0-	-204 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	660	N	571	-0-	-89 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	590	-0-	-526 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	570	N	434	-0-	-136 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	713	N	159	-0-	-554 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	589	N	14	-0-	-575 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	720	N	378	-0-	-342 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1294	-0-	-134 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1378	-0-	-17 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1180	-0-	-246 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	946	-0-	-374 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1147	-0-	-186 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	256	-0-	-302	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	616	N	299	-0-	-317	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
08	496	N	364	-0-	-132	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12	775	N	637	-0-	-138	B	-0-	637	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2449	N	2082	-0-	-367	B	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	B	-0-				N	-0-			-0-
05	2015	N	692	-0-	-1323	B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	1048	-0-	-962	B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1154	-0-	-892	B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
11	1560	N	1236	-0-	-324	B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
12	1860	N	1451	-0-	-409	B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1739	-0-	-307	B	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
02	2128	N	2015	-0-	-113	B	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
04	1680	N	1426	-0-	-254	B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
05	2232	N	2060	-0-	-172	B	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	1272	-0-	-774	B	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2531	N	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
12	2604	N	1790	-0-	-814	B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	124	-0-	-465	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	450	N	122	-0-	-328	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	233	-0-	-187	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	N	3146	-0-	-2372	B	-0-	146	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	4676	N	3579	-0-	-1097	B	-0-	176	1	3403	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4712	N	4074	-0-	-638	B	-0-	319	1	3755	2	N	-0-					-0-
04	4683	N	4683	-0-	-0-	B	-0-	172	1	4511	2	N	-0-					-0-
05	4626	N	4626	-0-	-0-	B	-0-	182	1	4444	2	N	-0-					-0-
06	4323	N	4323	-0-	-0-	B	-0-	182	1	4141	2	N	-0-					-0-
07	5164	N	5164	-0-	-0-	B	-0-	207	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	4619	N	4134	-0-	-485	B	-0-	194	1	3940	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4828	N	4828	-0-	-0-	B	-0-	201	1	4627	2	N	-0-					-0-
10	5177	N	4344	-0-	-833	B	-0-	194	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	4632	N	4632	-0-	-0-	B	-0-	195	1	4437	2	N	-0-					-0-
12	4991	N	4416	-0-	-575	B	-0-	191	1	4225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1480	-0-	-88	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1513	-0-	-99	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1289	-0-	-354	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1106	-0-	-364	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1374	-0-	-145	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1345	-0-	-112	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
02	784	N	729	-0-	-55 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
05	806	N	677	-0-	-129 B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
06	750	N	594	-0-	-156 B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	722	-0-	-658 B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
12	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	686	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	686	-0-	-1329 B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
04	660	N	21	-0-	-639 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	2077	N	1957	-0-	-120 B	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
08	1953	N	971	-0-	-982 B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	993	-0-	-278 B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	531	-0-	-1236 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	143	-0-	-167 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	150	N	34	-0-	-116 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	279	N	124	-0-	-155 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	37	-0-	-173 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	T. A.		196	-0-	196 B	196	196	3		N	-0-			-0-
11	T. A.		295	-0-	295 B	491	295	3		N	-0-			-0-
12	T. A.		132	-0-	132 B	623	132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	728	N	664	-0-	-64 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	594	-0-	-150 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	744	N	499	-0-	-245 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	570	N	416	-0-	-154 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	283	-0-	-430 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	930	N	417	-0-	-513 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	870	N	474	-0-	-396 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	612	-0-	-411 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	780	N	496	-0-	-284 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	899	N	317	-0-	-582 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	120	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1065	-0-	-733 B	-0-	90	1	975	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1501	-0-	-209 B	-0-	64	1	1437	3	N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	91	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	87	1	1850	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	585	-0-	-965 B	-0-	81	1	504	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1883	-0-	-67 B	-0-	104	1	1779	3	N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	99	1	2010	3	N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	97	1	1861	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1517	-0-	-436 B	-0-	99	1	1418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1463	-0-	-180 B	-0-	210	1	1253	3	N	-0-			-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	202	1	1317	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1860	N	1255	-0-	-605 B	-0-	198	1	1057	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	707	-0-	-703 B	-0-	102	1	605	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1448	-0-	-226 B	-0-	200	1	1248	3	N	-0-			-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	228	1	1736	3	N	-0-			-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	150	1	718	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	254	-0-	-1203 B	-0-	47	1	207	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1950	N	1	-0-	-1949 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
11	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	102	1	842	3	N	-0-			-0-
*12	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	245	1	1813	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	689	-0-	-675 B	-0-	689	3			N	-0-			-0-
02	784	N	728	-0-	-56 B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	757	-0-	-142 B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
07	744	N	535	-0-	-209 B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1230	N	904	-0-	-326 B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
11	1110	N	433	-0-	-677 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
12	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	825	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	173	1	1032	3	N	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	159	1	1039	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240	N	1122	-0-	-118 B	-0-	177	1	945	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	568	-0-	-602 B	-0-	82	1	486	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	985	-0-	-348 B	-0-	136	1	849	3	N	-0-			-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	140	1	1062	3	N	-0-			-0-
07	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	101	1	484	3	N	-0-			-0-
08	992	N	530	-0-	-462 B	-0-	98	1	432	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	265	1	1423	3	N	-0-			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	224	1	883	3	N	-0-			-0-
11	510	N	342	-0-	-168 B	-0-	37	1	305	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1212	-0-	-524 B	-0-	144	1	1068	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	684	-0-	-308 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	689	-0-	-365 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	780	-0-	-340 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	837	-0-	-527 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	840	N	759	-0-	-81 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-	-60 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	677	-0-	-532 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	719	-0-	-401 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	789	-0-	-234 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	775	N	489	-0-	-286 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	713	N	533	-0-	-180 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	972	-0-	-237 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	2627	-0-	-659 B	-0-	180	1	2447	3	N	-0-					-0-
02	3612	N	22	-0-	-3590 B	-0-	17	1	5	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	2193	-0-	-1434 B	-0-	185	1	2008	3	N	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	122	1	2763	3	N	-0-					-0-
05	4587	N	4587	-0-	-0- B	-0-	188	1	4399	3	N	-0-					-0-
06	3836	N	3836	-0-	-0- B	-0-	173	1	3663	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	1216	-0-	-1760 B	-0-	169	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	4588	N	358	-0-	-4230 B	-0-	356	1	2	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3888	N	3888	-0-	-0- B	-0-	215	1	3673	3	N	-0-					-0-
10	4190	N	4190	-0-	-0- B	-0-	196	1	3994	3	N	-0-					-0-
11	3853	N	3853	-0-	-0- B	-0-	191	1	3662	3	N	-0-					-0-
12	4030	N	2882	-0-	-1148 B	-0-	187	1	2695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	2371	-0-	-853 B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	-0-	-0-	-2640 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3485	N	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
10	3574	N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	1946	-0-	-964 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	3596	N	2800	-0-	-796 B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	1753	-0-	-1409 B	-3302	120	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	2856	#	-0-	-0-	-2856 B	-6158					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6158																	
03	3162	#	1655	-0-	-1507 B	-7665	140	1	1515	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	2091	-0-	381 B	-7284	89	1	2002	3	N	-0-					-0-
05	0	N	3153	-0-	3153 B	-4131	129	1	3024	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	2686	-0-	1096 B	-3035	121	1	2565	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	806	-0-	-1364 B	-3035	112	1	694	3	N	-0-					-0-
08	3162	N	-0-	-0-	-3162 B	-3035					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1507 CANCELLED UNDERAGE -> -1528																	
09	2700	N	2890	-0-	190 B	-1317	160	1	2730	3	N	-0-					-0-
10	1726	N	3043	-0-	1317 B	-0-	143	1	2900	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	135	1	2595	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2183	-0-	-793 B	-0-	142	1	2041	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	2749	-0-	-754 B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	2834	-0-	-414 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2071	-0-	-1060 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	1377	-0-	-1293 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	3795	N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	3302	N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	3490	N	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	3453	-0-	-329 B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	2623	-0-	-677 B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	1250	-0-	-2253 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	3330	N	995	-0-	-2335 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	303	-0-	-100 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	360	N	229	-0-	-131 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	201	-0-	-140 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	63	-0-	-297 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	341	N	98	-0-	-243 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	180	N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	869	-0-	-278 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	449	-0-	-571 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	465	N	242	-0-	-223 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	813	-0-	-334 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1097	-0-	-13 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	726	-0-	-421 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 025076 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2530	-0-	-130 B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	1662	-0-	-1624 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	385	-0-	-1835 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1270	-0-	-350 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	1414	-0-	-1469 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1163	-0-	-97 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2109	-0-	-278 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	913	-0-	-296 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1565	-0-	-295 B	-0-	644	1	921	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	1978	-0-	-234 B	-0-	644	1	1334	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	690	1	1729	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1419	-0-	-81 B	-0-	460	1	959	3	N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	713	1	1654	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2329	-0-	-11 B	-0-	690	1	1639	3	N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	713	1	1653	3	N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	713	1	1687	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2248	-0-	-92 B	-0-	690	1	1558	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2284	-0-	-72 B	-0-	713	1	1571	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2185	-0-	-125 B	-0-	690	1	1495	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2030	-0-	-295 B	-0-	713	1	1317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	868	N	774	-0-	-94 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	870	N	805	-0-	-65 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	271	-0-	-1019 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	76	-0-	-1443 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	532	-0-	-646 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	96	-0-	-174 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1685	-0-	-206 B	-0-	78	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1296	-0-	-412 B	-0-	64	1	1232	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	596	-0-	-1202 B	-0-	47	1	549	2	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	82	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	78	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	75	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1882	-0-	-443 B	-0-	75	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1691	-0-	-293 B	-0-	79	1	1612	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	83	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1877	-0-	-14 B	-0-	84	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	77	1	1762	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1935	-0-	-142 B	-0-	84	1	1851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2331	-0-	-707 B	-0-	108	1	2223	2	N	-0-					-0-
02	2772	N	2382	-0-	-390 B	-0-	117	1	2265	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2843	-0-	-226 B	-0-	222	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	108	1	2830	2	N	-0-					-0-
05	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	121	1	2959	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2587	-0-	-173 B	-0-	109	1	2478	2	N	-0-					-0-
07	3038	N	2989	-0-	-49 B	-0-	120	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	3069	N	2412	-0-	-657 B	-0-	113	1	2299	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	121	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2676	-0-	-300 B	-0-	119	1	2557	2	N	-0-					-0-
11	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	120	1	2726	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3148	-0-	48 B	48	136	1	3012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2374	-0-	-633 B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2208	-0-	-396 B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	114	-0-	-2893 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	233	-0-	-2077 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	282	-0-	-2167 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	279	N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	2896	N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*12	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1116	N	628	-0-	-488 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1077	-0-	-101 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	778	-0-	-307 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	957	-0-	-128 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	969	-0-	-85 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1318	-0-	-222 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	419	-0-	-976 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1188	-0-	-331 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1351	-0-	-59 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1329	-0-	-252 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1165	-0-	-125 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1131	-0-	-853 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	740	-0-	-550 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	409	-0-	-800 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1578	-0-	-809 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	71	-0-	-766 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
READ WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	454	-0-	-166 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1298	-0-	-74 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	607	-0-	-819 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	869	-0-	-361 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	666	-0-	-543 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	853	-0-	-449 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	321	-0-	-144 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	450	N	250	-0-	-200 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	239	-0-	-181 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2147	-0-	-233 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2005	-0-	-258 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1863	-0-	-57 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1727	-0-	-660 B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1625	-0-	-325 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2032	-0-	-293 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	N	3837	-0-	-4037 B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
02	6636	N	5098	-0-	-1538 B	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6820	N	5662	-0-	-1158 B	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	4003	N	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	6398	N	6398	-0-	-0- B	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	6033	N	6033	-0-	-0- B	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	7214	N	7214	-0-	-0- B	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
08	6386	N	5039	-0-	-1347 B	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7170	N	7170	-0-	-0- B	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
10	7223	N	6583	-0-	-640 B	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
11	6391	N	6391	-0-	-0- B	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
12	7409	N	5940	-0-	-1469 B	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	710	-0-	-1922 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1818	-0-	-672 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2174	-0-	-368 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2075	-0-	-325 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2145	-0-	-335 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2330	-0-	-553 B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2460	-0-	-330 B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2843	-0-	-9 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2549	-0-	-272 B	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2722	-0-	-130 B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2634	-0-	-156 B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1703	-0-	-145 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1858	-0-	-2 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1293	-0-	-598 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1199	-0-	-601 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1702	-0-	-127 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1735	-0-	-1 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1567	-0-	-448 B	-0-	107	1	1460	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1357	-0-	-906 B	-0-	115	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	75	1	1698	3	N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	110	1	2569	3	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	103	1	2179	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	693	-0-	-1136 B	-0-	96	1	597	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	133	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	121	1	2465	3	N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	116	1	2231	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	1845	-0-	-666 B	-0-	120	1	1725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1090	-0-	-305 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1020	-0-	-240 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	770	-0-	-280 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	689	-0-	-427 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1088	-0-	-292 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	682	N	577	-0-	-105 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	821	-0-	-388 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	2004	-0-	-1375 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	2996	N	2589	-0-	-407 B	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3221	N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2294	-0-	-558 B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	3120	N	2492	-0-	-628 B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1772	-0-	-677 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1472	-0-	-822 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	1274	-0-	-1216 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDY WELL #: 1 RRCID -> 025111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	644	N	465	-0-	-179 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	388	-0-	-139 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	600	N	65	-0-	-535 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1002	-0-	-62 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	881	-0-	-235 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	686	-0-	-334 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	992	N	941	-0-	-51 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	992	N	950	-0-	-42 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1409	-0-	-389 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1336	-0-	-232 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1338	-0-	-150 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1165	-0-	-335 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	352	-0-	-1074 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1760	-0-	-228 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1900	-0-	-53 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1588	-0-	-365 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1298	-0-	-532 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1685	-0-	-206 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1639	-0-	-221 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	289	-0-	-238	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	450	N	97	-0-	-353	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	465	N	265	-0-	-200	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	188	-0-	-232	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1771	-0-	-461	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	653	-0-	-1335	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1657	-0-	-53	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1068	-0-	-637	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	458	-0-	-1991	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2556	N	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2253	-0-	-382	B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	476	-0-	-113	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	700	N	515	-0-	-185	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	766	-0-	-104	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	899	N	741	-0-	-158	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	806	N	476	-0-	-330	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNEED WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2643	-0-	-333 B	-0-	290	1	2353	3	N	-0-			-0-
02	2660	N	2002	-0-	-658 B	-0-	220	1	1782	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2728	N	2576	-0-	-152 B	-0-	270	1	2306	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	1829	-0-	-721 B	-0-	200	1	1629	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2175	-0-	-57 B	-0-	280	1	1895	3	N	-0-			-0-
06	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	300	1	2405	3	N	-0-			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	280	1	1833	3	N	-0-			-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	310	1	2491	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	300	1	2501	3	N	-0-			-0-
10	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	310	1	2574	3	N	-0-			-0-
11	2700	N	2431	-0-	-269 B	-0-	290	1	2141	3	N	-0-			-0-
12	2883	N	1968	-0-	-915 B	-0-	250	1	1718	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1156	-0-	-146 B	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
02	1176	N	1015	-0-	-161 B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	802	-0-	-308 B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
05	1116	N	1030	-0-	-86 B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
06	1200	N	813	-0-	-387 B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
07	837	N	470	-0-	-367 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
08	1023	N	911	-0-	-112 B	-0-	911	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	903	-0-	-461 B	-0-	903	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1090	-0-	-243 B	-0-	157	1	933	3	N	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	143	1	935	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1302	N	1054	-0-	-248 B	-0-	166	1	888	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	841	-0-	-209 B	-0-	122	1	719	3	N	-0-			-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	221	1	1379	3	N	-0-			-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	172	1	1309	3	N	-0-			-0-
07	868	N	625	-0-	-243 B	-0-	108	1	517	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	873	-0-	-739 B	-0-	161	1	712	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	275	1	1474	3	N	-0-			-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	208	1	816	3	N	-0-			-0-
11	840	N	717	-0-	-123 B	-0-	77	1	640	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1423	-0-	-375 B	-0-	169	1	1254	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNEED WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	799	-0-	-689 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	491	-0-	-829 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	496	N	284	-0-	-212 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	773	-0-	-529 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1127	-0-	-253 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	890	-0-	-288 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1063	-0-	-146 B	-0-	221	1	842	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1134	-0-	-154 B	-0-	220	1	914	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	252	1	1174	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54 B	-0-	182	1	784	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1031	-0-	-240 B	-0-	175	1	856	3	N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	245	1	1277	3	N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	256	1	1231	3	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	257	1	1212	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	252	1	1280	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1415	-0-	-73 B	-0-	241	1	1174	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1112	-0-	-298 B	-0-	240	1	872	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1483	-0-	-98 B	-0-	239	1	1244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	173	-0-	-1129 B	-0-	50	1	123	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1688	-0-	-216 B	-0-	280	1	1408	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	310	1	1284	3	N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	210	1	807	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1508	-0-	-352 B	-0-	310	1	1198	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	300	1	1860	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	874	-0-	-180 B	-0-	220	1	654	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	953	-0-	-566 B	-0-	170	1	783	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	300	1	2034	3	N	-0-					-0-
10	868	N	20	-0-	-848 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	930	N	241	-0-	-689 B	-0-	110	1	131	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	1074	-0-	-1344 B	-0-	310	1	764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	264	-0-	-77 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	558	N	170	-0-	-388 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	635	-0-	-419 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	674	-0-	-163 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	600	N	527	-0-	-73 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	842	-0-	-336 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	660	N	94	-0-	-566 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3555	-0-	455 B	455	3555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 455																	
09	3000	N	2715	-0-	-285 B	170	2715	3			N	-0-					-0-
10	2735	N	2565	-0-	-170 B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	3450	#	1906	-0-	-1544 B	-1544	1906	3			N	-0-					-0-
12	3565	#	2189	-0-	-1376 B	-2920	2189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	196	N	102	-0-	-94 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-	-116 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1528	-0-	-177 B	-0-	345	1	1183	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	390	1	1118	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1072	-0-	-509 B	-0-	285	1	787	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	593	-0-	-877 B	-0-	375	1	218	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1477	-0-	-197 B	-0-	450	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	450	1	1418	3	N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	300	1	709	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1264	-0-	-224 B	-0-	465	1	799	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	599	-0-	-1261 B	-0-	285	1	314	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	467	-0-	-556 B	-0-	465	1	2	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	451	-0-	-779 B	-0-	450	1	1	3	N	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224 B	-0-	255	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	420	N	263	-0-	-157 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	198	-0-	-205 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	360	N	208	-0-	-152 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	93	-0-	-124 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	279	-0-	-1101 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	61	-0-	-1706 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	71	-0-	-199 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1054	-0-	-146 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	2673	-0-	-613	B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2853	N	2853	-0-	-0-	B	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3151	N	3151	-0-	-0-	B	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3037	N	3037	-0-	-0-	B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	3162	N	3106	-0-	-56	B	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	3060	N	2709	-0-	-351	B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	3266	N	3266	-0-	-0-	B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2974	-0-	-126	B	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3056	N	3056	-0-	-0-	B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3255	N	3096	-0-	-159	B	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
11	2948	N	2948	-0-	-0-	B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3162	N	3056	-0-	-106	B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	714	-0-	-490	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	870	-0-	-246	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	840	N	359	-0-	-481	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	792	-0-	-1006	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2091	-0-	-513	B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1518	-0-	-912	B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2411	-0-	-565	B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2094	-0-	-396	B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1724	-0-	-849	B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	2204	-0-	-1206	B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2968	N	2672	-0-	-296	B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3366	N	3366	-0-	-0-	B	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3310	N	3310	-0-	-0-	B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2866	-0-	-79	B	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	3270	N	3067	-0-	-203	B	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3410	N	2112	-0-	-1298	B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	1419	-0-	-1433	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3090	N	2893	-0-	-197	B	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2928	N	2928	-0-	-0-	B	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2144	-0-	-832	B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	884	-0-	-124	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	992	N	540	-0-	-452	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	900	N	512	-0-	-388	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	992	N	845	-0-	-147	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	992	N	795	-0-	-197	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1461	-0-	-461	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	548	-0-	-1160	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1139	-0-	-473	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	588	-0-	-1582	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1951	-0-	-312	B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	360	1	54	3	N	-0-					-0-
02	280	N	90	-0-	-190 B	-0-	90	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	371	-0-	-218 B	-0-	306	1	65	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	288	1	104	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	288	1	40	3	N	-0-					-0-
06	360	N	88	-0-	-272 B	-0-	72	1	16	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	252	1	183	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	288	1	144	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	540	1	479	3	N	-0-					-0-
10	434	N	214	-0-	-220 B	-0-	180	1	34	3	N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	306	1	244	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	935	-0-	-119 B	-0-	504	1	431	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1695	-0-	-10 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1702	-0-	-6 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1789	-0-	-71 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	2982	N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1416	-0-	-324 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2144	-0-	-925 B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2134	-0-	-116 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1987	-0-	-276 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	279	-0-	-744 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1281	-0-	-176 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	674	-0-	-946 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2104	-0-	-314 B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1719	-0-	-441 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1041	-0-	-1346 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		4	-0-	4 B	4	4	3			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	270	1	1361	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1070	-0-	-274 B	-0-	240	1	830	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1643	N	1491	-0-	-152 B	-0-	290	1	1201	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	995	-0-	-595 B	-0-	200	1	795	3	N	-0-			-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	210	1	1307	3	N	-0-			-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	300	1	1657	3	N	-0-			-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	290	1	1533	3	N	-0-			-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	260	1	1421	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1770	N	1764	-0-	-6 B	-0-	300	1	1464	3	N	-0-			-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	310	1	1511	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1360	-0-	-140 B	-0-	250	1	1110	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1651	-0-	-178 B	-0-	280	1	1371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 025163 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	727	-0-	-699 B	-0-	155	1	572	3	N	-0-			-0-
02	980	N	575	-0-	-405 B	-0-	123	1	452	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054	N	918	-0-	-136 B	-0-	155	1	763	3	N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	181	1	629	3	N	-0-			-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	204	1	1194	3	N	-0-			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	217	1	1177	3	N	-0-			-0-
07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	154	1	701	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28 B	-0-	215	1	1152	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1380	N	1309	-0-	-71 B	-0-	236	1	1073	3	N	-0-			-0-
10	868	N	755	-0-	-113 B	-0-	167	1	588	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1129	-0-	-191 B	-0-	204	1	925	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	862	-0-	-502 B	-0-	167	1	695	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1336	-0-	-152 B	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
06	1290	N	690	-0-	-600 B	-0-	690	3			N	-0-			-0-
07	2015	N	1645	-0-	-370 B	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
11	1980	N	1737	-0-	-243 B	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
12	1922	N	1479	-0-	-443 B	-0-	1479	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	1139	-0-	-121 B	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	1101	-0-	-108 B	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	963	-0-	-308 B	-0-	963	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	877	-0-	-203 B	-0-	877	3			N	-0-			-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	1048	-0-	-161 B	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	1039	-0-	-108 B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	238	-0-	-196 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	450	N	17	-0-	-433 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	403	N	142	-0-	-261 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1730	-0-	-190 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	1324	-0-	-1466 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	465	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1785	-0-	-7 B	-0-	420	1	1365	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1818	-0-	-135 B	-0-	465	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223 B	-0-	450	1	1277	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1880	-0-	-104 B	-0-	465	1	1415	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1223	-0-	-547 B	-0-	420	1	803	3	N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	465	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	465	1	1411	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	450	1	1206	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1152	-0-	-832 B	-0-	465	1	687	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1578	-0-	-252 B	-0-	450	1	1128	3	N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	465	1	1643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1970	-0-	-130	B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1935	-0-	-142	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1547	-0-	-623	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1280	-0-	-580	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1429	-0-	-555	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1785	-0-	-45	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1402	-0-	-551	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1203	-0-	-225	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1362	-0-	-33	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1130	-0-	-203	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	696	-0-	-624	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1284	-0-	-390	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1208	-0-	-590	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1320	-0-	-192	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	54	-0-	-1116	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1879	-0-	-101	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2143	-0-	-120	B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	867	-0-	-559	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	135	-0-	-1849	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1476	-0-	-322 B	-0-	101	1	1375	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1132	-0-	-660 B	-0-	889	1	243	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1538	-0-	-353 B	-0-	130	1	1408	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1419	-0-	-21 B	-0-	60	1	1359	3	N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	91	1	2143	3	N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	88	1	1864	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1212	-0-	-245 B	-0-	168	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	670	-0-	-1562 B	-0-	667	1	3	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	993	-0-	-957 B	-0-	55	1	938	3	N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	119	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	104	1	1988	3	N	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	116	1	1664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1424	-0-	-219 B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1234	-0-	-306 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	109	-0-	-1472 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	98	-0-	-1282 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	272	-0-	-1092 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1550	-0-	-70 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1203	-0-	-223 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1279	-0-	-333 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	2288	-0-	-905 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3368	N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2305	-0-	-733 B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	3270	N	2454	-0-	-816 B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1802	-0-	-864 B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1171	-0-	-1123 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2400	-0-	-30 B	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2135	-0-	-345 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	N	2870	-0-	-1687 B	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	3696	N	3421	-0-	-275 B	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4349	N	4349	-0-	-0- B	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
04	4369	N	4369	-0-	-0- B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	3882	N	3882	-0-	-0- B	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	4200	N	4066	-0-	-134 B	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
07	4526	N	2889	-0-	-1637 B	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	3875	N	1866	-0-	-2009 B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	3770	-0-	-250 B	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	3414	N	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3586	N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
12	3906	N	2737	-0-	-1169 B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1268	-0-	-530 B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1656	-0-	-111 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1764	-0-	-186 B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1167	-0-	-879 B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	686	-0-	-957 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1526	-0-	-304 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1016	-0-	-565 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	87	-0-	-533 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	480	N	187	-0-	-293 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	192	-0-	-408 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1715	-0-		-145	B	-0-	290	1	1425	3	N	-0-				-0-
02	1680	N	1454	-0-		-226	B	-0-	220	1	1234	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1760	-0-		-131	B	-0-	310	1	1450	3	N	-0-				-0-
04	1650	N	1092	-0-		-558	B	-0-	190	1	902	3	N	-0-				-0-
05	1612	N	1036	-0-		-576	B	-0-	190	1	846	3	N	-0-				-0-
06	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	290	1	1646	3	N	-0-				-0-
07	1804	N	1804	-0-		-0-	B	-0-	310	1	1494	3	N	-0-				-0-
08	1843	N	1843	-0-		-0-	B	-0-	310	1	1533	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1786	-0-		-164	B	-0-	230	1	1556	3	N	-0-				-0-
10	1945	N	1945	-0-		-0-	B	-0-	300	1	1645	3	N	-0-				-0-
11	1770	N	1763	-0-		-7	B	-0-	300	1	1463	3	N	-0-				-0-
*12	1929	N	1929	-0-		-0-	B	-0-	290	1	1639	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2176	-0-		-583	B	-0-	450	1	1726	3	N	-0-				-0-
02	2492	N	1626	-0-		-866	B	-0-	396	1	1230	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	1466	-0-		-1107	B	-0-	378	1	1088	3	N	-0-				-0-
04	2100	N	1554	-0-		-546	B	-0-	270	1	1284	3	N	-0-				-0-
05	2481	N	2481	-0-		-0-	B	-0-	378	1	2103	3	N	-0-				-0-
06	1410	N	802	-0-		-608	B	-0-	432	1	370	3	N	-0-				-0-
07	1612	N	972	-0-		-640	B	-0-	558	1	414	3	N	-0-				-0-
08	2480	N	1088	-0-		-1392	B	-0-	558	1	530	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	540	1	526	3	N	-0-				-0-
10	961	N	576	-0-		-385	B	-0-	396	1	180	3	N	-0-				-0-
11	1050	N	633	-0-		-417	B	-0-	378	1	255	3	N	-0-				-0-
12	1116	N	932	-0-		-184	B	-0-	468	1	464	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1374	-0-		-269	B	-0-	390	1	984	3	N	-0-				-0-
02	1624	N	1267	-0-		-357	B	-0-	420	1	847	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	791	-0-		-914	B	-0-	375	1	416	3	N	-0-				-0-
04	1320	N	1216	-0-		-104	B	-0-	300	1	916	3	N	-0-				-0-
05	1395	N	1180	-0-		-215	B	-0-	225	1	955	3	N	-0-				-0-
06	2210	N	2210	-0-		-0-	B	-0-	420	1	1790	3	N	-0-				-0-
07	1863	N	1863	-0-		-0-	B	-0-	465	1	1398	3	N	-0-				-0-
08	1849	N	1849	-0-		-0-	B	-0-	465	1	1384	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1833	-0-		-387	B	-0-	450	1	1383	3	N	-0-				-0-
10	1860	N	1710	-0-		-150	B	-0-	450	1	1260	3	N	-0-				-0-
11	1800	N	1397	-0-		-403	B	-0-	405	1	992	3	N	-0-				-0-
12	1891	N	1842	-0-		-49	B	-0-	420	1	1422	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2396	-0-	-518 B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2329	-0-	-275 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2825	-0-	-27 B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2706	-0-	-24 B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2748	-0-	-11 B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2570	-0-	-65 B	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2725	-0-	-189 B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	899	N	432	-0-	-467 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	540	N	290	-0-	-250 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 025199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1209	N	908	-0-	-301	B	-0-	62	1	846	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	613	-0-	-813	B	-0-	52	1	561	3	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1062	3	N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1511	3	N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1449	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	468	-0-	-679	B	-0-	65	1	403	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1292	-0-	-238	B	-0-	71	1	1221	3	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1591	3	N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1522	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1167	-0-	-166	B	-0-	76	1	1091	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1984	N	1426	-0-	-558	B	-0-	504	1	922	3	N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	468	1	1074	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1933	-0-	-113	B	-0-	414	1	1519	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	540	1	909	3	N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1442	3	N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1322	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1337	-0-	-151	B	-0-	486	1	851	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1809	-0-	-206	B	-0-	558	1	1251	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1686	-0-	-174	B	-0-	522	1	1164	3	N	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	522	1	1239	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1290	3	N	-0-					-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	449	-0-	-543 B	-0-	170	1	279	3	N	-0-					-0-
02	924	N	505	-0-	-419 B	-0-	280	1	225	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	586	-0-	-561 B	-0-	280	1	306	3	N	-0-					-0-
04	420	N	300	-0-	-120 B	-0-	170	1	130	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	310	1	301	3	N	-0-					-0-
06	570	N	125	-0-	-445 B	-0-	90	1	35	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	310	1	102	3	N	-0-					-0-
08	620	N	485	-0-	-135 B	-0-	300	1	185	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	300	1	205	3	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	310	1	166	3	N	-0-					-0-
11	480	N	334	-0-	-146 B	-0-	300	1	34	3	N	-0-					-0-
12	527	N	209	-0-	-318 B	-0-	170	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	666	-0-	-636 B	-0-	120	1	546	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	955	-0-	-81 B	-0-	330	1	625	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1326	-0-	-38 B	-0-	375	1	951	3	N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	450	1	677	3	N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	345	1	898	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	450	1	840	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4 B	-0-	405	1	769	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11 B	-0-	420	1	809	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1171	-0-	-119 B	-0-	450	1	721	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	879	-0-	-299 B	-0-	288	1	591	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	808	-0-	-392 B	-0-	288	1	520	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1072	-0-	-137 B	-0-	378	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	796	-0-	-754 B	-0-	270	1	526	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1326	-0-	-46 B	-0-	468	1	858	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	540	1	1006	3	N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9 B	-0-	306	1	465	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	36	-0-	-1421 B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
06	1500	N	1123	-0-	-377 B	-0-	396	1	727	3	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	414	1	470	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	486	1	631	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	540	1	656	3	N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	558	1	578	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1066	-0-	-14 B	-0-	540	1	526	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	961	-0-	-279 B	-0-	414	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	372	N	110	-0-	-262 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	490	-0-	-2331 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	134	-0-	-424 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	480	N	289	-0-	-191 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	N	4032	-0-	-339 B	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	2272	-0-	-1872 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2789	-0-	-342 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	3900	N	-0-	-0-	-3900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	N	568	-0-	-1943 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	615	-0-	-2085 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
11	4152	N	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
*12	3604	N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	430	-0-	-624 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	678	-0-	-342 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	777	-0-	-246 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1119	-0-	-183 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	180	N	5	-0-	-175 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	186	N	55	-0-	-131 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	732	-0-	-353 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	467	-0-	-709 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	691	-0-	-518 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1132	-0-	-128 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	527	N	30	-0-	-497 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	300	N	87	-0-	-213 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	496	N	286	-0-	-210 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1203	-0-	-657 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1422	-0-	-438 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	790	-0-	-380 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1402	-0-	-644 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1293	-0-	-87 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1772	-0-	-568 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	1959	-0-	-769 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	558	N	116	-0-	-442 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1027	-0-	-337 B	-0-	48	1	979	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	964	-0-	-240 B	-0-	48	1	916	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	1296	-0-	-68 B	-0-	101	1	1195	2	N	-0-			-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	46	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	57	1	1400	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59 B	-0-	50	1	1151	2	N	-0-			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	55	1	1311	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1077	-0-	-380 B	-0-	50	1	1027	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	53	1	1224	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1181	-0-	-183 B	-0-	53	1	1128	2	N	-0-			-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	53	1	1198	2	N	-0-			-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	59	1	1316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240	N	862	-0-	-378 B	-0-	862	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	407	-0-	-703 B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
07	434	N	242	-0-	-192 B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
08	899	N	687	-0-	-212 B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	932	-0-	-215 B	-0-	932	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	845	-0-	-364 B	-0-	845	3			N	-0-			-0-
04	1140	N	440	-0-	-700 B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
07	465	N	225	-0-	-240 B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08	1116	N	723	-0-	-393 B	-0-	723	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080	N	1062	-0-	-18 B	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
12	1085	N	639	-0-	-446 B	-0-	639	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	450	-0-	-728 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	700	N	268	-0-	-432 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	322	-0-	-1259 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	994	-0-	-649 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1459	-0-	-161 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	948	-0-	-571 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	896	N	858	-0-	-38 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	925	-0-	-377 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	534	-0-	-726 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	957	-0-	-314 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1125	-0-	-45 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	952	-0-	-226 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1020	-0-	-251 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	980	-0-	-112 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	990	N	65	-0-	-925 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	996	-0-	-89 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	775	-0-	-425 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	405	-0-	-928 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	225	-0-	-3557 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	3416	N	2684	-0-	-732 B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3677	N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	1565	-0-	-1411 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	3570	N	2017	-0-	-1553 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	3747	N	3747	-0-	-0- B	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	3840	N	3840	-0-	-0- B	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3127	N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2037	-0-	-722 B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	1632	-0-	-1344 B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	636	-0-	-2309 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2599	-0-	-284 B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
07	3379	N	2841	-0-	-538 B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2661	-0-	-39 B	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	1833	-0-	-1205 B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	108	-0-	-2930 B	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	2632	N	1728	-0-	-904 B	-0-	360	1	1368	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2401	-0-	-265 B	-0-	396	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	486	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	504	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	486	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	522	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1647	-0-	-771 B	-0-	288	1	1359	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2032	-0-	-548 B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2108	-0-	-403 B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1630	-0-	-478 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	1531	-0-	-1972 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	3220	N	2748	-0-	-472 B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	3142	-0-	-299 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1430	-0-	-40 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	1880	-0-	-1158 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	3030	N	2653	-0-	-377 B	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1487	-0-	-404 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3264	N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1068	-0-	-1071 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	N	2315	-0-	-1064 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1767	N	1539	-0-	-228 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1292	-0-	-192 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1607	-0-	-5 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	20	-0-	-1406 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1691	-0-	-262 B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	N	319	-0-	-611 B	-0-	180	1	139	3	N	-0-					-0-
02	784	N	270	-0-	-514 B	-0-	162	1	108	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	273	-0-	-688 B	-0-	180	1	93	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	540	1	217	3	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	486	1	517	3	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	288	1	429	3	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	504	1	623	3	N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	558	1	619	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	414	1	407	3	N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	558	1	600	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1083	-0-	-57 B	-0-	540	1	543	3	N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	558	1	540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	#	2230	-0-	-1583	B	-6040	2230	3			N	-0-					-0-
02	3444	#	-0-	-0-	-3444	B	-9484					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9484																		
03	3813	#	-0-	-0-	-3813	B	-13297					N	-0-					-0-
04	3630	#	-0-	-0-	-3630	B	-16927					N	-0-					-0-
05	0	N	2852	-0-	2852	B	-14075	2852	3			N	-0-					-0-
06	0	N	3336	-0-	3336	B	-10739	3336	3			N	-0-					-0-
07	0	N	3851	-0-	3851	B	-6888	3851	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	3351	-0-	499	B	-6389	3351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6389																		
09	3330	N	3775	-0-	445	B	-5944	3775	3			N	-0-					-0-
10	3844	N	3459	-0-	-385	B	-5944	3459	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	2654	-0-	-586	B	-5944	2654	3			N	-0-					-0-
12	3906	N	2024	-0-	-1882	B	-5944	2024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	16	-0-	-387	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	392	N	306	-0-	-86	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	67	-0-	-398	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3352	-0-	252	B	252	3352	3			N	-0-					-0-
08	3092	N	2840	-0-	-252	B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	3348	#	2573	-0-	-775	B	-775	2573	3			N	-0-					-0-
11	3240	#	2105	-0-	-1135	B	-1910	2105	3			N	-0-					-0-
12	3348	#	2035	-0-	-1313	B	-3223	2035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	403	N	24	-0-	-379 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	248	N	12	-0-	-236 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	549	-0-	-1159 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	86	-0-	-1557 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	490	-0-	-890 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	620	N	149	-0-	-471 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	178	-0-	-318 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1623	-0-	-671 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	454	-0-	-135 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	210	-0-	-224 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	837	N	718	-0-	-119 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	744	N	601	-0-	-143 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1084	-0-	-621 B	-0-	396	1	688	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1181	-0-	-247 B	-0-	486	1	695	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	558	1	1165	3	N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	486	1	726	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	608	-0-	-694 B	-0-	234	1	374	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	54	-0-	-1186 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	468	1	1044	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	468	1	938	3	N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	558	1	1278	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1427	-0-	-43 B	-0-	540	1	887	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	595	-0-	-862 B	-0-	216	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6	-0-	6 B	6	6	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11	-0-	11 B	17	11	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1101	-0-	-439 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1347	-0-	-141 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	99	-0-	-1461 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1063	-0-	-146 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	895	-0-	-395 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	926	-0-	-304 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	81	-0-	-1097 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	360	N	184	-0-	-176 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	N	251	-0-	-183 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	#	685	-0-	-7282 B	-27528	363	1	322	3	N	-0-					-0-
02	7196	#	2155	-0-	-5041 B	-32569	660	1	1495	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31977 CANCELLED UNDERAGE -> -592																	
03	3503	N	5725	-0-	2222 B	-29755	924	1	4801	3	N	-0-					-0-
04	660	N	33	-0-	-627 B	-29755	33	1			N	-0-					-0-
05	2387	N	3695	-0-	1308 B	-28447	363	1	3332	3	N	-0-					-0-
06	5550	N	3784	-0-	-1766 B	-28447	924	1	2860	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1537	-0-	1506 B	-26941	627	1	910	3	N	-0-					-0-
08	3689	N	5835	-0-	2146 B	-24795	990	1	4845	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -24795																	
09	4641	N	4641	-0-	-0- B	-0-	759	1	3882	3	N	-0-					-0-
10	4161	N	4161	-0-	-0- B	-0-	891	1	3270	3	N	-0-					-0-
11	5640	N	1907	-0-	-3733 B	-0-	396	1	1511	3	N	-0-					-0-
12	4805	N	33	-0-	-4772 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1690	-0-	-186 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1788	-0-	-103 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1368	-0-	-492 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1041	-0-	-699 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1407	-0-	-267 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1426	-0-	-248 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	349	-0-	-209 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	155	-0-	-205 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	487	-0-	-195 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	335	-0-	-719 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	480	N	24	-0-	-456 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	205	-0-	-125 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	904	-0-	-181 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	560	N	353	-0-	-207 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	403	N	221	-0-	-182 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	450	N	15	-0-	-435 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	930	N	16	-0-	-914 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	868	N	424	-0-	-444 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	360	1	391	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1046	-0-	-102 B	-0-	414	1	632	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	522	1	821	3	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	288	1	532	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	360	1	723	3	N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	450	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	396	1	967	3	N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	558	1	1350	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	961	-0-	-359 B	-0-	306	1	655	3	N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	486	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1448	-0-	-412 B	-0-	504	1	944	3	N	-0-					-0-
*12	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	522	1	1049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1524	-0-	-181 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1506	-0-	-34 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1051	-0-	-623 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1364	-0-	-316 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1375	-0-	-485 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1197	-0-	-911 B	-0-	483	1	714	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1353	-0-	-243 B	-0-	552	1	801	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	667	1	1248	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	456	-0-	-714 B	-0-	368	1	88	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	931	-0-	-557 B	-0-	414	1	517	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	210	-0-	-1650 B	-0-	138	1	72	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	437	1	310	3	N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	713	1	1463	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	690	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	690	1	581	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	885	-0-	-1215 B	-0-	529	1	356	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1303	-0-	-774 B	-0-	460	1	843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	185	-0-	-280 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	279	N	111	-0-	-168 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	120	N	15	-0-	-105 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1136	-0-	-724 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	996	-0-	-684 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1231	-0-	-381 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	825	-0-	-508 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	878	-0-	-269 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1542	-0-	-411 B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	66	-0-	-1608 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	644	N	316	-0-	-328 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1772	-0-	-148 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1241	-0-	-402 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1115	-0-	-497 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	952	-0-	-288 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1544	-0-	-471 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	109	-0-	-263 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	983	-0-	-567 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	802	-0-	-738 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1014	-0-	-381 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	792	-0-	-417 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	849	-0-	-236 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1157	-0-	-641 B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	904	-0-	-412	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	455	-0-	-289	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	990	N	54	-0-	-936	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	992	N	29	-0-	-963	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1330	-0-	1330	B	1330	1330	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		861	-0-	861	B	2191	861	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		52	-0-	52	B	2243	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	86	-0-	-751	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	784	N	493	-0-	-291	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1030	-0-	-117	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	958	-0-	-189	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLSON WELL #: 2 RRCID -> 107661 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3573 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	180	1	146	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	345	1	573	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	345	1	408	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	195	1	198	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	594	-0-	-429 B	-0-	330	1	264	3	N	-0-					-0-
06	720	N	479	-0-	-241 B	-0-	255	1	224	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	405	1	2	3	N	-0-					-0-
08	589	N	474	-0-	-115 B	-0-	450	1	24	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	270	-0-	-210 B	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	420	1	329	3	N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	360	1	524	3	N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	435	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1886	-0-	-811 B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	2884	N	2515	-0-	-369 B	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2872	-0-	-228 B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2607	-0-	-183 B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2542	-0-	-248 B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3059	N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
08	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3095	N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	3069	N	3002	-0-	-67 B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2569	-0-	-11 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	3193	N	2489	-0-	-704 B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	278	-0-	-249 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	480	N	103	-0-	-377 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	434	N	11	-0-	-423 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3181	-0-	3181 B	3181	3181	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		2392	-0-	2392 B	5573	2392	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2136	-0-	2136 B	7709	2136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	N	3656	-0-	-3102 B	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	5208	N	5183	-0-	-25 B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6262	N	6063	-0-	-199 B	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
04	6169	N	6169	-0-	-0- B	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	5735	N	3531	-0-	-2204 B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	5880	N	3337	-0-	-2543 B	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	6386	N	5425	-0-	-961 B	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
08	3700	N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6554	N	6554	-0-	-0- B	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
10	5425	N	4232	-0-	-1193 B	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
11	6268	N	6268	-0-	-0- B	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	6758	N	3151	-0-	-3607 B	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	N	3404	-0-	-1773 B	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	4522	N	4522	-0-	-0- B	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5073	N	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4322	N	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	5022	N	2509	-0-	-2513 B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	4920	N	2859	-0-	-2061 B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
07	4916	N	4916	-0-	-0- B	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	4402	N	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4765	N	4765	-0-	-0- B	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
10	4929	N	4577	-0-	-352 B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
11	4588	N	4588	-0-	-0- B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
12	4929	N	4431	-0-	-498 B	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1647	-0-	-523 B	-0-	77	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1364	-0-	-568 B	-0-	67	1	1297	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	480	-0-	-1721 B	-0-	38	1	442	2	N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	83	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	84	1	2047	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	79	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2068	-0-	-288 B	-0-	83	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1643	-0-	-496 B	-0-	77	1	1566	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	83	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1837	-0-	-240 B	-0-	82	1	1755	2	N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	77	1	1757	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1878	-0-	-199 B	-0-	81	1	1797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	N	3154	-0-	-0-	B	-0-	345	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	2866	N	2866	-0-	-0-	B	-0-	420	1	2446	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4204	N	4204	-0-	-0-	B	-0-	465	1	3739	3	N	-0-					-0-
04	3060	N	2889	-0-	-171	B	-0-	315	1	2574	3	N	-0-					-0-
05	3890	N	3890	-0-	-0-	B	-0-	405	1	3485	3	N	-0-					-0-
06	4166	N	4166	-0-	-0-	B	-0-	450	1	3716	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	2669	-0-	-307	B	-0-	300	1	2369	3	N	-0-					-0-
08	4319	N	4319	-0-	-0-	B	-0-	465	1	3854	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4275	N	4275	-0-	-0-	B	-0-	450	1	3825	3	N	-0-					-0-
10	3682	N	3682	-0-	-0-	B	-0-	435	1	3247	3	N	-0-					-0-
11	4170	N	3744	-0-	-426	B	-0-	435	1	3309	3	N	-0-					-0-
12	4433	N	3158	-0-	-1275	B	-0-	450	1	2708	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	924	-0-	-192	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	622	-0-	-463	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	900	N	349	-0-	-551	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	961	N	431	-0-	-530	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1644	-0-	-156	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	263	-0-	-1256	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1291	-0-	-662	B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1173	-0-	-591	B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1387	-0-	-256	B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34	B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1232	-0-	-39	B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	921	-0-	-474	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	950	-0-	-290	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1647	-0-	-399	B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	154	-0-	-807 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	837	-0-	-183 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	930	N	442	-0-	-488 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	475	-0-	-548 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	N	1936	-0-	-2807 B	-0-	362	1	1574	3	N	-0-					-0-
02	3669	N	3669	-0-	-0- B	-0-	388	1	3281	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4799	-0-	-6 B	-0-	431	1	4368	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	351	1	2319	3	N	-0-					-0-
05	6359	N	6359	-0-	-0- B	-0-	506	1	5853	3	N	-0-					-0-
06	6612	N	6612	-0-	-0- B	-0-	514	1	6098	3	N	-0-					-0-
07	4129	N	4129	-0-	-0- B	-0-	413	1	3716	3	N	-0-					-0-
08	6355	N	4220	-0-	-2135 B	-0-	388	1	3832	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6992	N	6992	-0-	-0- B	-0-	525	1	6467	3	N	-0-					-0-
10	6205	N	6205	-0-	-0- B	-0-	514	1	5691	3	N	-0-					-0-
11	6006	N	6006	-0-	-0- B	-0-	515	1	5491	3	N	-0-					-0-
12	7223	N	6739	-0-	-484 B	-0-	546	1	6193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	N	4118	-0-	-997 B	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
02	4623	N	4623	-0-	-0- B	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4651	N	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
04	3990	N	3144	-0-	-846 B	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
05	5115	N	4662	-0-	-453 B	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4500	N	3741	-0-	-759 B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
07	4059	N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
08	4666	N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4339	N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	2022	-0-	-2039 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	3738	-0-	-792 B	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
12	4495	N	1234	-0-	-3261 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	616	N	94	-0-	-522 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	1	-0-	-509 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	570	N	471	-0-	-99 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	682	N	423	-0-	-259 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	246	-0-	-2034 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2330	-0-	-430 B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2424	-0-	-397 B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2163	-0-	-177 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	508	-0-	-1414 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1837	-0-	-503 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	347	-0-	-1885 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2472	-0-	-380 B	-531	78	1	2239	3	Y	141	94	1			51
							155	9									
02	2296	N	2672	-0-	376 B	-155	68	1	2574	3	Y	27	64	1			14
							30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -155																	
03	2784	N	2939	-0-	155 B	-0-	78	1	2861	3	Y	-0-	14	1			-0-
04 INC	G-10		1836	-0-	1836 B	1836	1836	3			Y	-0-					-0-
05 INC	G-10		1906	-0-	1906 B	3742	1906	3			Y	-0-					-0-
06	6187	N	2445	-0-	-3742 B	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2285	-0-	-175 B	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
10 INC	G-10		1252	-0-	1252 B	1252	1252	3			Y	-0-					-0-
11	2544	N	1292	-0-	-1252 B	-0-	30	1	1262	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	657	-0-	-769 B	-0-	123	1	534	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	126	1	1063	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1448	-0-	-102 B	-0-	130	1	1318	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	87	1	576	3	N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	126	1	1459	3	N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	121	1	1435	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	91	1	823	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1008	-0-	-573 B	-0-	93	1	915	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1486	-0-	-74 B	-0-	112	1	1374	3	N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	103	1	1146	3	N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	103	1	1096	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1385	-0-	-165 B	-0-	112	1	1273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	N	3321	-0-	-771 B	-542	3210	3	111	9	Y	101	68	1			36
02	3752	N	3745	-0-	-7 B	-542	3715	3	30	9	Y	27	49	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -542																	
03	4061	N	3957	-0-	-104 B	-542	3957	3			Y	-0-	14	1			-0-
04 INC	G-10		2618	-0-	2618 B	2076	2618	3			Y	-0-					-0-
05 INC	G-10		1829	-0-	1829 B	3905	1829	3			Y	-0-					-0-
06	7345	N	3440	-0-	-3905 B	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
07	3565	N	3565	-0-	-0- B	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
08	3706	N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
10 INC	G-10		1730	-0-	1730 B	1730	1730	3			Y	-0-					-0-
11	3480	N	1505	-0-	-1975 B	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
12	3596	N	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	205	-0-	-229 B	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	211	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		382	-0-	382 B	382	382	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		83	-0-	83 B	465	83	3			Y	-0-					-0-
06	565	N	100	-0-	-465 B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73 B	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		1113	-0-	1113 B	1113	204	1	909	3	Y	-0-					-0-
11	INC G-10		796	-0-	796 B	1909	195	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		483	-0-	483 B	2392	205	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	704	-0-	-1528 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	690	N	125	-0-	-565 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	15	-0-	-1659 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	274	-0-	-986 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*12	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	154	-0-	-435 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	510	N	32	-0-	-478 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	434	N	39	-0-	-395 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	150	N	7	-0-	-143 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	721	-0-	-302 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	589	N	438	-0-	-151 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	620	N	473	-0-	-147 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, R. S. WELL #: 1R RRCID -> 148311 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2930 - 2970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - PLUGGED 02/10/15																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

01	961	N	638	-0-	-323 B	-0-	283	1	355	3	N	-0-					-0-
02	924	N	667	-0-	-257 B	-0-	388	1	279	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	438	1	685	3	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	423	1	469	3	N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	444	1	653	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	872	-0-	-208 B	-0-	375	1	497	3	N	-0-					-0-
07	930	N	723	-0-	-207 B	-0-	384	1	339	3	N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	480	1	619	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	321	1	680	3	N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	312	1	663	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	892	-0-	-158 B	-0-	309	1	583	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	864	-0-	-159 B	-0-	294	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

01	589	N	327	-0-	-262 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	558	N	361	-0-	-197 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	485	-0-	-321 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	480	N	24	-0-	-456 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	900	N	837	-0-	-63 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	828	-0-	-12 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	589	N	338	-0-	-251 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	868	N	47	-0-	-821 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	816	-0-	-1230 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1345	-0-	-575 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	475	-0-	-1447 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	787	-0-	-1013 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	110	-0-	-386 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	240	N	42	-0-	-198 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	341	N	138	-0-	-203 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	79	-0-	-191 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	576	-0-	-261 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1260	-0-	-228 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	362	-0-	-289 B	-0-	68	1	294	3	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	61	1	517	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	61	1	615	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	45	1	294	3	N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	58	1	670	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	55	1	648	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	47	1	425	3	N	-0-					-0-
08	713	N	526	-0-	-187 B	-0-	48	1	478	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	54	1	660	3	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	50	1	554	3	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	49	1	524	3	N	-0-					-0-
12	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	55	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	435	-0-	-675 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	63	-0-	-1735 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	45	-0-	-405 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1246	-0-	-1482 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2129	-0-	-531 B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3321	N	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	3055	-0-	-155 B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1136	-0-	-1251 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2616	-0-	-444 B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	3263	N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
11	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2066	-0-	-631 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	N	2600	-0-	-1709 B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	4063	N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4929	N	3733	-0-	-1196 B	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
04	6377	N	6377	-0-	-0- B	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	3121	-0-	-1374 B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	956	-0-	-2644 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	6603	N	2938	-0-	-3665 B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	2813	-0-	-318 B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	449	-0-	-511 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	4126	N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
11	4751	N	4751	-0-	-0- B	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
*12	3341	N	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1505	-0-	-789 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	3035	N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3001	-0-	-626 B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	N	75	-0-	-3273 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	1745	-0-	-1165 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	3458	N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
11	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3444	-0-	-338 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	407	-0-	-306 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	644	N	543	-0-	-101 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	720	N	575	-0-	-145 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	527	N	431	-0-	-96 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	589	N	515	-0-	-74 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	547	-0-	-507 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	952	N	815	-0-	-137 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	899	N	573	-0-	-326 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	830	-0-	-310 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	558	N	432	-0-	-126 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	868	N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1459	-0-		-215	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-		-0-	B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2837	N	2837	-0-		-0-	B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-		-0-	B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	3029	N	3029	-0-		-0-	B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2393	-0-		-367	B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-		-0-	B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	1252	-0-		-1786	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2598	N	2598	-0-		-0-	B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-		-0-	B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
11	2855	N	2855	-0-		-0-	B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1518	-0-		-1179	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	N	3061	-0-		-2612	B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	4844	N	3372	-0-		-1472	B	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	5146	N	3680	-0-		-1466	B	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	3153	N	3153	-0-		-0-	B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3720	N	3278	-0-		-442	B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	3582	N	3582	-0-		-0-	B	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
07	3619	N	3619	-0-		-0-	B	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	3286	N	2777	-0-		-509	B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3938	N	3938	-0-		-0-	B	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	3627	N	3625	-0-		-2	B	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3426	N	3426	-0-		-0-	B	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	4061	N	3190	-0-		-871	B	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	607	-0-		-416	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	924	N	857	-0-		-67	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	992	N	875	-0-		-117	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-		-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-		-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1067	-0-		-18	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	883	-0-		-140	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1054	N	1054	-0-		-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-		-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	351	-0-		-734	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1223	-0-	-730 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1592	-0-	-116 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1047	-0-	-753 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	913	-0-	-854 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1725	-0-	-135 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1236	-0-	-841 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	548	-0-	-444 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	683	-0-	-353 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	912	-0-	-669 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	540	N	90	-0-	-450 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	870	N	684	-0-	-186 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	868	N	829	-0-	-39 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	810	N	497	-0-	-313 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	806	N	221	-0-	-585 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1318	-0-	-1193 B	-0-	280	1	1038	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1416	-0-	-208 B	-0-	303	1	1113	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	325	1	1599	3	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	367	1	1274	3	N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	356	1	2083	3	N	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	378	1	2049	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1655	-0-	-50 B	-0-	299	1	1356	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2344	-0-	-105 B	-0-	369	1	1975	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2223	-0-	-207 B	-0-	400	1	1823	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1270	-0-	-373 B	-0-	281	1	989	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	1818	-0-	-462 B	-0-	329	1	1489	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	1943	-0-	-351 B	-0-	376	1	1567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1125	-0-	-332 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	572	-0-	-1009 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1095	-0-	-269 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	558	N	14	-0-	-544 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	6	-0-	-2094 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*12	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1454	-0-	-3 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	922	-0-	-608 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1451	-0-	-99 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1303	-0-	-107 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1372	-0-	-85 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	427	-0-	-875 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	446	-0-	-918 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1563	-0-	-793 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1903	-0-	-645 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	992	-0-	-1488 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	307	-0-	-1193 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2259	-0-	-128 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1538	-0-	-652 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	253	-0-	-1886 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	415	-0-	-112 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2636	-0-	-309 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3192	-0-	-112 B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3171	-0-	-363 B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2225	-0-	-325 B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	2279	-0-	-1255 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	3446	N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
07	3298	N	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
08	3366	N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	3159	-0-	-291 B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	3146	-0-	-140 B	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	3203	-0-	-67 B	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3102	-0-	-153 B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	632	-0-	-236 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1170	-0-	-60 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1000	-0-	-302 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1050	-0-	-180 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1042	-0-	-167 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1359	-0-	-41 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1424	-0-	-95 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	951	-0-	-279 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1179	-0-	-340 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1327	-0-	-192 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1374	-0-	-66 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1800	-0-	-308 B	-0-	792	1	1008	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2032	-0-	-236 B	-0-	825	1	1207	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2325	-0-	-31 B	-0-	957	1	1368	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1616	-0-	-124 B	-0-	693	1	923	3	N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1479	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	630	-0-	-1620 B	-0-	297	1	333	3	N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	726	1	1173	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	1635	-0-	-876 B	-0-	660	1	975	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	462	1	780	3	N	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1450	3	N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	990	1	1317	3	N	-0-					-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	759	1	734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	39	-0-	-1015 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	87	-0-	-543 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	N	5498	-0-	-1384 B	-0-	450	1	5048	3	N	-0-					-0-
02	6216	N	5739	-0-	-477 B	-0-	390	1	5349	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7223	N	6943	-0-	-280 B	-0-	465	1	6478	3	N	-0-					-0-
04	5310	N	4260	-0-	-1050 B	-0-	435	1	3825	3	N	-0-					-0-
05	6355	N	6103	-0-	-252 B	-0-	465	1	5638	3	N	-0-					-0-
06	6720	N	5540	-0-	-1180 B	-0-	450	1	5090	3	N	-0-					-0-
07	4402	N	3990	-0-	-412 B	-0-	465	1	3525	3	N	-0-					-0-
08	6107	N	5061	-0-	-1046 B	-0-	465	1	4596	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7570	N	7570	-0-	-0- B	-0-	450	1	7120	3	N	-0-					-0-
10	7713	N	7713	-0-	-0- B	-0-	465	1	7248	3	N	-0-					-0-
11	6935	N	6935	-0-	-0- B	-0-	435	1	6500	3	N	-0-					-0-
12	7812	N	7697	-0-	-115 B	-0-	465	1	7232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	278	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1016	-0-	-48 B	-0-	218	1	798	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	232	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	528	-0-	-732 B	-0-	118	1	410	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66 B	-0-	153	1	897	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	613	-0-	-707 B	-0-	95	1	518	3	N	-0-					-0-
07	558	N	293	-0-	-265 B	-0-	53	1	240	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	814	-0-	-240 B	-0-	128	1	686	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	300	-0-	-300 B	-0-	54	1	246	3	N	-0-					-0-
10	279	N	160	-0-	-119 B	-0-	35	1	125	3	N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39 B	-0-	134	1	607	3	N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	101	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2734	-0-	-428 B	-428	2734	3			N	-0-					-0-
02	2996	#	1909	-0-	-1087 B	-1515	1909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1515																	
03	3317	#	1736	-0-	-1581 B	-3096	1736	3			N	-0-					-0-
04	3210	#	-0-	-0-	-3210 B	-6306					N	-0-					-0-
05	3317	#	1181	-0-	-2136 B	-8442	1181	3			N	-0-					-0-
06	3210	#	727	-0-	-2483 B	-10925	727	3			N	-0-					-0-
07	3317	#	809	-0-	-2508 B	-13433	809	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1128	-0-	-50 B	-13433	1128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11918 CANCELLED UNDERAGE -> -1515																	
09	720	N	1527	-0-	807 B	-11111	1527	3			N	-0-					-0-
10	806	N	1332	-0-	526 B	-10585	1332	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	2335	-0-	1255 B	-9330	2335	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	2089	-0-	508 B	-8822	2089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	#	2173	-0-	-2601 B	-4571	2173	2			N	-0-					-0-
02	4312	#	2689	-0-	-1623 B	-6194	2689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6194																	
03	4681	#	2650	-0-	-2031 B	-8225	2650	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2241	-0-	141 B	-8084	2241	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2401	-0-	-575 B	-8084	2401	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2621	-0-	71 B	-8013	2621	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2572	-0-	247 B	-7766	2572	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1859	-0-	-528 B	-7766	1859	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2031 CANCELLED UNDERAGE -> -5735																	
09	2610	N	2684	-0-	74 B	-1957	2684	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2457	-0-	-116 B	-1957	2457	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	2457	-0-	657 B	-1300	2457	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2268	-0-	-491 B	-1300	2268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1721	-0-	-604 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1867	-0-	-121 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1570	-0-	-662 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1035	-0-	-645 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1646	-0-	-431 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	913	-0-	-617 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1120	-0-	-523 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	496	-0-	-682 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	701	-0-	-379 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	961	N	286	-0-	-675 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1691	-0-	-293 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	1319	-0-	-1781 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	201	-0-	-1089 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3565	-0-	565 B	565	3565	3			N	-0-					-0-
*12	3568	N	3003	-0-	-565 B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	696	-0-	-482 B	-0-	32	1	664	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	760	-0-	-332 B	-0-	37	1	723	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	939	-0-	-270 B	-0-	73	1	866	2	N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	35	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	39	1	961	2	N	-0-					-0-
06	900	N	817	-0-	-83 B	-0-	34	1	783	2	N	-0-					-0-
07	992	N	896	-0-	-96 B	-0-	36	1	860	2	N	-0-					-0-
08	992	N	853	-0-	-139 B	-0-	40	1	813	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	678	-0-	-372 B	-0-	28	1	650	2	N	-0-					-0-
10	899	N	624	-0-	-275 B	-0-	28	1	596	2	N	-0-					-0-
11	840	N	628	-0-	-212 B	-0-	26	1	602	2	N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	29	1	638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1387	-0-	-535 B	-0-	95	1	1292	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1076	-0-	-1063 B	-0-	91	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	68	1	1535	3	N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	100	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	100	1	2125	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	673	-0-	-970 B	-0-	93	1	580	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1987	-0-	-233 B	-0-	110	1	1877	3	N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	112	1	2286	3	N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	112	1	2151	3	N	-0-					-0-
*12	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	137	1	1977	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	821	-0-	-326 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	618	-0-	-1118 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	378	-0-	-222 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1513	-0-	-347 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	856	-0-	-404 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	713	-0-	-558 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	515	-0-	-1135 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	349	-0-	-1263 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	366	-0-	-144 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1156	-0-	-134 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORETERRA OPERATING, LLC 178422
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DANIELS ENERGY 199450
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
	02	28	N	21	-0-	-7	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
	03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
	04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
	05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
	06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
	07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
	08	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
	09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
	10	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
	11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*	12	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. //CONT.// 208009
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	478	-0-	-92 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	496	N	314	-0-	-182 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	R	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	2788	R	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3189	R	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	2982	N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3053	-0-	-47 B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3090	#	2890	-0-	-200 B	-200	2890	2			N	-0-					-0-
07	3193	#	2976	-0-	-217 B	-417	2976	2			N	-0-					-0-
08	3193	#	2910	-0-	-283 B	-700	2910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -700																	
09	2880	N	1774	-0-	-1106 B	-700	1774	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	1819	-0-	-1157 B	-700	1819	2			N	-0-					-0-
11	0	N	1712	-0-	1712 B	1012	1712	2			N	-0-					-0-
12	0	N	1757	-0-	1757 B	2769	1757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	969	-0-	-116	B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	815	-0-	-239	B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080	N	911	-0-	-169	B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		947	-0-	947	B	947	947	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		917	-0-	917	B	1864	917	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN		940	-0-	940	B	2804	940	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1642	R	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1633	-0-	-77	B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
05	1798	N	1122	-0-	-676	B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1409	-0-	-181	B	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1665	-0-	-9	B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		1231	-0-	1231	B	1231	1231	3		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		1320	-0-	1320	B	2551	1320	3		N	-0-			-0-
12	SHUT IN		1563	-0-	1563	B	4114	1563	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2043	R	2043	-0-	-0-	B	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
02	1687	R	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2098	R	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
06	2040	N	2004	-0-	-36	B	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	2256	-0-	-100	B	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
08	2573	N	1722	-0-	-851	B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		2260	-0-	2260	B	2260	2260	3		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		1179	-0-	1179	B	3439	1179	3		N	-0-			-0-
12	SHUT IN		1524	-0-	1524	B	4963	1524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1716	R	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2091	R	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1826	-0-	-184 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1973	-0-	-73 B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1782	-0-	-295 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		1883	-0-	1883 B	1883	1883	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		1468	-0-	1468 B	3351	1468	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		1830	-0-	1830 B	5181	1830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	840	N	560	-0-	-280 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	868	N	700	-0-	-168 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	837	N	488	-0-	-349 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		815	-0-	815 B	815	815	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		381	-0-	381 B	1196	381	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		642	-0-	642 B	1838	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1444	R	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1379	-0-	-31 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1478	-0-	-10 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		1379	-0-	1379 B	1379	1379	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		1113	-0-	1113 B	2492	1113	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		1419	-0-	1419 B	3911	1419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	476	-0-	-484	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		886	-0-	886	B	886	886	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		594	-0-	594	B	1480	594	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		783	-0-	783	B	2263	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2638	-0-	2638	B	10764	2638	3			N	-0-					-0-
02	0		2382	-0-	2382	B	13146	2382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13146																		
03	15879	R	2733	-0-	-13146	B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2745	-0-	-14	B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2275	-0-	-484	B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		2853	-0-	2853	B	2853	2853	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		2695	-0-	2695	B	5548	2695	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		4621	-0-	4621	B	10169	4621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1620	-0-	-54 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1818	-0-	-73 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1733	-0-	-97 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1789	-0-	-40 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1244	-0-	-585 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1509	-0-	-475 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	780	-0-	-398 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1012	-0-	-98 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	781	-0-	-273 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1981	-0-	-747 B	-1873	1981	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	2176	-0-	272 B	-1601	2176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1601																	
03	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2423	-0-	-217 B	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2535	-0-	-7 B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2023	-0-	-457 B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2432	-0-	-110 B	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2269	-0-	-397 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1183	-0-	-522 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1568	-0-	-112 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1621	-0-	-22 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1328	-0-	-315 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1611	-0-	-156 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5518	-0-	5518 B	26770	5518	2			N	-0-					-0-
02	0	W	4060	-0-	4060 B	30830	4060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30830																	
03	0	W	5209	-0-	5209 B	36039	5209	3			N	-0-					-0-
04	0	W	4247	-0-	4247 B	40286	4247	3			N	-0-					-0-
05	0	W	4299	-0-	4299 B	44585	4299	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4303	-0-	4303 B	48888	4303	3			N	-0-					-0-
07	0	W	4260	-0-	4260 B	53148	4260	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3239	-0-	3239 B	56387	3239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 56387																	
09	14648	N	4472	-0-	-10176 B	46211	4472	2			N	-0-					-0-
10	22276	N	4334	-0-	-17942 B	28269	4334	2			N	-0-					-0-
11	18870		3323	-0-	-15547 B	12722	3323	2			N	-0-					-0-
*12	16700	R	3978	-0-	-12722 B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137		5518	-0-	3381 B	5323	5518	3			N	-0-					-0-
02	11564	#	4060	-0-	-7504 B	-2181	4060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2181																	
03	12803	#	5208	-0-	-7595 B	-9776	5208	3			N	-0-					-0-
04	12390	#	4247	-0-	-8143 B	-17919	4247	3			N	-0-					-0-
05	12803	#	4299	-0-	-8504 B	-26423	4299	3			N	-0-					-0-
06	12390	#	4304	-0-	-8086 B	-34509	4304	3			N	-0-					-0-
07	12803	#	4260	-0-	-8543 B	-43052	4260	3			N	-0-					-0-
08	12803	#	3239	-0-	-9564 B	-52616	3239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -50435 CANCELLED UNDERAGE -> -2181																	
09	12390	#	4472	-0-	-7918 B	-58353	4472	2			N	-0-					-0-
10	0		4334	-0-	4334 B	-54019	4334	2			N	-0-					-0-
11	3120	N	3323	-0-	203 B	-53816	3323	2			N	-0-					-0-
12	4619	N	3978	-0-	-641 B	-53816	3978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC 227879
BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	211	-0-	-68	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNE OIL & GAS,INC. 237938
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1148	-0-	-142	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	729	-0-	-945	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1015	-0-	-485	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	1507	-0-	607	B	607	1507	3			N	-0-					-0-
10	1977	N	1370	-0-	-607	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1283	-0-	-267	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR 254415
MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1484	-0-	-345 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1277	-0-	-583 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1215	-0-	-225 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1387	-0-	-256 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1156	-0-	-74 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1894	-0-	-566 B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1767	-0-	-465 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	66	-0-	-554 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	532	N	67	-0-	-465 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	73	-0-	-454 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS PRODUCTION CO. 256000
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	424	-0-	424 B	2054	424	3			N	-0-					-0-
02	0	N	418	-0-	418 B	2472	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2472																	
03	2930	N	458	-0-	-2472 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	496	N	329	-0-	-167 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	480	N	212	-0-	-268 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EVANS PRODUCTION CO. //CONT.// 256000
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	233	-0-	233 B	1035	233	3			N	-0-					-0-
02	0	N	277	-0-	277 B	1312	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1312																	
03	1720	N	408	-0-	-1312 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	465	N	233	-0-	-232 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	330	N	217	-0-	-113 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	434	N	133	-0-	-301 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPS WELL #: 1 RRCID -> 111524 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2688 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	161	-0-	161 B	741	161	3			N	-0-					-0-
02	0	N	165	-0-	165 B	906	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 906																	
03	1146	N	240	-0-	-906 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372	N	223	-0-	-149 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	123	-0-	-207 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	217	N	88	-0-	-129 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 131918 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2736 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EVANS PRODUCTION CO. //CONT.// 256000
BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	370	-0-	370 B	1811	370	3			N	-0-					-0-
02	0	N	356	-0-	356 B	2167	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2167																	
03	2034	N	406	-0-	-1628 B	539	406	3			N	-0-					-0-
04	943	N	404	-0-	-539 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	510	N	329	-0-	-181 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	#	1942	-0-	-2553 B	-3435	1942	3			N	-0-					-0-
02	3639		1884	-0-	-1755 B	-5190	1884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5190																	
03	3945		2431	-0-	-1514 B	-6704	2431	3			N	-0-					-0-
04	4247		1957	-0-	-2290 B	-8994	1957	3			N	-0-					-0-
05	4495	#	2569	-0-	-1926 B	-10920	2569	3			N	-0-					-0-
06	3930	#	2227	-0-	-1703 B	-12623	2227	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2327	-0-	312 B	-12311	2327	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2601	-0-	28 B	-12283	2601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7433 CANCELLED UNDERAGE -> -4850																	
09	2220	N	2425	-0-	205 B	-7228	2425	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2417	-0-	92 B	-7136	2417	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1992	-0-	-528 B	-7136	1992	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1926	-0-	-585 B	-7136	1926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	N	1919	-0-	-1398 B	-12647	1919	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	2046	-0-	226 B	-12421	2046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6242 CANCELLED UNDERAGE -> -6179																	
03	2108	N	2371	-0-	263 B	-5979	2371	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	2129	-0-	269 B	-5710	2129	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1903	-0-	-360 B	-5710	1903	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2254	-0-	-26 B	-5710	2254	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2368	-0-	167 B	-5543	2368	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	2463	-0-	572 B	-4971	2463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4971																	
09	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2185	-0-	-171 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1755	-0-	-615 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1978	-0-	-378 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1032	-0-	-1231 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1057	-0-	-91 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1303	-0-	-30 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	990	N	915	-0-	-75 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	999	-0-	-179 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	905	-0-	-355 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1201	-0-	-419 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1127	-0-	-392 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	784	N	622	-0-	-162 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	810	N	658	-0-	-152 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	979	-0-	-757 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1164	-0-	-6 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	981	-0-	-159 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	265	-0-	-155	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	434	N	361	-0-	-73	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

01	310	N	173	-0-	-137	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	372	N	233	-0-	-139	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	280	-0-	-464 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	372	N	103	-0-	-269 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	810	-0-	-523 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	967	-0-	-87 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	914	-0-	-46 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	930	N	555	-0-	-375 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	930	N	684	-0-	-246 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	399	-0-	-221 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	392	N	312	-0-	-80 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	64	-0-	-153 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. 259780
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	2289	-0-	-904 B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2467	-0-	-249 B	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2998	-0-	-164 B	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	2934	N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	2910	N	2745	-0-	-165 B	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2404	-0-	-386 B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2582	-0-	-363 B	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3220	N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3103	N	3103	-0-	-0- B	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
12	3379	N	2920	-0-	-459 B	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1883	-0-	-690 B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2105	-0-	-163 B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2660	-0-	-37 B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2361	-0-	-219 B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2387	-0-	-93 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2251	-0-	-198 B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2353	-0-	-34 B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2412	-0-	-161 B	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	971	-0-	-455 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	987	-0-	-301 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1310	-0-	-54 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1313	-0-	-113 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1496	-0-	-364 B	-2774	1496	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1802	-0-	682 B	-2092	1802	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2092											
03	2294	N	2213	-0-	-81 B	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1840	-0-	-144 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2002	-0-	-128 B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1583	-0-	-246 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2010	N	1786	-0-	-224 B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2126	-0-	-13 B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*12	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	899	N	793	-0-	-106 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	837	N	623	-0-	-214 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	775	N	544	-0-	-231 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	780	N	612	-0-	-168 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	620	N	172	-0-	-448 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G C & W INC. 291898
HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G C & W INC. //CONT.// 291898
WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	600	N	338	-0-	-262 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	744	N	571	-0-	-173 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	840	N	439	-0-	-401 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

01	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558 N	296	-0-	-262 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	376 N	369	-0-	-7 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

01	713 N	520	-0-	-193 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	510 N	341	-0-	-169 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	558 N	321	-0-	-237 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	489	-0-	-255 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	558	N	284	-0-	-274 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	496	N	380	-0-	-116 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 140818 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	53	-0-	-226 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1151	N	764	-0-	-387 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	1547	N	699	-0-	-848 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	629	-0-	-726 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	775	N	615	-0-	-160 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677		2944	-0-	1267 B	5048	2944	3			N	-0-					-0-
02	1054		2745	-0-	1691 B	6739	2745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6739																	
03	1157		2919	-0-	1762 B	8501	2919	3			N	-0-					-0-
04	1255		2814	-0-	1559 B	10060	2814	3			N	-0-					-0-
05	1481		2805	-0-	1324 B	11384	2805	3			N	-0-					-0-
06	1149		2623	-0-	1474 B	12858	2623	3			N	-0-					-0-
07	8459		2359	-0-	-6100 B	6758	2359	3			N	-0-					-0-
08	9448	R	2690	-0-	-6758 B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*12	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	371	-0-	-156 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	540	-0-	-95 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	481	N	473	-0-	-8 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	554	N	524	-0-	-30 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1434	-0-	-470 B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2054	-0-	-54 B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2057	-0-	-51 B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1826	-0-	-220 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1914	-0-	-66 B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1498	-0-	-641 B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GREENEWALD ENTERPRISES 331520
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
08	440	N	-0-	-0-	-440 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	91	-0-	-329 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	-0-	-0-	-562 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	462	N	-0-	-0-	-462 B	-0-					N	-0-					-0-
08	451	N	-0-	-0-	-451 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	431	N	93	-0-	-338 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMI PRODUCTION 374999
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	19	-0-	19 B	124	19	2			N	-0-					-0-
02	0	N	20	-0-	20 B	144	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 144																	
03	172	N	28	-0-	-144 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	759	-0-	759 B	3336	759	2			N	-0-					-0-
02	0	N	679	-0-	679 B	4015	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4015																	
03	4439	N	424	-0-	-4015 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	744	N	596	-0-	-148 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	868	N	774	-0-	-94 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	743	-0-	-37 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT			35	-0-	35 B	105	35	2			N	-0-					-0-
02	135	X	30	-0-	-105 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7		7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	K	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 023672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3668 - 3728

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, J.B. //CONT.// 381190
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	218	-0-	-247	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	330	N	66	-0-	-264	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1857	-0-	-933	B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2113	-0-	-491	B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2728	N	2205	-0-	-523	B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	B	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	B	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2257	-0-	-595	B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	1962	-0-	-859	B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	1579	-0-	-1061	B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1832	-0-	-58	B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HY-TECH, INC. 421135
SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	651	N	561	-0-	-90	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN OIL & GAS COMPANY 424637
BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	104	-0-	-113	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	217	N	53	-0-	-164	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. 427974
JIM-JIM WELL #: 1 RRCID -> 137288 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3350 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	476	N	172	-0-	-304 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	143	-0-	-427 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	426	-0-	-174 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	589	N	319	-0-	-270 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	40	-0-	40 B	55	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	42	-0-	42 B	97	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 97																	
03	137	N	40	-0-	-97 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1128	-0-	1128 B	4729	1128	2			N	-0-					-0-
02	0	N	1072	-0-	1072 B	5801	1072	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5801																	
03	530	N	1226	-0-	696 B	6497	1226	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1192	-0-	-1808 B	4689	1192	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1271	-0-	-1829 B	2860	1271	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1413	-0-	-1587 B	1273	1413	2			N	-0-					-0-
07	2544	N	1271	-0-	-1273 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	30	-0-	30 B	40	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	34	-0-	34 B	74	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 74																	
03	104	N	30	-0-	-74 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	120	-0-	120 B	442	120	2			N	-0-					-0-
02	0	N	104	-0-	104 B	546	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 546																	
03	258	N	92	-0-	-166 B	380	92	2			N	-0-					-0-
04	486	N	106	-0-	-380 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	181	-0-	181 B	665	181	2			N	-0-					-0-
02	0	N	162	-0-	162 B	827	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 827																	
03	270	N	126	-0-	-144 B	683	126	2			N	-0-					-0-
04	845	N	162	-0-	-683 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACO OIL & GAS 429407
CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO OIL & GAS //CONT.// 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	236	-0-	-105	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	330	N	120	-0-	-210	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	256	-0-	256	B	1192	256	3			N	-0-					-0-
02	0	N	194	-0-	194	B	1386	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1386																		
03	1747	N	361	-0-	-1386	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	217	N	90	-0-	-127	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	423	-0-	-27	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDE PRODUCTION, INC. 448090
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	407	-0-	-306	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	750	N	405	-0-	-345	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	452	-0-	-28	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. 451458
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1514	-0-	1514 B	7446	1514	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1929	-0-	1929 B	9375	1929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9375																	
03	11494	R	2119	-0-	-9375 B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1034	-0-	-1105 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2005	-0-	-35 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1707	-0-	-303 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	947	-0-	-1003 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	213	-0-	213 B	802	213	3			N	-0-					-0-
02	0	N	200	-0-	200 B	1002	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1002																	
03	1225	N	223	-0-	-1002 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	213	-0-	213 B	1226	213	3			N	-0-					-0-
02	0	N	293	-0-	293 B	1519	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1519																	
03	1875	N	356	-0-	-1519 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	310	N	54	-0-	-256 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	420	N	227	-0-	-193 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	403	N	291	-0-	-112 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	423	-0-	423 B	765	423	3			N	-0-					-0-
02	0	N	446	-0-	446 B	1211	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1211																	
03	1702	N	491	-0-	-1211 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	420	N	327	-0-	-93 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	496	N	63	-0-	-433 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	480	N	175	-0-	-305 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	192	-0-	192 B	725	192	3			N	-0-					-0-
02	0	N	181	-0-	181 B	906	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 906																	
03	1108	N	202	-0-	-906 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	254	-0-	254 B	459	254	3			N	-0-					-0-
02	0	N	267	-0-	267 B	726	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 726																	
03	1020	N	294	-0-	-726 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	310	N	38	-0-	-272 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	270	N	105	-0-	-165 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	597	-0-	597 B	3149	597	3			N	-0-					-0-
02	0	N	544	-0-	544 B	3693	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3693																	
03	4571	N	878	-0-	-3693 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	840	N	130	-0-	-710 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	870	N	572	-0-	-298 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	381	-0-	381 B	2166	381	3			N	-0-					-0-
02	0	N	442	-0-	442 B	2608	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2608																	
03	3161	N	553	-0-	-2608 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	750	N	586	-0-	-164 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	775	N	419	-0-	-356 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	233	-0-	233 B	1058	233	3			N	-0-					-0-
02	0	N	128	-0-	128 B	1186	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1186																	
03	1488	N	302	-0-	-1186 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	389	-0-	-181 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	527	N	366	-0-	-161 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	420	N	267	-0-	-153 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	306	-0-	306 B	1392	306	3			N	-0-					-0-
02	0	N	169	-0-	169 B	1561	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1561																	
03	1959	N	398	-0-	-1561 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	651	N	559	-0-	-92 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	512	-0-	-238 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	713	N	481	-0-	-232 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	540	N	351	-0-	-189 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	527	N	300	-0-	-227 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	73	-0-	73 B	334	73	3			N	-0-					-0-
02	0	N	40	-0-	40 B	374	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 374																	
03	470	N	96	-0-	-374 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	331	-0-	331 B	1458	331	3			N	-0-					-0-
02	0	N	58	-0-	58 B	1516	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1516																	
03	1656	N	140	-0-	-1516 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	330	N	241	-0-	-89 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	258	-0-	-162 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	1597	-0-	1597	B	6052	1597	3	N	-0-			-0-
02	0	N	1546	-0-	1546	B	7598	1546	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7598														
03	5293		1647	-0-	-3646	B	3952	1647	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	966	-0-	-2034	B	1918	966	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2052	-0-	-1048	B	870	2052	3	N	-0-			-0-
06	2538	N	1668	-0-	-870	B	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1344	-0-	-702	B	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1562	-0-	-205	B	-0-	1562	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

01	0	N	1490	-0-	1490	B	6374	1490	3	N	-0-			-0-
02	0		1487	-0-	1487	B	7861	1487	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7861														
03	9699	R	1838	-0-	-7861	B	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1259	-0-	-181	B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3	N	-0-			-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	3	N	-0-			-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1924	-0-	-60	B	-0-	1924	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1699	-0-	-251	B	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	1510	-0-	-598	B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	608	-0-	608 B	2290	608	3			N	-0-					-0-
02	0	N	571	-0-	571 B	2861	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2861																	
03	3499	N	638	-0-	-2861 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	600	N	410	-0-	-190 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	435	-0-	-135 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	578	-0-	578 B	2369	578	3			N	-0-					-0-
02	0	N	292	-0-	292 B	2661	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2661																	
03	3116	N	455	-0-	-2661 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	810	N	695	-0-	-115 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	837	N	679	-0-	-158 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	683	-0-	683 B	1478	683	3			N	-0-					-0-
02	0	N	786	-0-	786 B	2264	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2264																	
03	3042	N	778	-0-	-2264 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	992	N	801	-0-	-191 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	469	-0-	-341 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	514	-0-	-385 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	589	-0-	-503 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	719	-0-	-893 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	480	-0-	-930 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	709	-0-	-1151 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	638	-0-	-1342 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	711	-0-	-715 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	298	-0-	-1717 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	713	N	574	-0-	-139 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			955	-0-	955 B	955	955	2			N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			1094	-0-	1094 B	2049	1094	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2049																	
03 14B2 EXT			1336	-0-	1336 B	3385	1336	2			N	-0-					-0-
04	0		891	-0-	891 B	4276	891	2			N	-0-					-0-
05	5594	R	1318	-0-	-4276 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1184	R	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1320	R	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	0	N	553	-0-	553 B	553	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 553																	
09	1830	N	1277	-0-	-553 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1180	-0-	-153 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1066	-0-	-267 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	592	-0-	-183 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	588	N	266	-0-	-322 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	750	N	670	-0-	-80 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	744	N	382	-0-	-362 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	780	N	416	-0-	-364 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-		-21	B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
02	112	N	104	-0-		-8	B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	46	-0-		-78	B	-0-	46	3			N	-0-				-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
05	124	N	51	-0-		-73	B	-0-	51	3			N	-0-				-0-
06	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	3			N	-0-				-0-
07	62	N	39	-0-		-23	B	-0-	39	3			N	-0-				-0-
08	62	N	30	-0-		-32	B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	45	-0-		-15	B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
10	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	3			N	-0-				-0-
11	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	3			N	-0-				-0-
12	62	N	34	-0-		-28	B	-0-	34	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-		-7	B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
02	60	N	60	-0-		-0-	B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
04	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
05	62	N	55	-0-		-7	B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
06	60	N	57	-0-		-3	B	-0-	57	3			N	-0-				-0-
07	61	N	61	-0-		-0-	B	-0-	61	3			N	-0-				-0-
08	62	N	25	-0-		-37	B	-0-	25	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
10	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
11	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	3			N	-0-				-0-
*12	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	97	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-		-2	B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
02	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	257	N	257	-0-		-0-	B	-0-	257	3			N	-0-				-0-
04	199	N	199	-0-		-0-	B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
05	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-	309	3			N	-0-				-0-
06	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	3			N	-0-				-0-
07	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
08	159	N	159	-0-		-0-	B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	339	N	339	-0-		-0-	B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
10	329	N	329	-0-		-0-	B	-0-	329	3			N	-0-				-0-
11	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-	260	3			N	-0-				-0-
*12	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	151	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	628	-0-	-800	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2317	-0-	-132	B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	706	-0-	-1619	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	542	-0-	-1738	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	692	-0-	-1633	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532	N	183	-0-	-349 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	2	-0-	-339 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	540	N	422	-0-	-118 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	750	N	495	-0-	-255 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	160	-0-	-170 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
JOHNSON, -ET- -AL- WELL #: 20 RRCID -> 024627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	992	N	964	-0-	-28	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	930	N	634	-0-	-296	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	920	-0-	-196	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	930	N	290	-0-	-640	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	757	-0-	-173	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*10	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2760	-0-	-340 B	8065	2760	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2438	-0-	-362 B	7703	2438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7703																	
03	3100	N	2766	-0-	-334 B	7369	2766	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2076	-0-	-924 B	6445	2076	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2991	-0-	-109 B	6336	2991	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2863	-0-	-137 B	6199	2863	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	941	-0-	-2159 B	4040	941	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2928	-0-	-172 B	3868	2928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3868																	
09	3000	N	2761	-0-	-239 B	3629	2761	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2531	-0-	-569 B	3060	2531	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2693	-0-	-307 B	2753	2693	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2621	-0-	-479 B	2274	2621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	476	N	167	-0-	-309 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	2	-0-	-308 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	690	N	453	-0-	-237 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	59	-0-		-189	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-		-140	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-		-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	300	N	197	-0-		-103	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-		-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-		-59	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	35	-0-		-528	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-		-8	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-		-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-		-2	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	79	-0-		-41	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-		-15	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-		-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING SIXTEEN WELL #: 16 RRCID -> 172702 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2905 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	#	2244	-0-	-1073 B	-1388	2244	3			N	-0-					-0-
02	2996	#	2137	-0-	-859 B	-2247	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2247																	
03	3317	#	2320	-0-	-997 B	-3244	2320	3			N	-0-					-0-
04	3210	#	2523	-0-	-687 B	-3931	2523	3			N	-0-					-0-
05	3317	#	1012	-0-	-2305 B	-6236	1012	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2927	-0-	677 B	-5559	2927	3			N	-0-					-0-
07	0	N	2386	-0-	2386 B	-3173	2386	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	2443	-0-	1420 B	-1753	2443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1753																	
09	2940	N	2688	-0-	-252 B	-1753	2688	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2703	-0-	316 B	-1437	2703	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2483	-0-	113 B	-1324	2483	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	2409	-0-	1324 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1206	-0-	-96 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	700	-0-	-392 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	908	-0-	-456 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1069	-0-	-101 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1104	-0-	-186 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	960	N	689	-0-	-271	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	914	-0-	-106	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	411	-0-	-116	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	376	-0-	-44	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	104	-0-	-496	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	558	N	79	-0-	-479	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	360	N	47	-0-	-313	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. 479725
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	770	-0-	-280	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*11	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	961	N	727	-0-	-234	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

01	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	436	-0-	-122	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	806	N	591	-0-	-215	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	300	N	151	-0-	-149 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L AND C LEASING, INC. 479880
MCCLESKY WELL #: 1 RRCID -> 023042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	80	-0-	-137 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	78	-0-	-102 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKY WELL #: 2 RRCID -> 023043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	12	-0-	-112 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	390	N	71	-0-	-319	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	217	N	68	-0-	-149	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAVELL ENERGY SERVICES LLC 492375
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 492375
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	21	-0-	-279 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	681	-0-	-63	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	784	N	674	-0-	-110	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	622	-0-	-153	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	660	N	472	-0-	-188	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	810	N	695	-0-	-115	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	868	N	648	-0-	-220	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	589	N	343	-0-	-246 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	744	N	660	-0-	-84 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	682	N	603	-0-	-79 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	574	1	670	3	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	518	1	578	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1087	-0-	-153	B	-0-	574	1	513	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	889	-0-	-311	B	-0-	555	1	334	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	574	-0-	-635	B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
06	1050	N	707	-0-	-343	B	-0-	555	1	152	3	N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	574	1	543	3	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	574	1	575	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	555	1	630	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	574	1	573	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	874	-0-	-236	B	-0-	555	1	319	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1012	-0-	-228	B	-0-	574	1	438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	47	-0-	-108	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	93	-0-	-31	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	89	-0-	-121	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	341	N	58	-0-	-283	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	120	N	5	-0-	-115	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	124	N	20	-0-	-104	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	60	N	15	-0-	-45	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	60	N	3	-0-	-57	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1612	N	1570	-0-	-42	B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	B	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1345	-0-	-298	B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	977	-0-	-553	B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	1157	-0-	-313	B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	722	-0-	-766	B	-0-	722	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	390	N	213	-0-	-177 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	300	N	180	-0-	-120 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	372	N	202	-0-	-170 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	168	N	97	-0-	-71	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	17	-0-	-76	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1449	-0-	-225	B	-0-	1091	1	358	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1361	-0-	-207	B	-0-	985	1	376	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1192	-0-	-296	B	-0-	1091	1	101	3	N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	562	3	N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	701	3	N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	331	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1645	-0-	-29	B	-0-	1091	1	554	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1784	-0-	-14	B	-0-	1091	1	693	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	630	3	N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	677	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1429	-0-	-311	B	-0-	1056	1	373	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1648	-0-	-88	B	-0-	1091	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	69	-0-	-427	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	88	-0-	-160	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	745	-0-	-309	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	766	-0-	-104	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	720	N	505	-0-	-215	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	806	N	745	-0-	-61	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	1757	-0-	-445 B	-0-	1091	1	666	3	N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	985	1	541	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1091	1	629	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1690	-0-	-20 B	-0-	1056	1	634	3	N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1091	1	744	3	N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1056	1	861	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1187	-0-	-549 B	-0-	1091	1	96	3	N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1091	1	830	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1056	1	822	3	N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	1091	1	981	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1603	-0-	-257 B	-0-	1056	1	547	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1910	-0-	-43 B	-0-	1091	1	819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1036	-0-	-142 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1063	-0-	-301 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	990	N	28	-0-	-962 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	274	-0-	-966 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	836	-0-	-184 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1463	-0-	-242 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	341	N	187	-0-	-154 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	81	-0-	-43	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	120	N	45	-0-	-75	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	288	-0-	-177 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	212	-0-	-253 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	620	N	186	-0-	-434 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	235	-0-	-106 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	360	N	175	-0-	-185 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	246	-0-	-84 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	460	-0-	-191 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	700	N	620	-0-	-80 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	420	N	353	-0-	-67 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	336	N	252	-0-	-84 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	429	-0-	-160 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	630	N	441	-0-	-189 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	620	N	268	-0-	-352 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	420	N	154	-0-	-266 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	558	N	407	-0-	-151 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	240	N	45	-0-	-195 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	279	N	82	-0-	-197 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	997	-0-	-88 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	682	-0-	-368 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1084	-0-	-1 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	980	-0-	-40 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	942	-0-	-78 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	341	N	195	-0-	-146 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	374	-0-	-834 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	816	N	633	-0-	-183 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	924	N	371	-0-	-553 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	997	N	453	-0-	-544 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	1080	N	390	-0-	-690 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-		-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-		-34	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	201	-0-		-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-		-42	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-		-70	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-		-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-		-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-		-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	90	-0-		-34	B	-34	90	3			N	-0-					-0-
02	112	#	114	-0-		2	B	-32	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32																			
03	124	#	124	-0-		-0-	B	-32	124	3			N	-0-					-0-
04	90	N	121	-0-		31	B	-1	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-		-4	B	-1	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-		-23	B	-1	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-		-9	B	-1	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-		-7	B	-1	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1																			
09	90	N	85	-0-		-5	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		85	-0-		85	B	85	85	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		77	-0-		77	B	162	77	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		80	-0-		80	B	242	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1617	-0-		-646	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-		-0-	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1643	N	1624	-0-		-19	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-		-0-	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-		-23	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-		-0-	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-		-0-	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1560	N	1537	-0-		-23	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-		-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1318	-0-		-362	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1318	-0-		-263	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	#	5973	-0-	-1436 B	-5311	5973	3			N	-0-					-0-
02	6692	#	5626	-0-	-1066 B	-6377	5626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6377																	
03	7378	#	5519	-0-	-1859 B	-8236	5519	3			N	-0-					-0-
04	6600	#	5619	-0-	-981 B	-9217	5619	3			N	-0-					-0-
05	6789	#	5647	-0-	-1142 B	-10359	5647	3			N	-0-					-0-
06	5340	N	5667	-0-	327 B	-10032	5667	3			N	-0-					-0-
07	5797	N	4804	-0-	-993 B	-10032	4804	3			N	-0-					-0-
08	5642	N	4843	-0-	-799 B	-10032	4843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3982 CANCELLED UNDERAGE -> -6050																	
09	5670	N	4186	-0-	-1484 B	-3982	4186	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3775	-0-	3775 B	-207	3775	3			N	-0-					-0-
11	5312	N	5519	-0-	207 B	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
*12	5519	N	5519	-0-	-0- B	-0-	5519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		347	-0-	347 B	347	347	3			N	-0-					-0-
02	0		299	-0-	299 B	646	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 646																	
03	914	R	268	-0-	-646 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	0		392	-0-	392 B	392	392	3			N	-0-					-0-
05	642	N	250	-0-	-392 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	114	-0-	-156 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	403	N	142	-0-	-261 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1055	-0-	-149	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147 N	1118	-0-	-29	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	969	-0-	-209	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	611	-0-	-469	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*12	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	2 N -0-		-0-	-2	B	-0-				N	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2	3	1 9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9 N	6	-0-	-3	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	9 N	5	-0-	-4	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	9 N	3	-0-	-6	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	11	N	8	-0-	-3	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	6	N	3	-0-	-3	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	11	N	4	-0-	-7	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	364	N	362	-0-	-2	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	336	-0-	-36	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08	465	N	394	-0-	-71	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	370	-0-	-20	B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	390	N	362	-0-	-28	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	155	N	105	-0-	-50	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	437	-0-	-152 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	434	N	186	-0-	-248 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	570	N	479	-0-	-91 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	434	-0-	-106 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	558	N	448	-0-	-110 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	48	-0-	-448 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	448	N	21	-0-	-427 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	2	-0-	-463 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	660	N	508	-0-	-152 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	792	-0-	-2308 B	3371	792	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	584	-0-	-2216 B	1155	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1155																	
03	1930	N	775	-0-	-1155 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	750	N	591	-0-	-159 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	47	-0-	-553 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	545	-0-	-106 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	780	N	574	-0-	-206 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	630	-0-	-424 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1570	-0-	-42 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1345	-0-	-298 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	977	-0-	-553 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1157	-0-	-313 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	722	-0-	-766 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	339	-0-	-684 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	840	N	734	-0-	-106 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	744	N	60	-0-	-684 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	899	N	821	-0-	-78 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1013	-0-	-97 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	840	-0-	-214 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED, E. R. WELL #: 2R RRCID -> 195676 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2660 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	212	-0-	-439 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	540	N	459	-0-	-81 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	465	N	38	-0-	-427 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	633	-0-	-57 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	651	N	525	-0-	-126 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	504	N	387	-0-	-117 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	35	-0-	-182 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	465	N	200	-0-	-265 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	217	-0-	-124 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	310	N	109	-0-	-201 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LERA 496774
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	941	-0-	-319 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1447	-0-	-165 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1086	-0-	-204 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1198	-0-	-259 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	916	-0-	-164 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	961	N	830	-0-	-131 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	714	-0-	-456 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	961	N	678	-0-	-283 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	310	N	117	-0-	-193 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	228	-0-	-72 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-	-12 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	775	N	404	-0-	-371 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	744	N	594	-0-	-150 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	107	-0-	-172	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	208	-0-	-62	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		51	-0-	51 B	51	51	2			N	-0-					-0-
06			0	1334	-0-	1334 B	1385	1334	2			N	-0-				-0-
07			0	364	-0-	364 B	1749	364	2			N	-0-				-0-
08	1933	N	184	-0-	-1749 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	319	-0-	-1001 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	341	N	260	-0-	-81 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	93 N	26	-0-	-67	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	90 N	41	-0-	-49	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	992 N	780	-0-	-212	B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	713 N	622	-0-	-91	B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	750 N	426	-0-	-324	B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08	744 N	447	-0-	-297	B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	690 N	657	-0-	-33	B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	682 N	537	-0-	-145	B	-0-	537	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	743	-0-	-1582 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1314	-0-	-825 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2005	-0-	-65 B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2058	-0-	-174 B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2016	-0-	-84 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1714	-0-	-363 B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	3258	-0-	499 B	-11082	3258	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2124	-0-	-480 B	-11082	2124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1113 CANCELLED UNDERAGE -> -9969																	
03	2635	N	2421	-0-	-214 B	-1113	2421	2			N	-0-					-0-
04	3150	N	2495	-0-	-655 B	-1113	2495	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	3431	-0-	1075 B	-38	3431	2			N	-0-					-0-
06	2892	N	2930	-0-	38 B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
08	3441	N	3009	-0-	-432 B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2535	-0-	-405 B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2612	-0-	-333 B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2668	-0-	-242 B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2472	-0-	-163 B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	99	-0-	-242 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	127	-0-	-152 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	N	3307	-0-	-3296 B	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	7392	N	6271	-0-	-1121 B	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7688	N	7263	-0-	-425 B	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	3909	N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	6944	N	4003	-0-	-2941 B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	7020	N	6433	-0-	-587 B	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	6025	N	6025	-0-	-0- B	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	5946	N	5946	-0-	-0- B	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6420	N	4924	-0-	-1496 B	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	6014	N	5225	-0-	-789 B	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	5760	N	3602	-0-	-2158 B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	5084	N	3968	-0-	-1116 B	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	310	N	130	-0-	-180 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	99	-0-	-180 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	319	-0-	-208 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	333	-0-	-897 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	217	-0-	-293 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	527	N	275	-0-	-252 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	690	N	467	-0-	-223 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	217	N	65	-0-	-152 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	145	-0-	-103 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	150	N	41	-0-	-109 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	581	-0-		-163 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-		-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	786	-0-		-82 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-		-32 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-		-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-		-28 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-		-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	868	N	751	-0-		-117 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	675	-0-		-45 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	744	N	490	-0-		-254 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-		-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-		-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	453	-0-		-105 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	532	N	465	-0-		-67 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	514	-0-		-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-		-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-		-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-		-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-		-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	620	N	208	-0-		-412 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	332	-0-		-208 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-		-66 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-		-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-		-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -A- WELL #: 15 RRCID -> 145518 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2724 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-		-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-		-7 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	86	-0-		-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-		-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-		-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-		-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	692	N	692	-0-		-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	961	N	831	-0-		-130 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-		-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-		-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	602	-0-	-80 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	491	-0-	-222 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	570	N	32	-0-	-538 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	744	N	616	-0-	-128 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	600	N	505	-0-	-95 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	806	-0-	-454 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	909	-0-	-393 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	902	-0-	-268 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1331	-0-	-64 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	748	-0-	-782 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1224	-0-	-171 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1209	-0-	-81 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1112	-0-	27 B	-564	1112	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128 B	-564	1020	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36 CANCELLED UNDERAGE -> -528																	
03	1209	N	1050	-0-	-159 B	-36	1050	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	776	-0-	-304 B	-36	776	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1291	-0-	36 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2081	-0-	-27 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	432	-0-	-95 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	589	N	173	-0-	-416 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	277	-0-	-233 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.B. ARMSTRONG WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	691	-0-	691 B	5637	691	2			N	-0-					-0-
02	0	W	506	-0-	506 B	6143	506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6143																	
03	0	W	1147	-0-	1147 B	7290	1147	2			N	-0-					-0-
04	768		582	-0-	-186 B	7104	582	2			N	-0-					-0-
05	8419	R	1315	-0-	-7104 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	860	-0-	-442 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2602	-0-	-157 B	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.B. ARMSTRONG WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	889	-0-	889 B	6365	889	2			N	-0-					-0-
02	0	W	607	-0-	607 B	6972	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6972																	
03	0	W	1019	-0-	1019 B	7991	1019	2			N	-0-					-0-
04	770		624	-0-	-146 B	7845	624	2			N	-0-					-0-
05	9217	R	1372	-0-	-7845 B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1146	-0-	-218 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2732	-0-	-275 B	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1669	-0-	1669 B	40496	1669	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1530	-0-	1530 B	42026	1530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 42026																	
03	0	W	1576	-0-	1576 B	43602	1576	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1165	-0-	1165 B	44767	1165	2			N	-0-					-0-
05	9474		1936	-0-	-7538 B	37229	1936	2			N	-0-					-0-
06	6501		1783	-0-	-4718 B	32511	1783	2			N	-0-					-0-
07	7499		702	-0-	-6797 B	25714	702	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	690	-0-	-2410 B	23304	690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23304																	
09	3000	N	505	-0-	-2495 B	20809	505	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	694	-0-	-2406 B	18403	694	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	688	-0-	-2312 B	16091	688	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	655	-0-	-2445 B	13646	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	405	-0-	-153 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	189	1	370	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	211	1	245	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	218	1	380	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	211	1	556	3	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	216	1	512	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	218	1	521	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	648	-0-	-132 B	-0-	211	1	437	3	N	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	218	1	441	3	N	-0-					-0-
11	720	N	563	-0-	-157 B	-0-	211	1	352	3	N	-0-					-0-
12	682	N	558	-0-	-124 B	-0-	218	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	376	-0-	-399 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	206	1	522	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	199	1	443	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	218	1	516	3	N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	211	1	522	3	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	218	1	485	3	N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	218	1	501	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	211	1	433	3	N	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	218	1	420	3	N	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63 B	-0-	211	1	416	3	N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	218	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	209	-0-	-876 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	76	-0-	-1071 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	558	N	347	-0-	-211 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1454	-0-	-530 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1557	-0-	-123 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1527	-0-	-147 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1711	-0-	-149 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1738	-0-	-60 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1662	-0-	-108 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1433	-0-	-247 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1560	-0-	-486 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1408	-0-	-76 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	989	-0-	-530 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1360	-0-	-190 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1348	-0-	-182 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	868 N	667	-0-	-201	B	-0-	667	3	N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3	N	-0-			-0-
04	660 N	345	-0-	-315	B	-0-	345	3	N	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
06	930 N	899	-0-	-31	B	-0-	899	3	N	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	641	-0-	-754	B	-0-	641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	374	-0-		-153	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	360	N	192	-0-		-168	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-		-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-		-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	713	N	706	-0-		-7	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-		-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-		-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	744	N	384	-0-		-360	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	693	-0-		-113	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-		-0-	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	956	N	956	-0-		-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	660	N	431	-0-		-229	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-		-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	930	N	787	-0-		-143	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-		-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-		-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1075	N	1075	-0-		-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-		-0-	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	592	-0-		-524	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	240	N	142	-0-	-98	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341	N	191	-0-	-150	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-		-30	B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
02	483	N	483	-0-		-0-	B	-0-	483	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	498	3			N	-0-				-0-
04	330	N	313	-0-		-17	B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
05	557	N	557	-0-		-0-	B	-0-	557	3			N	-0-				-0-
06	480	N	455	-0-		-25	B	-0-	455	3			N	-0-				-0-
07	525	N	525	-0-		-0-	B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
08	558	N	542	-0-		-16	B	-0-	542	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	519	N	519	-0-		-0-	B	-0-	519	3			N	-0-				-0-
10	527	N	497	-0-		-30	B	-0-	497	3			N	-0-				-0-
11	510	N	466	-0-		-44	B	-0-	466	3			N	-0-				-0-
12	527	N	353	-0-		-174	B	-0-	353	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1107	-0-		-164	B	-0-	1107	3			N	-0-				-0-
02	1176	N	1103	-0-		-73	B	-0-	1103	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1143	N	1143	-0-		-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
04	1158	N	1158	-0-		-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-				-0-
05	1185	N	1185	-0-		-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-				-0-
06	1235	N	1235	-0-		-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
07	1209	N	1149	-0-		-60	B	-0-	1149	3			N	-0-				-0-
08	1178	N	1007	-0-		-171	B	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	872	-0-		-358	B	-0-	872	3			N	-0-				-0-
10	2446	N	2446	-0-		-0-	B	-0-	2446	3			N	-0-				-0-
11	1860	N	1860	-0-		-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-				-0-
12	899	N	862	-0-		-37	B	-0-	862	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	835	-0-		-498	B	-0-	835	3			N	-0-				-0-
02	1064	N	658	-0-		-406	B	-0-	658	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	478	-0-		-514	B	-0-	478	3			N	-0-				-0-
04	810	N	222	-0-		-588	B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
05	768	N	768	-0-		-0-	B	-0-	768	3			N	-0-				-0-
06	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	662	3			N	-0-				-0-
07	656	N	656	-0-		-0-	B	-0-	656	3			N	-0-				-0-
08	775	N	695	-0-		-80	B	-0-	695	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1343	N	1343	-0-		-0-	B	-0-	1343	3			N	-0-				-0-
10	1508	N	1508	-0-		-0-	B	-0-	1508	3			N	-0-				-0-
11	660	N	621	-0-		-39	B	-0-	621	3			N	-0-				-0-
12	1395	N	419	-0-		-976	B	-0-	419	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	235	-0-	-995 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	930	N	432	-0-	-498 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	558	N	408	-0-	-150 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	2	-0-	-12 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3471		1874	-0-	-1597 B	5957	1874	3			N	-0-					-0-
02	2097		2034	-0-	-63 B	5894	2034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5894																	
03	2278		2172	-0-	-106 B	5788	2172	3			N	-0-					-0-
04	2439		2301	-0-	-138 B	5650	2301	3			N	-0-					-0-
05	3296		1777	-0-	-1519 B	4131	1777	3			N	-0-					-0-
06	2304		2099	-0-	-205 B	3926	2099	3			N	-0-					-0-
07	2641		2347	-0-	-294 B	3632	2347	3			N	-0-					-0-
08	2571		2997	-0-	426 B	4058	2997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4058																	
09	2382	N	2824	-0-	442 B	4500	2824	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	2789	-0-	1482 B	5982	2789	3			N	-0-					-0-
11	1141		2324	-0-	1183 B	7165	2324	3			N	-0-					-0-
*12	3033		1983	-0-	-1050 B	6115	1983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2079	-0-	-215 B	-11757	2079	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2020	-0-	-108 B	-11757	2020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2455		CANCELLED UNDERAGE ->	-9302											
03	2294	N	2192	-0-	-102 B	-2455	2192	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0- B	-2455	2010	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1602	-0-	-630 B	-2455	1602	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1796	-0-	-334 B	-2455	1796	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2054	-0-	-23 B	-2455	2054	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1010	-0-	-602 B	-2455	1010	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2455											
09	1800	N	181	-0-	-1619 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	191	-0-	-1855 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	990	N	162	-0-	-828 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
04	420	N	369	-0-	-51	B	-0-	369	3			N	-0-				-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
06	390	N	353	-0-	-37	B	-0-	353	3			N	-0-				-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-				-0-
08	372	N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	360	N	345	-0-	-15	B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-				-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
12	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	97	-0-	-120	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	83	-0-	-127	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	186	N	31	-0-	-155	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		326	-0-	326	B	326	326	3			N	-0-					-0-
04	0		466	-0-	466	B	792	466	3			N	-0-					-0-
05	1282	N	490	-0-	-792	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	344	-0-	-76	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		299	-0-	299 B	472	299	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		253	-0-	253 B	725	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 725																	
03	14B2 EXT		353	-0-	353 B	1078	353	3			N	-0-					-0-
04	0		357	-0-	357 B	1435	357	3			N	-0-					-0-
05	0		367	-0-	367 B	1802	367	3			N	-0-					-0-
06	2127	N	325	-0-	-1802 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	372	N	264	-0-	-108 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	245	-0-	-85 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1953 N	1373	-0-	-580	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1680 N	1068	-0-	-612	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798 N	1426	-0-	-372	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1368	-0-	-213	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740 N	1318	-0-	-422	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1610 N	1397	-0-	-213	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1177	-0-	-143	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1114	-0-	-250	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 N	111	-0-	-44	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217 N	171	-0-	-46	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180 N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	180 N	125	-0-	-55	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155 N	112	-0-	-43	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	392 N	326	-0-	-66 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	269	-0-	-151 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	434	N	281	-0-	-153 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	55	-0-	-162 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	196	N	76	-0-	-120 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217	N	107	-0-	-110 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
READ WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	955	-0-	-99	B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1324	-0-	-40	B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1193	-0-	-7	B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1220	-0-	-113	B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: J 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1333	N	925	-0-	-408	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	815	-0-	-333	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	899	N	846	-0-	-53	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	992	N	991	-0-	-1	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	992	N	952	-0-	-40	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	960	N	680	-0-	-280	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	376	-0-	-647	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

01	1364	N	1057	-0-	-307	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1019	-0-	-500	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1170	-0-	-132 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	790	-0-	-414 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1101	-0-	-39 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1076	-0-	-64 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1062	-0-	-209 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1061	-0-	-19 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	969	-0-	-116 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	66	1	400	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	53	1	291	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	62	1	444	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	57	1	403	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	57	1	405	3	N	-0-					-0-
08	496	N	331	-0-	-165 B	-0-	43	1	288	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	254	-0-	-196 B	-0-	35	1	219	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	61	1	418	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	60	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	42	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-		-9	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-		-10	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-		-2	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-		-2	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	29	-0-		-1	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-		-2	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-		-2	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-		-14	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-		-6	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	W	65	-0-		65	B	65	65	3			N	-0-					-0-
04	0	W	40	-0-		40	B	105	40	3			N	-0-					-0-
05	0	W	60	-0-		60	B	165	60	3			N	-0-					-0-
06	0	W	56	-0-		56	B	221	56	3			N	-0-					-0-
07	281	N	60	-0-		-221	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-		-35	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	686	-0-	-120	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	687	-0-	-57	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	660	N	477	-0-	-183	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	713	N	563	-0-	-150	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

01	2666	N	1120	-0-	-1546	B	-5612	1120	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	2174	-0-	186	B	-5426	2174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5426																		
03	2842	N	2842	-0-	-0-	B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2224	-0-	-194	B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2252	-0-	-508	B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2143	-0-	-89	B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2250	N	2133	-0-	-117	B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1989	-0-	-243	B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1897	-0-	-173	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1767	-0-	-434	B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	919	-0-	-259 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	896	N	340	-0-	-556 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1157	-0-	-103 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1184	-0-	-87 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	843	-0-	-327 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	837	-0-	-341 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	749	-0-	-391 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	589	N	364	-0-	-225 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	496	N	394	-0-	-102 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3014	-0-	-86 B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2652	-0-	-8 B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	2822	-0-	-402 B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3300	N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
06	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3020	-0-	-80 B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	3103	-0-	-183 B	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2705	-0-	-325 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
10	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
11	3101	N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*12	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-		-55	B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
02	154	N	154	-0-		-0-	B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
04	198	N	198	-0-		-0-	B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
05	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
06	267	N	267	-0-		-0-	B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
07	292	N	292	-0-		-0-	B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
08	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	286	N	286	-0-		-0-	B	-0-	286	3			N	-0-				-0-
10	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
11	300	N	269	-0-		-31	B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
12	310	N	269	-0-		-41	B	-0-	269	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	709	-0-		-717	B	-0-	709	3			N	-0-				-0-
02	1136	N	1136	-0-		-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1223	N	1223	-0-		-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-				-0-
04	1294	N	1294	-0-		-0-	B	-0-	1294	3			N	-0-				-0-
05	1309	N	1309	-0-		-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-				-0-
06	1193	N	1193	-0-		-0-	B	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
07	1333	N	1249	-0-		-84	B	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
08	1302	N	1017	-0-		-285	B	-0-	1017	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1130	-0-		-70	B	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
10	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-				-0-
11	1229	N	1229	-0-		-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-				-0-
12	1178	N	1127	-0-		-51	B	-0-	1127	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1622	-0-		-269	B	-0-	1622	3			N	-0-				-0-
02	1531	N	1531	-0-		-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1552	-0-		-60	B	-0-	1552	3			N	-0-				-0-
04	1629	N	1629	-0-		-0-	B	-0-	1629	3			N	-0-				-0-
05	1705	N	1668	-0-		-37	B	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
06	1500	N	1087	-0-		-413	B	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
07	1674	N	1515	-0-		-159	B	-0-	1515	3			N	-0-				-0-
08	1674	N	1241	-0-		-433	B	-0-	1241	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-				-0-
10	1545	N	1545	-0-		-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
11	1498	N	1498	-0-		-0-	B	-0-	1498	3			N	-0-				-0-
12	1426	N	1424	-0-		-2	B	-0-	1424	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	932	-0-	-91 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	874	-0-	-87 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	840	N	804	-0-	-36 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	960	N	787	-0-	-173 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	899	N	731	-0-	-168 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1315	-0-	-390 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1168	-0-	-260 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1272	-0-	-185 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1377	-0-	-63 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	#	1793	-0-	-346 B	-346	1793	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1718	-0-	-18 B	-346	1718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346																	
03	1922	N	1957	-0-	35 B	-311	1957	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	2089	-0-	311 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1506	-0-	-385 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1484	-0-	-406 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1589	-0-	-581 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1776	-0-	-146 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2564		1941	-0-	-623 B	2372	1941	3			N	-0-					-0-
02	1608		1660	-0-	52 B	2424	1660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2424																	
03	1755		1986	-0-	231 B	2655	1986	3			N	-0-					-0-
04	1854		1787	-0-	-67 B	2588	1787	3			N	-0-					-0-
05	2415		775	-0-	-1640 B	948	775	3			N	-0-					-0-
06	1762		2078	-0-	316 B	1264	2078	3			N	-0-					-0-
07	1991		2278	-0-	287 B	1551	2278	3			N	-0-					-0-
08	1940		2472	-0-	532 B	2083	2472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2083																	
09	1811		1551	-0-	-260 B	1823	1551	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2404	-0-	-696 B	1127	2404	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1874	-0-	-1126 B	1	1874	3			N	-0-					-0-
*12	1927	R	1926	-0-	-1 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		792	-0-	792 B	792	792	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		832	-0-	832 B	1624	832	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		661	-0-	661 B	2285	661	3			N	-0-					-0-
08		0	724	-0-	724 B	3009	724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3009																	
09	3000	N	692	-0-	-2308 B	701	692	3			N	-0-					-0-
10	1386	N	685	-0-	-701 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403	N	265	-0-	-138 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N -0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

01	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 N	505	-0-	-53	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	480 N	477	-0-	-3	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	527 N	403	-0-	-124	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	84	-0-	-102	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 025150 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - PLUGGED 01/16/15														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1209	N	1180	-0-	-29 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1018	-0-	-130 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1179	-0-	-61 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	628	-0-	-488 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1323	-0-	-27 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1235	-0-	-129 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

01	2573	N	2216	-0-	-357 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1909	-0-	-331 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2224	-0-	-225 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1089	-0-	-1019 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2086	-0-	-74 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2092	-0-	-171 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2090	-0-	-10 B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1650	-0-	-520 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2154	-0-	-233 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1663	-0-	-493 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2018	-0-	-214 B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1198	-0-	-631 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2236	-0-	-58 B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2298	-0-	-102 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2158	-0-	-62 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2131	-0-	-256 B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9034	R	5234	-0-	-3800 B	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
02	5096	#	4416	-0-	-680 B	-680	4416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -680																	
03	5642	#	4717	-0-	-925 B	-1605	4717	3			N	-0-					-0-
04	5460	#	4726	-0-	-734 B	-2339	4726	3			N	-0-					-0-
05	5642	#	2413	-0-	-3229 B	-5568	2413	3			N	-0-					-0-
06	5190	#	4999	-0-	-191 B	-5759	4999	3			N	-0-					-0-
07	5363	#	4817	-0-	-546 B	-6305	4817	3			N	-0-					-0-
08	5363	#	4907	-0-	-456 B	-6761	4907	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6081 CANCELLED UNDERAGE -> -680																	
09	5010	N	4996	-0-	-14 B	-6081	4996	3			N	-0-					-0-
10	3636	N	5076	-0-	1440 B	-4641	5076	3			N	-0-					-0-
11	3188	N	4915	-0-	1727 B	-2914	4915	3			N	-0-					-0-
12	5177	N	4876	-0-	-301 B	-2914	4876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7219	R	4760	-0-	-2459 B	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	5432	#	3949	-0-	-1483 B	-1483	3949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1483																	
03	5859	#	4101	-0-	-1758 B	-3241	4101	3			N	-0-					-0-
04	4770	#	4252	-0-	-518 B	-3759	4252	3			N	-0-					-0-
05	4929	#	2086	-0-	-2843 B	-6602	2086	3			N	-0-					-0-
06	4770	#	3641	-0-	-1129 B	-7731	3641	3			N	-0-					-0-
07	4929	#	3443	-0-	-1486 B	-9217	3443	3			N	-0-					-0-
08	4929	#	3246	-0-	-1683 B	-10900	3246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9417 CANCELLED UNDERAGE -> -1483																	
09	3630	N	3263	-0-	-367 B	-9417	3263	3			N	-0-					-0-
10	3267	N	3301	-0-	34 B	-9383	3301	3			N	-0-					-0-
11	2865	N	3086	-0-	221 B	-9162	3086	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3052	-0-	-327 B	-9162	3052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	746	-0-	-10 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	837	N	466	-0-	-371 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	810	N	591	-0-	-219 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	868	N	674	-0-	-194 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	#	4706	-0-	-843 B	-843	4706	3			N	-0-					-0-
02	4956	#	3942	-0-	-1014 B	-1857	3942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1857																	
03	5487	#	4831	-0-	-656 B	-2513	4831	3			N	-0-					-0-
04	5310	#	4577	-0-	-733 B	-3246	4577	3			N	-0-					-0-
05	5487	#	2067	-0-	-3420 B	-6666	2067	3			N	-0-					-0-
06	5190	#	5120	-0-	-70 B	-6736	5120	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	4423	-0-	-320 B	-6736	4423	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	4405	-0-	2328 B	-4408	4405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4408																	
09	5130	N	4483	-0-	-647 B	-4408	4483	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	4763	-0-	330 B	-4078	4763	3			N	-0-					-0-
11	4158	N	4354	-0-	196 B	-3882	4354	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	4557	-0-	-62 B	-3882	4557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	621	-0-	-123 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	600	N	497	-0-	-103 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	837	N	418	-0-	-419 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1139	-0-	-349 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	860	-0-	-232 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	902	-0-	-307 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	831	-0-	-279 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	961	N	829	-0-	-132 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	837	N	683	-0-	-154 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	680	-0-	-160 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	569	-0-	-237 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	589	N	479	-0-	-110 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	501	-0-	-212 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	435	-0-	-105 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	10398	8352	-0-	-2046 B	18978	8352	3			N	-0-					-0-
02	6311	7138	-0-	827 B	19805	7138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19805																
03	6856	8458	-0-	1602 B	21407	8458	3			N	-0-					-0-
04	7338	8479	-0-	1141 B	22548	8479	3			N	-0-					-0-
05	9910	4007	-0-	-5903 B	16645	4007	3			N	-0-					-0-
06	6935	9303	-0-	2368 B	19013	9303	3			N	-0-					-0-
07	7947	6802	-0-	-1145 B	17868	6802	3			N	-0-					-0-
08	7734	-0-	-0-	-7734 B	10134					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10134																
09	7183	-0-	-0-	-7183 B	2951					N	-0-					-0-
10	6226	2238	-0-	-3988 B	-1037	2238	3			N	-0-					-0-
11	9300 #	9888	-0-	588 B	-449	9888	3			N	-0-					-0-
12	9610 #	9292	-0-	-318 B	-767	9292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

01	11182 R	6039	-0-	-5143 B	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
02	6412 #	4989	-0-	-1423 B	-1423	4989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1423																
03	7099 #	5875	-0-	-1224 B	-2647	5875	3			N	-0-					-0-
04	6870 #	5920	-0-	-950 B	-3597	5920	3			N	-0-					-0-
05	7099 #	2502	-0-	-4597 B	-8194	2502	3			N	-0-					-0-
06	6180 #	6026	-0-	-154 B	-8348	6026	3			N	-0-					-0-
07	6107 #	6006	-0-	-101 B	-8449	6006	3			N	-0-					-0-
08	6107 #	5018	-0-	-1089 B	-9538	5018	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8115 CANCELLED UNDERAGE -> -1423																
09	6030 N	4947	-0-	-1083 B	-8115	4947	3			N	-0-					-0-
10	5035 N	5263	-0-	228 B	-7887	5263	3			N	-0-					-0-
11	4417 N	5017	-0-	600 B	-7287	5017	3			N	-0-					-0-
12	5115 N	5339	-0-	224 B	-7063	5339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14690	R	4567	-0-	-10123 B	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
02	4620	#	3667	-0-	-953 B	-953	3667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -953																	
03	4929	#	4356	-0-	-573 B	-1526	4356	3			N	-0-					-0-
04	4740	#	4320	-0-	-420 B	-1946	4320	3			N	-0-					-0-
05	4898	#	1956	-0-	-2942 B	-4888	1956	3			N	-0-					-0-
06	4740	#	4475	-0-	-265 B	-5153	4475	3			N	-0-					-0-
07	4464	N	4392	-0-	-72 B	-5153	4392	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	4171	-0-	2218 B	-2935	4171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2935																	
09	4470	N	4170	-0-	-300 B	-2935	4170	3			N	-0-					-0-
10	4393	N	4319	-0-	-74 B	-2935	4319	3			N	-0-					-0-
11	3859	N	4063	-0-	204 B	-2731	4063	3			N	-0-					-0-
12	4309	N	4074	-0-	-235 B	-2731	4074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16129		5408	-0-	-10721 B	5732	5408	3			N	-0-					-0-
02	9273		4421	-0-	-4852 B	880	4421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 880																	
03	5792	R	4912	-0-	-880 B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	5430	#	4985	-0-	-445 B	-445	4985	3			N	-0-					-0-
05	5611	#	2419	-0-	-3192 B	-3637	2419	3			N	-0-					-0-
06	5430	#	5434	-0-	4 B	-3633	5434	3			N	-0-					-0-
07	5611	#	5341	-0-	-270 B	-3903	5341	3			N	-0-					-0-
08	5611	#	4957	-0-	-654 B	-4557	4957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4557																	
09	5430	N	4856	-0-	-574 B	-4557	4856	3			N	-0-					-0-
10	4688	N	4974	-0-	286 B	-4271	4974	3			N	-0-					-0-
11	4117	N	4707	-0-	590 B	-3681	4707	3			N	-0-					-0-
12	5022	N	4947	-0-	-75 B	-3681	4947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1241	-0-	-247 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1396	-0-	-14 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	565	-0-	-799 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1436	-0-	-34 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1445	-0-	-43 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4976		979	-0-		-3997 B	1848	979	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1071	-0-		-1729 B	119	1071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 119																		
03	1317	N	1198	-0-		-119 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-		-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	806	N	546	-0-		-260 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-		-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-		-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-		-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	1117	-0-		-113 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1191	N	1154	-0-		-37 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-		-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1142	-0-		-5 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	940	-0-		-269 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	846	-0-		-218 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	953	-0-		-8 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-		-78 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	930	N	791	-0-		-139 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	930	N	771	-0-		-159 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	837	N	630	-0-		-207 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	806	N	621	-0-		-185 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	566	-0-		-214 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-		-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-		-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-		-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1511	-0-		-783 B	-11129	1511	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1045	-0-		-635 B	-11129	1045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4909 CANCELLED UNDERAGE -> -6220																		
03	1643	N	1592	-0-		-51 B	-4909	1592	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1429	-0-		-41 B	-4909	1429	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1398	-0-		251 B	-4658	1398	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1712	-0-		182 B	-4476	1712	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1597	-0-		109 B	-4367	1597	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1479	-0-		84 B	-4283	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4283																		
09	1710	N	1258	-0-		-452 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1172	-0-		-440 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1031	-0-		-409 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-		-18 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	632	-0-	-64	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	627	-0-	-86	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	596	-0-	-86	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	589	N	268	-0-	-321	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	682	N	621	-0-	-61	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	536	-0-	-363	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	598	-0-	-177	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	775	N	298	-0-	-477	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	806	N	681	-0-	-125	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1267	-0-	-283 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1228	-0-	-105 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	590	-0-	-526 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1426	-0-	-104 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1323	-0-	-165 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1112	-0-	-268 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1160	-0-	-328 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	434	N	235	-0-	-199 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1116	-0-	-60 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	664	-0-	-576 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1308	-0-	-162 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1201	-0-	-163 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1183	-0-	-167 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1117	-0-	-247 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	459	-0-	56 B	-10	459	3	N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21 B	-10	371	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10												
03	403 N	412	-0-	9 B	-1	412	3	N	-0-			-0-
04	450 N	419	-0-	-31 B	-1	419	3	N	-0-			-0-
05	403 N	176	-0-	-227 B	-1	176	3	N	-0-			-0-
06	390 N	314	-0-	-76 B	-1	314	3	N	-0-			-0-
07	434 N	355	-0-	-79 B	-1	355	3	N	-0-			-0-
08	333 N	334	-0-	1 B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11	330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025448 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	589	N	521	-0-	-68	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	523	-0-	-17	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	651	N	427	-0-	-224	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	510	N	426	-0-	-84	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	527	N	320	-0-	-207	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1603	-0-	1603	B	2933	1603	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2071	-0-	2071	B	5004	2071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5004																		
03	14B2 EXT		2048	-0-	2048	B	7052	2048	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1871	-0-	1871	B	8923	1871	3			N	-0-					-0-
05	0		2201	-0-	2201	B	11124	2201	3			N	-0-					-0-
06	0		1940	-0-	1940	B	13064	1940	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2210	-0-	-890	B	12174	2210	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1963	-0-	-1137	B	11037	1963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11037																		
09	3000	N	1242	-0-	-1758	B	9279	1242	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1405	-0-	-1695	B	7584	1405	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1156	-0-	-1844	B	5740	1156	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1030	-0-	-2070	B	3670	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	397	-0-	-409 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	532	N	181	-0-	-351 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	202	-0-	-294 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	390	N	256	-0-	-134 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	278	-0-	-112 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	168	-0-	-111 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	700	N	515	-0-	-185 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	600	N	386	-0-	-214 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	652	-0-	-402 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	651	N	424	-0-	-227 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	651	N	414	-0-	-237 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	496	N	342	-0-	-154 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1262	-0-	-195 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	740	-0-	-670 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1045	-0-	-164 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1094	-0-	-177 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	531	-0-	-1143 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	672	-0-	-528 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	958	-0-	-127 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	454	-0-	-972 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025576 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1018	-0-	-452 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1545	-0-	-195 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1146	-0-	-745 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*12	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	971	-0-	-889 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1031	-0-	-621 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1155	-0-	-643 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	541	-0-	-823 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	916	-0-	-386 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*12	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	154	-0-	-94 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	210	N	135	-0-	-75 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCBRIDE A WELL #: 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	584	-0-	-191 B	-0-	233	1	351	3	N	-0-					-0-
02	728	N	546	-0-	-182 B	-0-	212	1	334	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	191	1	268	3	N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	167	1	369	3	N	-0-					-0-
05	620	N	179	-0-	-441 B	-0-	68	1	111	3	N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62 B	-0-	138	1	250	3	N	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53 B	-0-	212	1	293	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	54	1	160	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	179	1	233	3	N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	193	1	270	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	250	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	279	-0-	-124 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	390	N	245	-0-	-145 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1120	-0-	-585 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1027	-0-	-485 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1883	-0-	-163 B	-0-	264	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	250	1	1379	3	N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	319	1	2301	3	N	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	293	1	2086	3	N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	283	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	1500	-0-	-1135 B	-0-	192	1	1308	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	808	-0-	-1562 B	-0-	113	1	695	3	N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	298	1	2051	3	N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	301	1	1898	3	N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	156	1	928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558 N	543	-0-	-15	B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	558 N	326	-0-	-232	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	653	-0-	-127	B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
10	744 N	694	-0-	-50	B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11	690 N	593	-0-	-97	B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
12	682 N	471	-0-	-211	B	-0-	471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

01	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	92	-0-	-32	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	93 N	46	-0-	-47	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1860 N	1641	-0-	-219	B	-0-	1641	3	N	-0-				-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1941 N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	3	N	-0-				-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3	N	-0-				-0-
05	1705 N	1132	-0-	-573	B	-0-	1132	3	N	-0-				-0-
06	2616 N	2616	-0-	-0-	B	-0-	2616	3	N	-0-				-0-
07	2225 N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225	3	N	-0-				-0-
08	2123 N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2610 N	2205	-0-	-405	B	-0-	2205	3	N	-0-				-0-
10	2232 N	2187	-0-	-45	B	-0-	2187	3	N	-0-				-0-
11	2040 N	1852	-0-	-188	B	-0-	1852	3	N	-0-				-0-
12	2294 N	1635	-0-	-659	B	-0-	1635	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

01	372 N	331	-0-	-41	B	-0-	331	3	N	-0-				-0-
02	280 N	275	-0-	-5	B	-0-	275	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3	N	-0-				-0-
04	330 N	317	-0-	-13	B	-0-	317	3	N	-0-				-0-
05	310 N	141	-0-	-169	B	-0-	141	3	N	-0-				-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-				-0-
07	341 N	267	-0-	-74	B	-0-	267	3	N	-0-				-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-				-0-
10	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3	N	-0-				-0-
11	270 N	143	-0-	-127	B	-0-	143	3	N	-0-				-0-
12	341 N	18	-0-	-323	B	-0-	18	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1943	-0-	-134	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1791	-0-	-1	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	959	-0-	-1025	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1960	-0-	-210	B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1707	-0-	-243	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	1549	-0-	-1396	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	722	-0-	-332	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	700	N	618	-0-	-82	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	658	-0-	-86	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	630	N	189	-0-	-441	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	900	N	694	-0-	-206	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	868	N	639	-0-	-229	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 5 RRCID -> 035258 COMPL. DATE 02/12/1965 TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	465	N	130	-0-	-335 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	651	N	441	-0-	-210 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	496	N	292	-0-	-204 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	589	N	479	-0-	-110 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	351	-0-	-219 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	923	-0-	-69 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	930	N	535	-0-	-395 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	775	-0-	-310 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	530	-0-	-730 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	775	N	534	-0-	-241 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	570	N	470	-0-	-100 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	558	N	459	-0-	-99 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	298	-0-	-32	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

01	305	R	-0-	-0-	-305	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	2939	-0-	-657 B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2515	-0-	-453 B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	2856	-0-	-337 B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	3086	N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	1260	-0-	-1530 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2573	-0-	-187 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2821	-0-	-372 B	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3012	N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2478	-0-	-343 B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2154	-0-	-946 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	310	-0-	-155 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	336	N	198	-0-	-138 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT C. WELL #: B 8 RRCID -> 042691 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2344 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	97	-0-	-461 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	445	-0-	-82 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	216	-0-	-249 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	465	N	326	-0-	-139 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	415	-0-	-95 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: B 1 A RRCID -> 045084 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2688 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	382	-0-	-641 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	403	N	59	-0-	-344 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	390	N	31	-0-	-359 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	279	N	20	-0-	-259 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7505	R	4676	-0-	-2829 B	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
02	4134	R	4134	-0-	-0- B	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	#	4298	-0-	-290 B	-290	4298	3			N	-0-					-0-
04	4530	#	4308	-0-	-222 B	-512	4308	3			N	-0-					-0-
05	4681	#	1769	-0-	-2912 B	-3424	1769	3			N	-0-					-0-
06	4530	#	4287	-0-	-243 B	-3667	4287	3			N	-0-					-0-
07	4681	#	3814	-0-	-867 B	-4534	3814	3			N	-0-					-0-
08	4681	#	4080	-0-	-601 B	-5135	4080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5135																	
09	4290	N	4067	-0-	-223 B	-5135	4067	3			N	-0-					-0-
10	3223	N	4240	-0-	1017 B	-4118	4240	3			N	-0-					-0-
11	2827	N	3890	-0-	1063 B	-3055	3890	3			N	-0-					-0-
12	4216	N	3357	-0-	-859 B	-3055	3357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8189		3002	-0-	-5187 B	5948	3002	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2491	-0-	-309 B	5639	2491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5639																	
03	3100	N	2839	-0-	-261 B	5378	2839	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2892	-0-	-108 B	5270	2892	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1402	-0-	-1698 B	3572	1402	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3299	-0-	299 B	3871	3299	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2954	-0-	-146 B	3725	2954	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2827	-0-	-273 B	3452	2827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3452																	
09	5482		2844	-0-	-2638 B	814	2844	3			N	-0-					-0-
10	2484		3034	-0-	550 B	1364	3034	3			N	-0-					-0-
11	2179		2825	-0-	646 B	2010	2825	3			N	-0-					-0-
*12	4776	R	2766	-0-	-2010 B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27179	R	6762	-0-	-20417 B	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
02	6888	#	5811	-0-	-1077 B	-1077	5811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1077																	
03	7626	#	6684	-0-	-942 B	-2019	6684	3			N	-0-					-0-
04	7380	#	6459	-0-	-921 B	-2940	6459	3			N	-0-					-0-
05	7626	#	3248	-0-	-4378 B	-7318	3248	3			N	-0-					-0-
06	6630	#	7590	-0-	960 B	-6358	7590	3			N	-0-					-0-
07	6851	#	6945	-0-	94 B	-6264	6945	3			N	-0-					-0-
08	6851	#	6554	-0-	-297 B	-6561	6554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6538 CANCELLED UNDERAGE -> -23																	
09	7590	N	6137	-0-	-1453 B	-6538	6137	3			N	-0-					-0-
10	5141	N	5988	-0-	847 B	-5691	5988	3			N	-0-					-0-
11	4507	N	5177	-0-	670 B	-5021	5177	3			N	-0-					-0-
12	6355	N	4900	-0-	-1455 B	-5021	4900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1196	-0-	-292 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1089	-0-	-115 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1109	-0-	-193 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	739	-0-	-470 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1251	-0-	-268 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	B	-510	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	B	-510	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-510											
03	217	N	139	-0-	-78	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	36	-0-	-150	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	186	N	53	-0-	-133	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	511	-0-	-47	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	388	-0-	-92	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	298	-0-	-105	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	450	N	355	-0-	-95	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	782	-0-	-148	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	672	N	609	-0-	-63	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	806	N	654	-0-	-152	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	780	N	485	-0-	-295	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	690	N	493	-0-	-197	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

01	775	N	1034	-0-	259	B	-957	1034	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	B	-957	1093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -957																		
03	1271	N	1076	-0-	-195	B	-957	1076	3			N	-0-					-0-
04	990	N	803	-0-	-187	B	-957	803	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	906	-0-	-303	B	-957	906	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	571	-0-	-479	B	-957	571	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	B	-957	805	3			N	-0-					-0-
08	899	N	746	-0-	-153	B	-957	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -957																		
09	570	N	561	-0-	-9	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	589	N	384	-0-	-205	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

01	0	#	299	-0-	299	B	-334	299	3			N	-0-					-0-
02	392	N	188	-0-	-204	B	-334	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -334																		
03	868	N	390	-0-	-478	B	-334	390	3			N	-0-					-0-
04	300	N	483	-0-	183	B	-151	483	3			N	-0-					-0-
05	390	N	541	-0-	151	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	496	N	318	-0-	-178	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	527	N	66	-0-	-461	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	298	-0-	-92	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	310	N	82	-0-	-228	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING 3A WELL #: 22 RRCID -> 077145 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2169 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	682	N	402	-0-	-280	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	660	N	405	-0-	-255	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	713	N	404	-0-	-309	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

01	1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457 N	1431	-0-	-26	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	931	-0-	-329	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	883	-0-	-636	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1453 N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1453	-0-	-35	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2135	-0-	-4	B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	2008	-0-	-69	B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1979	-0-	-91	B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1194	-0-	-914	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1901	-0-	-145	B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	1585	-0-	-485	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1530	-0-	-361	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1677	-0-	-33	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

01	217	N	149	-0-	-68	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	104	-0-	-82	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	366	-0-	366	B	366	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 366																		
09	14B2	EXT	657	-0-	657	B	1023	657	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	633	-0-	633	B	1656	633	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	508	-0-	508	B	2164	508	3			N	-0-					-0-
12	0	W	304	-0-	304	B	2468	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	889	-0-	-119	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	992	N	417	-0-	-575	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	960	N	861	-0-	-99	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	559	-0-	-311	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	961	N	545	-0-	-416	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	660	N	482	-0-	-178	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

01	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	504 N	303	-0-	-201	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 N	544	-0-	-14	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	620 N	477	-0-	-143	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	651 N	539	-0-	-112	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630 N	368	-0-	-262	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	510 N	445	-0-	-65	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	372 N	284	-0-	-88	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY -A- WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

01	837 N	731	-0-	-106	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	756 N	637	-0-	-119	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713 N	593	-0-	-120	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	720 N	669	-0-	-51	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	961 N	711	-0-	-250	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	619	-0-	-187 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	672	N	13	-0-	-659 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	142	-0-	-571 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	600	N	477	-0-	-123 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	329	-0-	-136 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	112	N	22	-0-	-90 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		927	-0-	927 B	982	927	3			N	-0-					-0-
02	0		742	-0-	742 B	1724	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1724																	
03	0		915	-0-	915 B	2639	915	3			N	-0-					-0-
04	0		805	-0-	805 B	3444	805	3			N	-0-					-0-
05	0		607	-0-	607 B	4051	607	3			N	-0-					-0-
06	0		903	-0-	903 B	4954	903	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	835	-0-	-2265 B	2689	835	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	759	-0-	-2341 B	348	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 348																	
09	1100	N	752	-0-	-348 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	837	N	601	-0-	-236 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	720	N	647	-0-	-73 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	775	N	532	-0-	-243 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1855	-0-	-439 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1777	-0-	-267 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1791	-0-	-317 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1731	-0-	-69 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1562	-0-	-546 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1462	-0-	-668 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1525	-0-	-676 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1368	-0-	-132 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1519	#	1126	-0-	-393 B	-393	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4028	-0-	4028 B	7936	4028	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2617	-0-	2617 B	10553	2617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10553																	
03	14B2 EXT		2767	-0-	2767 B	13320	2767	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1732	-0-	1732 B	15052	1732	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1768	-0-	1768 B	16820	1768	3			N	-0-					-0-
06	0		1209	-0-	1209 B	18029	1209	3			N	-0-					-0-
07	0		1279	-0-	1279 B	19308	1279	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1360	-0-	-1740 B	17568	1360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17568																	
09	3000	N	1344	-0-	-1656 B	15912	1344	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1445	-0-	-1655 B	14257	1445	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1309	-0-	-1691 B	12566	1309	3			N	-0-					-0-
*12	13676	R	1110	-0-	-12566 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	584	-0-	-346 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	812	N	556	-0-	-256 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	679	-0-	-127 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	570	N	416	-0-	-154 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	992	N	564	-0-	-428 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	611	-0-		-536	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	562	-0-		-446	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	961	N	833	-0-		-128	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	690	N	579	-0-		-111	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-		-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-		-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-		-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-		-0-	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-		-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	891	-0-		-628	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	514	-0-		-323	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	644	N	465	-0-		-179	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	620	N	516	-0-		-104	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-		-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	527	N	340	-0-		-187	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-		-12	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	558	N	488	-0-		-70	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-		-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-		-79	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	589	N	324	-0-		-265	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		381	-0-	381 B	381	381	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		579	-0-	579 B	960	579	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		366	-0-	366 B	1326	366	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		348	-0-	348 B	1674	348	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		300	-0-	300 B	1974	300	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1974					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1974																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1974					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		191	-0-	191 B	2165	191	3			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2 B	2167	2	3			N	-0-					-0-
*12	2167	N	-0-	-0-	-2167 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		539	-0-	539 B	4885	539	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		429	-0-	429 B	5314	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5314																	
03	14B2 EXT		383	-0-	383 B	5697	383	3			N	-0-					-0-
04	0		277	-0-	277 B	5974	277	3			N	-0-					-0-
05	0		482	-0-	482 B	6456	482	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	52	-0-	-2948 B	3508	52	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	366	-0-	-2734 B	774	366	3			N	-0-					-0-
08	971	N	197	-0-	-774 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	403	N	180	-0-	-223 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7143	R	4247	-0-	-2896 B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	4368	#	1196	-0-	-3172 B	-3172	1196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3172																	
03	4836	#	-0-	-0-	-4836 B	-8008					N	-0-					-0-
04	4590	#	3648	-0-	-942 B	-8950	3648	3			N	-0-					-0-
05	4743	#	2026	-0-	-2717 B	-11667	2026	3			N	-0-					-0-
06	4590	#	4811	-0-	221 B	-11446	4811	3			N	-0-					-0-
07	4588	#	4907	-0-	319 B	-11127	4907	3			N	-0-					-0-
08	4402	#	3944	-0-	-458 B	-11585	3944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8953 CANCELLED UNDERAGE -> -2632																	
09	4800	N	4699	-0-	-101 B	-8953	4699	3			N	-0-					-0-
10	3347	N	4666	-0-	1319 B	-7634	4666	3			N	-0-					-0-
11	2935	N	4343	-0-	1408 B	-6226	4343	3			N	-0-					-0-
12	4867	N	4255	-0-	-612 B	-6226	4255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775	N	368	-0-	-407 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	744	N	619	-0-	-125 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	755	-0-	-145 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2350	-0-	-378 B	-8400	2350	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2338	-0-	70 B	-8330	2338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5130 CANCELLED UNDERAGE -> -3200																	
03	2449	N	1746	-0-	-703 B	-5130	1746	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1563	-0-	-717 B	-5130	1563	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	698	-0-	-1906 B	-5130	698	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1733	-0-	53 B	-5077	1733	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1674	-0-	62 B	-5015	1674	3			N	-0-					-0-
08	713	N	1622	-0-	909 B	-4106	1622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4106																	
09	1740	N	1562	-0-	-178 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1527	-0-	-147 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1474	-0-	-86 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1216	-0-	-396 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2456	-0-	-365 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2043	-0-	-421 B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	968	-0-	-1543 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	967	-0-	-1403 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	723	-0-	-1540 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	992	N	470	-0-	-522 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3627	-0-	527 B	527	3627	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3947	-0-	947 B	1474	3947	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3298	-0-	198 B	1672	3298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	#	4730	-0-	-1160 B	-776	4730	3			N	-0-					-0-
02	5320	#	3423	-0-	-1897 B	-2673	3423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2673																	
03	5890	#	2490	-0-	-3400 B	-6073	2490	3			N	-0-					-0-
04	5700	#	3413	-0-	-2287 B	-8360	3413	3			N	-0-					-0-
05	5890	#	3560	-0-	-2330 B	-10690	3560	3			N	-0-					-0-
06	5700	#	2200	-0-	-3500 B	-14190	2200	3			N	-0-					-0-
07	5239	#	3491	-0-	-1748 B	-15938	3491	3			N	-0-					-0-
08	5239	#	3217	-0-	-2022 B	-17960	3217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15287 CANCELLED UNDERAGE -> -2673																	
09	2190	N	3545	-0-	1355 B	-13932	3545	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	4001	-0-	498 B	-13434	4001	3			N	-0-					-0-
11	3120	N	3632	-0-	512 B	-12922	3632	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	3138	-0-	-520 B	-12922	3138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	987	-0-	-563 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1127	-0-	-105 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	960	N	755	-0-	-205 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1394	-0-	-46 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	776	-0-	-743 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	1104	-0-	-105 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	480	N	291	-0-	-189 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	434	N	324	-0-	-110 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	548	-0-	-382 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	960	N	299	-0-	-661 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	961	N	245	-0-	-716 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	540	N	145	-0-	-395 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1797	-0-	1797 B	4631	320	1	1477	3	N	-0-					-0-
02	0		1610	-0-	1610 B	6241	281	1	1329	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6241																	
03	0		2303	-0-	2303 B	8544	504	1	1799	3	N	-0-					-0-
04	0		1983	-0-	1983 B	10527	524	1	1459	3	N	-0-					-0-
05	0		2134	-0-	2134 B	12661	2134	3			N	-0-					-0-
06	0		1700	-0-	1700 B	14361	1700	3			N	-0-					-0-
07	0		1534	-0-	1534 B	15895	1534	3			N	-0-					-0-
08	0		2109	-0-	2109 B	18004	2109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18004																	
09	3000	N	1117	-0-	-1883 B	16121	1117	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	965	-0-	-2135 B	13986	965	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1024	-0-	-1976 B	12010	1024	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	619	-0-	-2481 B	9529	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	363	-0-	-133 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1832	-0-	-121 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1541	-0-	-111 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1656	-0-	-266 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1768	-0-	-2 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	896	-0-	-809 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1427	-0-	-433 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1423	-0-	-406 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1395	-0-	-45 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	357	-0-	-387 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	420	N	267	-0-	-153 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-	-75 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	283	-0-	-213 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	392	N	257	-0-	-135 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	465	-0-	-45 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	496	N	315	-0-	-181 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	705	-0-	-752	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1261	-0-	-179	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1269	-0-	-839	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1059	-0-	-201	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1067	-0-	-204	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	314	-0-	-826	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	560	N	262	-0-	-298	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	780	N	660	-0-	-120	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	835	-0-	-250	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	671	-0-	-199	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	288	-0-	-208 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	279	-0-	-186 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	868	N	443	-0-	-425 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	161	-0-	-199 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	1925	-0-	-958 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1965	-0-	-471 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2174	-0-	-244 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	967	-0-	-1203 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1971	-0-	-323 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2072	-0-	-238 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1957	-0-	-27 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1964	-0-	-46 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	2139	#	2097	-0-	-42 B	-42	2097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		199	-0-	199 B	199	199	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		264	-0-	264 B	463	264	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		115	-0-	115 B	578	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 578																	
09	14B2 EXT		75	-0-	75 B	653	75	3			N	-0-					-0-
10	0		118	-0-	118 B	771	118	3			N	-0-					-0-
11	912	N	141	-0-	-771 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	93	#	33	-0-	-60 B	-60	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	R	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1234	-0-	-1230	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	2103	-0-	-346	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1680	-0-	-570	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1725	-0-	-11	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2042	-0-	-252	B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2010	N	1490	-0-	-520	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1739	-0-	-241	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*12	1589	R	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

01	775	N	635	-0-	-140	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	565	-0-	-86	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	298	-0-	-322	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	713	N	297	-0-	-416 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	433	-0-	-437 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	961	N	441	-0-	-520 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2408	-0-	-165 B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2149	-0-	-175 B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2296	-0-	-44 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2092	-0-	-295 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2245	-0-	-142 B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2394	-0-	-6 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2007	-0-	-243 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1733	-0-	-747 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10696	R	3644	-0-	-7052 B	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	4228	#	2606	-0-	-1622 B	-1622	2606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1622																	
03	4681	#	3210	-0-	-1471 B	-3093	3210	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3377	-0-	-163 B	-3093	3377	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	1357	-0-	-2022 B	-3093	1357	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	3545	-0-	425 B	-2668	3545	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3580	-0-	77 B	-2591	3580	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	3360	-0-	1996 B	-595	3360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -595																	
09	3540	N	3289	-0-	-251 B	-595	3289	3			N	-0-					-0-
10	3565	N	3395	-0-	-170 B	-595	3395	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	3105	-0-	-135 B	-595	3105	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3132	-0-	-278 B	-595	3132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		992	-0-	992	B	7918	992	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		813	-0-	813	B	8731	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8731																		
03	9683	R	952	-0-	-8731	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	899	N	557	-0-	-342	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1009	-0-	-107	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1222	-0-	-49	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2087	-0-	-455	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1954 N	995	-0-	-959	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2122 N	1476	-0-	-646	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	1646	-0-	-364	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	806	-0-	-310	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	2132 N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	2101 N	2101	-0-	-0-	B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2286 N	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1978	-0-	-130	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	1727	-0-	-493	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	1726	-0-	-661	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4234		3493	-0-	-741 B	8009	3493	3			N	-0-					-0-
02	2576		2468	-0-	-108 B	7901	2468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7901																	
03	2800		3502	-0-	702 B	8603	3502	3			N	-0-					-0-
04	2991		3958	-0-	967 B	9570	3958	3			N	-0-					-0-
05	4015		1324	-0-	-2691 B	6879	1324	3			N	-0-					-0-
06	2829		3107	-0-	278 B	7157	3107	3			N	-0-					-0-
07	3223		4055	-0-	832 B	7989	4055	3			N	-0-					-0-
08	3137		3964	-0-	827 B	8816	3964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8816																	
09	2910		3797	-0-	887 B	9703	3797	3			N	-0-					-0-
10	1633		3819	-0-	2186 B	11889	3819	3			N	-0-					-0-
11	1425		3534	-0-	2109 B	13998	3534	3			N	-0-					-0-
12	3733		3535	-0-	-198 B	13800	3535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	725	-0-	-81 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	506	-0-	-176 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	690	N	591	-0-	-99 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	893	-0-	-187 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	826	-0-	-321 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	991	-0-	-241 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1306	-0-	-614 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	880	-0-	-205 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1445	-0-	-115 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1263	-0-	-287 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	834	-0-	-666 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	939	-0-	-549 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1254	-0-	-141 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1077	-0-	-267 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	684	-0-	-494 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1246	-0-	-180 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1245	-0-	-165 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1038	-0-	-202 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	579	-0-	-651 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	850	-0-	-452 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	981	-0-	-321 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	764	-0-	-300 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	808	-0-	-339 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	837	N	412	-0-	-425 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	674	-0-	-376 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	868	N	678	-0-	-190 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	810	N	562	-0-	-248 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4865		4162	-0-	-703 B	6836	4162	3			N	-0-					-0-
02	2974		3582	-0-	608 B	7444	3582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7444																	
03	3235		3961	-0-	726 B	8170	3961	3			N	-0-					-0-
04	3449		3665	-0-	216 B	8386	3665	3			N	-0-					-0-
05	4608		1726	-0-	-2882 B	5504	1726	3			N	-0-					-0-
06	3264		4078	-0-	814 B	6318	4078	3			N	-0-					-0-
07	3726		3650	-0-	-76 B	6242	3650	3			N	-0-					-0-
08	3627		4141	-0-	514 B	6756	4141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6756																	
09	3368		4212	-0-	844 B	7600	4212	3			N	-0-					-0-
10	1934		3502	-0-	1568 B	9168	3502	3			N	-0-					-0-
11	1687		3209	-0-	1522 B	10690	3209	3			N	-0-					-0-
*12	4671		3057	-0-	-1614 B	9076	3057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2320	-0-	-284 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1825	-0-	-583 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2259	-0-	-345 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2223	-0-	-27 B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1976	-0-	-318 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2212	-0-	-299 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2088	-0-	-162 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1618	-0-	-512 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1472	-0-	-698 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	762	-0-	-230 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	812	N	511	-0-	-301 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	647	-0-	-252 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	974	-0-	-166 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1046	-0-	-101 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	992	N	837	-0-	-155 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	850	-0-	-214 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	997	-0-	-336 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	937	-0-	-293 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	960	N	902	-0-	-58 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	940	-0-	-114 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2406	-0-	-601 B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	1761	-0-	-955 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2230	-0-	-622 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2320	-0-	-20 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2264	-0-	-61 B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2184	-0-	-306 B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2281	-0-	-168 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2085	-0-	-105 B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	2263	#	1565	-0-	-698 B	-698	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	#	2164	-0-	-316 B	-316	2164	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1600	-0-	-696 B	-316	1600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -316																	
03	2511	N	2162	-0-	-349 B	-316	2162	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2077	-0-	-23 B	-316	2077	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	2311	-0-	316 B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2048	-0-	-91 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1951	-0-	-374 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1902	-0-	-258 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1975	-0-	-71 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1823	-0-	-67 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1802	-0-	-151 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	R	4506	-0-	-5507 B	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
02	5180	#	3840	-0-	-1340 B	-1340	3840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1340																	
03	5735	#	4402	-0-	-1333 B	-2673	4402	3			N	-0-					-0-
04	5550	#	4612	-0-	-938 B	-3611	4612	3			N	-0-					-0-
05	5735	#	2145	-0-	-3590 B	-7201	2145	3			N	-0-					-0-
06	5070	#	5003	-0-	-67 B	-7268	5003	3			N	-0-					-0-
07	5022	#	4683	-0-	-339 B	-7607	4683	3			N	-0-					-0-
08	4929	#	4733	-0-	-196 B	-7803	4733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6463 CANCELLED UNDERAGE -> -1340																	
09	5010	N	4863	-0-	-147 B	-6463	4863	3			N	-0-					-0-
10	2983	N	4888	-0-	1905 B	-4558	4888	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	4486	-0-	1876 B	-2682	4486	3			N	-0-					-0-
12	5022	N	4369	-0-	-653 B	-2682	4369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1051	-0-	-349 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	1343	-0-	1343 B	1343	1343	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1238	-0-	1238 B	2581	1238	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1400	-0-	1400 B	3981	1400	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1204	-0-	1204 B	5185	1204	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1242	-0-	1242 B	6427	1242	3			N	-0-					-0-
08	2600	N	1185	-0-	-1415 B	5012	1185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5012																	
09	3000	N	1111	-0-	-1889 B	3123	1111	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1048	-0-	-2052 B	1071	1048	3			N	-0-					-0-
11	1876	N	805	-0-	-1071 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	860	-0-	-287 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	754	-0-	-734 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	677	-0-	-611 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1198	-0-	-42 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	840	N	665	-0-	-175 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1321	-0-	-59 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1143	-0-	-327 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1165	-0-	-509 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

01	2046 N	1702	-0-	-344 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1258	-0-	-562 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1984 N	1746	-0-	-238 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1377	-0-	-421 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1743	-0-	-210 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1770 N	1667	-0-	-103 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1736 N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

01	9385	7265	-0-	-2120 B	5811	936	1	6329	3	N	-0-					-0-
02	5697	6286	-0-	589 B	6400	812	1	5474	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6400																
03	6192	7070	-0-	878 B	7278	847	1	6223	3	N	-0-					-0-
04	6618	7519	-0-	901 B	8179	851	1	6668	3	N	-0-					-0-
05	8903	3135	-0-	-5768 B	2411	345	1	2790	3	N	-0-					-0-
06	6258	7507	-0-	1249 B	3660	783	1	6724	3	N	-0-					-0-
07	7161	6498	-0-	-663 B	2997	659	1	5839	3	N	-0-					-0-
08	6970	7224	-0-	254 B	3251	780	1	6444	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3251																
09	6371	6532	-0-	161 B	3412	727	1	5805	3	N	-0-					-0-
10	3426	5496	-0-	2070 B	5482	427	1	5069	3	N	-0-					-0-
11	2991	4969	-0-	1978 B	7460	455	1	4514	3	N	-0-					-0-
*12	8097	5212	-0-	-2885 B	4575	434	1	4778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	532	N	411	-0-	-121 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	510	N	250	-0-	-260 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	510	N	183	-0-	-327 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	341	N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1772	-0-	-243 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1291	-0-	-501 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1758	-0-	-319 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1684	-0-	-26 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1683	-0-	-332 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1715	-0-	-55 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1459	-0-	-308 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	2968	-0-	2968 B	2968	2968	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2075	-0-	2075 B	5043	2075	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2377	-0-	2377 B	7420	2377	3			N	-0-					-0-
06	0	W	2248	-0-	2248 B	9668	2248	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1873	-0-	1873 B	11541	1873	3			N	-0-					-0-
08	2600	N	2559	-0-	-41 B	11500	2559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11500																	
09	3000	N	2371	-0-	-629 B	10871	2371	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1630	-0-	-1470 B	9401	1630	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1817	-0-	-1183 B	8218	1817	3			N	-0-					-0-
*12	8824		1796	-0-	-7028 B	1190	1796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	122	-0-	-126	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	330	N	128	-0-	-202	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	372	N	230	-0-	-142	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

01	558	N	342	-0-	-216	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	420	N	283	-0-	-137	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	653	-0-	653	B	653	653	3			N	-0-					-0-
04	0	W	648	-0-	648	B	1301	648	3			N	-0-					-0-
05	0	W	705	-0-	705	B	2006	705	3			N	-0-					-0-
06	0	W	601	-0-	601	B	2607	601	3			N	-0-					-0-
07	0	W	972	-0-	972	B	3579	972	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1030	-0-	-2070	B	1509	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1509																		
09	2488	N	979	-0-	-1509	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	961	N	882	-0-	-79	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	990	N	787	-0-	-203	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	691	-0-	-332	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1314	-0-	-422 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1254	-0-	-203 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1107	-0-	-213 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1103	-0-	-199 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	984	-0-	-216 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	928	-0-	-95 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	924	N	807	-0-	-117 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	941	-0-	-20 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	899	N	316	-0-	-583 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	900	N	856	-0-	-44 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	899	N	780	-0-	-119 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	992	N	803	-0-	-189 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	503	-0-	-520 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	794	-0-	-286 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	751	-0-	-334 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	840	N	721	-0-	-119 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	218	-0-	-92 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	-0-	-0-	-1271 B	-2542					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	165		-0-	-0-	165 B	-2377	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2377																	
03 14B2 EXT	899		-0-	-0-	899 B	-1478	899	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	1508		-0-	-0-	1508 B	30	1508	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2179	-0-	2179 B	2209	2179	3			N	-0-					-0-
06	0	W	239	-0-	239 B	2448	239	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1526	-0-	-1574 B	874	1526	3			N	-0-					-0-
08	1886	N	1012	-0-	-874 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

01	6777 R	5164	-0-	-1613 B	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
02	6104 #	5329	-0-	-775 B	-775	5329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -775																
03	6665 #	4988	-0-	-1677 B	-2452	4988	3			N	-0-					-0-
04	6270 #	3416	-0-	-2854 B	-5306	3416	3			N	-0-					-0-
05	6479 #	6504	-0-	25 B	-5281	6504	3			N	-0-					-0-
06	6270 #	6186	-0-	-84 B	-5365	6186	3			N	-0-					-0-
07	6293 #	5186	-0-	-1107 B	-6472	5186	3			N	-0-					-0-
08	6510 #	5811	-0-	-699 B	-7171	5811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6421 CANCELLED UNDERAGE -> -750																
09	6180 N	6037	-0-	-143 B	-6421	6037	3			N	-0-					-0-
10	5177 N	5958	-0-	781 B	-5640	5958	3			N	-0-					-0-
11	4621 N	5769	-0-	1148 B	-4492	5769	3			N	-0-					-0-
12	6231 N	5209	-0-	-1022 B	-4492	5209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

01	4061 N	4017	-0-	-44 B	-4034	4017	3			N	-0-					-0-
02	3780 N	2914	-0-	-866 B	-4034	2914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -606 CANCELLED UNDERAGE -> -3428																
03	3999 N	4063	-0-	64 B	-542	4063	3			N	-0-					-0-
04	3900 N	3704	-0-	-196 B	-542	3704	3			N	-0-					-0-
05	3224 N	1626	-0-	-1598 B	-542	1626	3			N	-0-					-0-
06	3930 N	3871	-0-	-59 B	-542	3871	3			N	-0-					-0-
07	3813 N	3265	-0-	-548 B	-542	3265	3			N	-0-					-0-
08	2729 N	3271	-0-	542 B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3870 N	3520	-0-	-350 B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3534 N	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
11	3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
12	3627 N	2699	-0-	-928 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1429	-0-		-369	B	-0-	1429	3			N	-0-				-0-
02	1568	N	1420	-0-		-148	B	-0-	1420	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1613	-0-		-61	B	-0-	1613	3			N	-0-				-0-
04	1380	N	1020	-0-		-360	B	-0-	1020	3			N	-0-				-0-
05	1657	N	1657	-0-		-0-	B	-0-	1657	3			N	-0-				-0-
06	1560	N	1528	-0-		-32	B	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
07	1518	N	1518	-0-		-0-	B	-0-	1518	3			N	-0-				-0-
08	1643	N	1614	-0-		-29	B	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1586	N	1586	-0-		-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-				-0-
10	1519	N	1400	-0-		-119	B	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
11	1560	N	1430	-0-		-130	B	-0-	1430	3			N	-0-				-0-
12	1643	N	1592	-0-		-51	B	-0-	1592	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	N	3989	-0-	-0- B	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	4088	N	3528	-0-	-560 B	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	3808	-0-	-687 B	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	2912	-0-	-958 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3246	-0-	-660 B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	2968	-0-	-722 B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2619	-0-	-388 B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	2372	-0-	-883 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	2621	-0-	-349 B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	4236	N	4236	-0-	-0- B	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
11	3511	N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2250	-0-	-447 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2328	-0-	-121 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2097	-0-	-199 B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2229	-0-	-21 B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	733	-0-	-1592 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2174	-0-	-196 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2098	-0-	-62 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2403	-0-	-77 B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1834	-0-	-336 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1068	-0-	-265	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	559	-0-	-611	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	340	-0-	-838	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	748	-0-	-272	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	810	N	580	-0-	-230	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	775	N	54	-0-	-721	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	527	-0-	-372 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	900	N	711	-0-	-189 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-	-104 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	744	N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	780	N	398	-0-	-382 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	775	N	432	-0-	-343 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	403	N	258	-0-	-145 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	434	N	254	-0-	-180 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-	-84 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	248	N	113	-0-	-135 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	756	N	568	-0-	-188 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	722	-0-	722 B	722	722	3			N	-0-					-0-
04	0	W	819	-0-	819 B	1541	819	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1022	-0-	1022 B	2563	1022	3			N	-0-					-0-
06	0	W	936	-0-	936 B	3499	936	3			N	-0-					-0-
07	0	W	879	-0-	879 B	4378	879	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	928	-0-	-2172 B	2206	928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2206																	
09	3000	N	883	-0-	-2117 B	89	883	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	993	-0-	-89 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	900	N	762	-0-	-138 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	899	N	762	-0-	-137 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
READ WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1502	-0-		-110	B	-0-	1502	3			N	-0-				-0-
02	1456	N	1049	-0-		-407	B	-0-	1049	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1416	-0-		-320	B	-0-	1416	3			N	-0-				-0-
04	1470	N	1290	-0-		-180	B	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
05	1548	N	1548	-0-		-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-				-0-
06	1410	N	1410	-0-		-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-				-0-
07	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
08	1550	N	1323	-0-		-227	B	-0-	1323	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1286	-0-		-124	B	-0-	1286	3			N	-0-				-0-
10	1395	N	1331	-0-		-64	B	-0-	1331	3			N	-0-				-0-
11	1290	N	1247	-0-		-43	B	-0-	1247	3			N	-0-				-0-
12	1333	#	1072	-0-		-261	B	-261	1072	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1426	-0-		-186	B	-0-	1426	3			N	-0-				-0-
02	1512	N	1029	-0-		-483	B	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1406	-0-		-299	B	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
04	1380	N	1378	-0-		-2	B	-0-	1378	3			N	-0-				-0-
05	1515	N	1515	-0-		-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-				-0-
06	1379	N	1379	-0-		-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-				-0-
07	1426	N	1295	-0-		-131	B	-0-	1295	3			N	-0-				-0-
08	1519	N	1384	-0-		-135	B	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1354	-0-		-26	B	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
10	1384	N	1384	-0-		-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
11	1350	N	1296	-0-		-54	B	-0-	1296	3			N	-0-				-0-
12	1395	N	1142	-0-		-253	B	-0-	1142	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7414	R	3734	-0-		-3680	B	-0-	3734	3			N	-0-				-0-
02	3528	#	482	-0-		-3046	B	-3046	482	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3046																		
03	3906	#	1561	-0-		-2345	B	-5391	1561	3			N	-0-				-0-
04	3720	#	2966	-0-		-754	B	-6145	2966	3			N	-0-				-0-
05	3844	#	4464	-0-		620	B	-5525	4464	3			N	-0-				-0-
06	3690	#	3892	-0-		202	B	-5323	3892	3			N	-0-				-0-
07	3813	#	3675	-0-		-138	B	-5461	3675	3			N	-0-				-0-
08	4464	#	3552	-0-		-912	B	-6373	3552	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4149 CANCELLED UNDERAGE -> -2224																		
09	3900	N	2367	-0-		-1533	B	-4149	2367	3			N	-0-				-0-
10	2260	N	3760	-0-		1500	B	-2649	3760	3			N	-0-				-0-
11	1977	N	3440	-0-		1463	B	-1186	3440	3			N	-0-				-0-
12	2449	N	3459	-0-		1010	B	-176	3459	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7158	R	6310	-0-	-848 B	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
02	5796	#	4395	-0-	-1401 B	-1401	4395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1401																	
03	6355	#	5269	-0-	-1086 B	-2487	5269	3			N	-0-					-0-
04	6150	#	5289	-0-	-861 B	-3348	5289	3			N	-0-					-0-
05	6355	#	4610	-0-	-1745 B	-5093	4610	3			N	-0-					-0-
06	6120	#	4494	-0-	-1626 B	-6719	4494	3			N	-0-					-0-
07	6324	#	4412	-0-	-1912 B	-8631	4412	3			N	-0-					-0-
08	6324	#	4572	-0-	-1752 B	-10383	4572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8982 CANCELLED UNDERAGE -> -1401																	
09	4500	N	5133	-0-	633 B	-8349	5133	3			N	-0-					-0-
10	4402	N	5225	-0-	823 B	-7526	5225	3			N	-0-					-0-
11	4079	N	4554	-0-	475 B	-7051	4554	3			N	-0-					-0-
12	5301	N	4434	-0-	-867 B	-7051	4434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2108	-0-	93 B	-1255	2108	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1861	-0-	-99 B	-1255	1861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1255																	
03	2046	N	2043	-0-	-3 B	-1255	2043	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1912	-0-	-128 B	-1255	1912	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1675	-0-	-371 B	-1255	1675	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	2029	-0-	49 B	-1206	2029	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1987	-0-	3 B	-1203	1987	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	2172	-0-	498 B	-705	2172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -705																	
09	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1880	-0-	-110 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1744	-0-	-488 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1390	-0-	-346 B	-1889	1390	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1464	-0-	-48 B	-1889	1464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1889																	
03	1519	N	1453	-0-	-66 B	-1889	1453	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1605	-0-	255 B	-1634	1605	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1434	-0-	-178 B	-1634	1434	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1436	-0-	26 B	-1608	1436	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1542	-0-	-132 B	-1608	1542	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1381	-0-	-45 B	-1608	1381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1608																	
09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1375	-0-	-392 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1378	-0-	-327 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	916	-0-	-176 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	614	-0-	-874 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	608	-0-	-712 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	611	-0-	-412 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	992	N	793	-0-	-199 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	#	2620	-0-	-821 B	-580	2620	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	2305	-0-	-607 B	-1187	2305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1187																	
03	3100	#	3027	-0-	-73 B	-1260	3027	3			N	-0-					-0-
04	3000	#	3063	-0-	63 B	-1197	3063	3			N	-0-					-0-
05	3100	#	3045	-0-	-55 B	-1252	3045	3			N	-0-					-0-
06	3150	#	3279	-0-	129 B	-1123	3279	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	3159	-0-	-3 B	-1123	3159	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2825	-0-	-213 B	-1123	2825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -128 CANCELLED UNDERAGE -> -995																	
09	3270	N	3191	-0-	-79 B	-128	3191	3			N	-0-					-0-
10	2479	N	3066	-0-	587 B	459	3066	3			N	-0-					-0-
11	2176	N	2644	-0-	468 B	927	2644	3			N	-0-					-0-
*12	3832	N	2905	-0-	-927 B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1838	-0-	-115 B	-3786	1838	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1654	-0-	-110 B	-3786	1654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3786																	
03	1860	N	1828	-0-	-32 B	-3786	1828	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1855	-0-	85 B	-3701	1855	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1615	-0-	-214 B	-3701	1615	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1902	-0-	132 B	-3569	1902	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1914	-0-	-8 B	-3569	1914	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	2015	-0-	403 B	-3166	2015	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3166																	
09	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1822	-0-	-128 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1694	-0-	-445 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1585	-0-	-492 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1402	-0-	-530 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	2055	-0-	2055 B	2055	2055	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2021	-0-	2021 B	4076	2021	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2347	-0-	2347 B	6423	2347	3			N	-0-					-0-
06	0	W	2149	-0-	2149 B	8572	2149	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2159	-0-	-941 B	7631	2159	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2157	-0-	-943 B	6688	2157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6688																	
09	3000	N	2311	-0-	-689 B	5999	2311	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2407	-0-	-693 B	5306	2407	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2340	-0-	-660 B	4646	2340	3			N	-0-					-0-
*12	6890	R	2244	-0-	-4646 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1138	-0-	-66 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1221	-0-	-143 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1262	-0-	-58 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	617	-0-	-654 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	898	-0-	-272 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	977	-0-	-325 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1285	-0-	-125 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1354	-0-	-10 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	896	N	798	-0-	-98 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	840	N	569	-0-	-271 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	899	N	85	-0-	-814 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	870	N	1	-0-	-869 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	426	-0-	-876 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	237	-0-	-903 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	420	N	164	-0-	-256 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	837	N	651	-0-	-186 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	584	-0-	-439 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	59	-0-	-158 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	364	N	214	-0-	-150 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	300	N	119	-0-	-181 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	341	N	123	-0-	-218 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	85	-0-	-101 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1771	-0-	-244 B	-244	1771	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1576	-0-	-188 B	-244	1576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -244																	
03	1891	N	1487	-0-	-404 B	-244	1487	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1381	-0-	-329 B	-244	1381	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1707	-0-	-29 B	-244	1707	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1687	-0-	244 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2094	-0-	-107 B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY -B- WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1760	-0-	-410 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1676	-0-	-172 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1470	-0-	-452 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*12	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11637		4261	-0-	-7376 B	2096	4261	3			N	-0-					-0-
02	7058		4126	-0-	-2932 B	-836	4126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -836																	
03	7668		5572	-0-	-2096 B	-2932	5572	3			N	-0-					-0-
04	6060	#	5797	-0-	-263 B	-3195	5797	3			N	-0-					-0-
05	6262	#	5264	-0-	-998 B	-4193	5264	3			N	-0-					-0-
06	5400	#	4282	-0-	-1118 B	-5311	4282	3			N	-0-					-0-
07	5983	#	5775	-0-	-208 B	-5519	5775	3			N	-0-					-0-
08	5983	#	6120	-0-	137 B	-5382	6120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4683 CANCELLED UNDERAGE -> -699																	
09	4290	N	6249	-0-	1959 B	-2724	6249	3			N	-0-					-0-
10	3061	N	6545	-0-	3484 B	760	6545	3			N	-0-					-0-
11	2677	N	5463	-0-	2786 B	3546	5463	3			N	-0-					-0-
*12	8806	N	5260	-0-	-3546 B	-0-	5260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	#	1963	-0-	-1633 B	-6639	1963	3			N	-0-					-0-
02	2548	#	1804	-0-	-744 B	-7383	1804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3822 CANCELLED UNDERAGE -> -3561																	
03	2170	#	1931	-0-	-239 B	-4061	1931	3			N	-0-					-0-
04	2100	#	1777	-0-	-323 B	-4384	1777	3			N	-0-					-0-
05	2170	#	1702	-0-	-468 B	-4852	1702	3			N	-0-					-0-
06	1950	#	1745	-0-	-205 B	-5057	1745	3			N	-0-					-0-
07	2015	#	1853	-0-	-162 B	-5219	1853	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1967	-0-	262 B	-4957	1967	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1397 CANCELLED UNDERAGE -> -3560																	
09	1740	N	1707	-0-	-33 B	-1397	1707	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1691	-0-	355 B	-1042	1691	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	2099	-0-	928 B	-114	2099	3			N	-0-					-0-
*12	1949	N	2063	-0-	114 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1813	-0-	-47 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1682	-0-	-58 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1536	-0-	-293 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1722	-0-	-14 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	886	-0-	-664 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1067	-0-	-613 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1305	N	919	-0-	-386 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	863	-0-	-253 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	480	-0-	-109 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	405	-0-	-370 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	434	N	240	-0-	-194 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	589	N	484	-0-	-105 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2244	-0-	-298 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1782	-0-	-458 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2135	-0-	-190 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2075	-0-	-85 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1646	-0-	-338 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2002	-0-	-68 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1942	-0-	-197 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2087	-0-	-313 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1904	-0-	-328 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1130	-0-	-102 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	948	-0-	-342 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	835	-0-	-436 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	761	-0-	-355 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	710	-0-	-250 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	N	4285	-0-	-117 B	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
02	3864	N	2888	-0-	-976 B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	2996	-0-	-972 B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	4410	N	3363	-0-	-1047 B	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
05	3700	N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
06	3582	N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
07	3605	N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	3571	-0-	-118 B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	2777	-0-	-793 B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	2940	-0-	-656 B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
11	3450	N	3431	-0-	-19 B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*12	3851	N	3851	-0-	-0- B	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	588	N	476	-0-	-112 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	570	N	468	-0-	-102 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	527	N	245	-0-	-282 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	466	-0-	-134 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	224	-0-	-396 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480	N	390	-0-	-90 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	527	N	389	-0-	-138 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2742	-0-	-141 B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2453	-0-	-179 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2387	-0-	-465 B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2226	-0-	-414 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2662	-0-	-66 B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2500	-0-	-166 B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2470	-0-	-170 B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2552	-0-	-300 B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2331	-0-	-99 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2542	#	2341	-0-	-201 B	-201	2341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1468	-0-	-206 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1343	-0-	-169 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1421	-0-	-98 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	687	-0-	-723 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1357	-0-	-23 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1374	-0-	-207 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1363	-0-	-187 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8518	R	4585	-0-	-3933 B	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
02	4816	#	3698	-0-	-1118 B	-1118	3698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1118																	
03	5332	#	4687	-0-	-645 B	-1763	4687	3			N	-0-					-0-
04	5160	#	5087	-0-	-73 B	-1836	5087	3			N	-0-					-0-
05	5332	#	2472	-0-	-2860 B	-4696	2472	3			N	-0-					-0-
06	5160	#	5162	-0-	2 B	-4694	5162	3			N	-0-					-0-
07	5270	#	4933	-0-	-337 B	-5031	4933	3			N	-0-					-0-
08	5270	#	4835	-0-	-435 B	-5466	4835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4350 CANCELLED UNDERAGE -> -1116																	
09	5160	N	5251	-0-	91 B	-4259	5251	3			N	-0-					-0-
10	3489	N	4843	-0-	1354 B	-2905	4843	3			N	-0-					-0-
11	3059	N	5175	-0-	2116 B	-789	5175	3			N	-0-					-0-
12	5425	N	4830	-0-	-595 B	-789	4830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	N	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	3342	-0-	-354 B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3675	-0-	-76 B	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3973	N	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	1684	-0-	-2005 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	4297	N	4297	-0-	-0- B	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
07	4242	N	4242	-0-	-0- B	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
08	4457	N	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4640	N	4640	-0-	-0- B	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
10	3755	N	4570	-0-	815 B	815	4570	3			N	-0-					-0-
11	3304	N	4154	-0-	850 B	1665	4154	3			N	-0-					-0-
*12	5653	N	3988	-0-	-1665 B	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	445	-0-	-237 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	778	-0-	-989 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	899	N	715	-0-	-184 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	#	684	-0-	-3129 B	-32311	684	3			N	-0-					-0-
02	952	N	803	-0-	-149 B	-32311	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13886 CANCELLED UNDERAGE -> -18425																	
03	899	N	799	-0-	-100 B	-13886	799	3			N	-0-					-0-
04	660	N	426	-0-	-234 B	-13886	426	3			N	-0-					-0-
05	899	N	1004	-0-	105 B	-13781	1004	3			N	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6 B	-13781	804	3			N	-0-					-0-
07	434	N	754	-0-	320 B	-13461	754	3			N	-0-					-0-
08	992	N	821	-0-	-171 B	-13461	821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13461																	
09	810	N	790	-0-	-20 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN 509289
BEAVERS WELL #: 1 RRCID -> 024322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 024345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 024370 COMPL. DATE 01/07/1935 TOTAL DEPTH 2659 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
WILLIAMS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 024402 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	50	-0-	50	B	350	50	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 350														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 350														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	350				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 025682 COMPL. DATE 10/02/1950 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2915 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
HOUSTON BANK & TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 041955 COMPL. DATE 01/31/1967 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2998 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, SALLY -B- WELL #: 1 R RRCID -> 096248 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2926 - 3152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 104904 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2986 - 3062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 107660 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 109529 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2912 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 3 RRCID -> 115969 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3062 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
PURVIS WELL #: 1 RRCID -> 164565 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2614 PERF. 2400 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY, MAGGIE WELL #: 45 RRCID -> 179871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2694 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
	02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
	04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
	05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
	10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	11	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*	12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1365	-0-	-203 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1167	-0-	-352 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	901	-0-	-479 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1041	-0-	-416 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1304	-0-	-40 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1158	-0-	-299 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	859	-0-	-551 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1191	-0-	-483 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1218	-0-	-332 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	837	N	709	-0-	-128 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	780	N	559	-0-	-221 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	806	N	653	-0-	-153 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	775	N	629	-0-	-146 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1337	-0-	-147 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1501	-0-	-18 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1344	-0-	-144 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	839	-0-	-601 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1200	-0-	-350 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1154	-0-	-86 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1622	-0-	-268 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1467	-0-	-486 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1132	-0-	-578 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1478	-0-	-289 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1299	-0-	-437 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2148	-0-	-1076 B	-4040	2148	3			N	-0-					-0-
02	2659	N	2763	-0-	104 B	-3936	2763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3127 CANCELLED UNDERAGE -> -809																	
03	2884	N	2910	-0-	26 B	-3101	2910	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2758	-0-	688 B	-2413	2758	3			N	-0-					-0-
05	3348	#	2419	-0-	-929 B	-3342	2419	3			N	-0-					-0-
06	2926		1767	-0-	-1159 B	-4501	1767	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	2849	-0-	-499 B	-5000	2849	3			N	-0-					-0-
08	3069	#	2565	-0-	-504 B	-5504	2565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3091 CANCELLED UNDERAGE -> -2413																	
09	2970	#	2747	-0-	-223 B	-3314	2747	3			N	-0-					-0-
10	3069	#	2503	-0-	-566 B	-3880	2503	3			N	-0-					-0-
11	2820	#	2861	-0-	41 B	-3839	2861	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2060	-0-	-792 B	-3839	2060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1367	-0-	-117	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1425	-0-	-32	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1192	-0-	-327	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1091	-0-	-289	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1232	-0-	-225	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1227	-0-	-168	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	653	-0-	-29	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	857	-0-	-375	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	847	-0-	-207	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	961	N	726	-0-	-235	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	810	N	657	-0-	-153	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1064	-0-	-21	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	901	-0-	-432	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	217	N	11	-0-	-206	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY OPERATING LLC 550222
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					7
02	784	N	726	-0-	-58 B	-0-	726	3			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	766	3			N	-0-					7
04	840	N	794	-0-	-46 B	-0-	794	3			N	-0-					7
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					7
06	750	N	660	-0-	-90 B	-0-	660	3			N	-0-					7
07	806	N	269	-0-	-537 B	-0-	269	3			N	-0-					7
08	837	N	280	-0-	-557 B	-0-	280	3			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	160	-0-	-500 B	-0-	160	3			N	-0-					7
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					7
11	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					7
*12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGG, L.P. 559350
MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. //CONT.// 559350
MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	N	3918	-0-	-577	B	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	4816	N	4013	-0-	-803	B	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4712	N	3980	-0-	-732	B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	2779	-0-	-1001	B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	4433	N	4218	-0-	-215	B	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
06	3840	N	3167	-0-	-673	B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3377	N	3377	-0-	-0-	B	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
08	4216	N	3325	-0-	-891	B	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3180	N	3101	-0-	-79	B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	NO RPT	-0-	-3379	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3210	N	NO RPT	-0-	-3210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3193	N	NO RPT	-0-	-3193	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	514	-0-	-44	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	480	N	340	-0-	-140	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	558	N	349	-0-	-209	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	825	N	689	-0-	-136 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	763	N	628	-0-	-135 B	-0-	628	6			N	-0-					-0-
10	837	N	627	-0-	-210 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	660	N	590	-0-	-70 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	380	-0-	-41 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	224	-0-	-117 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	92	-0-	-435	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	140	-0-	-77	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	310	N	206	-0-	-104 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589	N	431	-0-	-158	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	490	-0-	-50	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

01	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1401	-0-	-279	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1720	-0-	-78	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	343	-0-	-153	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	701	N	76	-0-	-625	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	305	-0-	-25	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	690	N	323	-0-	-367 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	651	N	375	-0-	-276 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	682	N	401	-0-	-281 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: A 5 RRCID -> 023842 COMPL. DATE 11/00/1926 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	600	N	485	-0-	-115 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	465	-0-	-651 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	651	N	508	-0-	-143 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	352	-0-	-98 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	341	N	274	-0-	-67 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	392	N	281	-0-	-111 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	936	-0-	-1134 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	806	N	538	-0-	-268 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	750	N	487	-0-	-263 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	961	N	553	-0-	-408 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	163	-0-	-302 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	496	N	191	-0-	-305 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	489	-0-	-51 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	450	N	307	-0-	-143 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	496	N	358	-0-	-138 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	330	-0-	-73 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	93	-0-	-248 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	330	N	50	-0-	-280 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	341	N	32	-0-	-309 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-		-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-		-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-		-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-		-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-		-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-		-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-		-82 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	191	-0-		-88 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-		-94 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	146	-0-		-102 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	200	-0-		-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-		-68 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-		-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-		-77 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-		-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-		-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	639	-0-		-322 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	600	N	358	-0-		-242 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-		-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-		-34 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-		-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	806	N	554	-0-		-252 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	326	-0-		-274 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	589	N	411	-0-		-178 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	431	-0-		-109 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-		-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	627	-0-	-210	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	757	-0-	-111	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	769	-0-	-285	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	720	N	510	-0-	-210	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	713	N	250	-0-	-463	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	775	N	734	-0-	-41	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	227	-0-	-858	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	272	-0-	-162	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	372	N	201	-0-	-171	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	744	N	75	-0-	-669	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	R	83	-0-	-746 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	155	N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177		332	-0-	-2845 B	143	332	2			N	-0-					-0-
02	560	N	344	-0-	-216 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	358	-0-	-293 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	589	N	86	-0-	-503 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	527	N	358	-0-	-169 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	224	N	118	-0-	-106 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	146	-0-	-124 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	281	-0-	-199 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	11	N	4	-0-	-7	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	475	-0-	-393	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	638	-0-	-323	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	450	N	115	-0-	-335	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	465	-0-	-165	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	560	N	328	-0-	-232 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	496	-0-	-589 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1044	-0-	-196 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	872	-0-	-244 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1004	-0-	-16 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	933	-0-	-121 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	840	N	325	-0-	-515 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	402	-0-	-621 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	131	-0-	-396 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	330	N	120	-0-	-210 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	465	N	101	-0-	-364 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1229	-0-	-255 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1600	-0-	-43 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	141	-0-	-1419 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	940	-0-	-579 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1454	-0-	-375 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	556	-0-		-33	B	-0-	556	2			N	-0-				-0-
02	448	N	408	-0-		-40	B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	438	-0-		-89	B	-0-	438	2			N	-0-				-0-
04	540	N	-0-	-0-		-540	B	-0-					N	-0-				-0-
05	465	N	450	-0-		-15	B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
06	420	N	321	-0-		-99	B	-0-	321	2			N	-0-				-0-
07	381	N	381	-0-		-0-	B	-0-	381	2			N	-0-				-0-
08	465	N	242	-0-		-223	B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	320	-0-		-10	B	-0-	320	2			N	-0-				-0-
10	372	N	-0-	-0-		-372	B	-0-					N	-0-				-0-
11	240	N	-0-	-0-		-240	B	-0-					N	-0-				-0-
12	341	N	-0-	-0-		-341	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1524	-0-		-274	B	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
02	1725	N	1725	-0-		-0-	B	-0-	1725	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1744	-0-		-209	B	-0-	1744	2			N	-0-				-0-
04	1583	N	1583	-0-		-0-	B	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
05	1935	N	1935	-0-		-0-	B	-0-	1935	2			N	-0-				-0-
06	1688	N	1688	-0-		-0-	B	-0-	1688	2			N	-0-				-0-
07	1765	N	1765	-0-		-0-	B	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
08	1922	N	1628	-0-		-294	B	-0-	1628	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1918	N	1918	-0-		-0-	B	-0-	1918	2			N	-0-				-0-
10	2474	N	2474	-0-		-0-	B	-0-	2474	2			N	-0-				-0-
11	2228	N	2228	-0-		-0-	B	-0-	2228	2			N	-0-				-0-
*12	2151	N	2151	-0-		-0-	B	-0-	2151	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1889	-0-		-529	B	-0-	1889	2			N	-0-				-0-
02	2128	N	2032	-0-		-96	B	-0-	2032	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	1914	-0-		-442	B	-0-	1914	2			N	-0-				-0-
04	1830	N	-0-	-0-		-1830	B	-0-					N	-0-				-0-
05	2263	N	2247	-0-		-16	B	-0-	2247	2			N	-0-				-0-
06	1860	N	1453	-0-		-407	B	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
07	1795	N	1795	-0-		-0-	B	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
08	2232	N	1029	-0-		-1203	B	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1596	N	1596	-0-		-0-	B	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
10	1798	N	1308	-0-		-490	B	-0-	1308	2			N	-0-				-0-
11	2220	N	2220	-0-		-0-	B	-0-	2220	2			N	-0-				-0-
*12	2695	N	2695	-0-		-0-	B	-0-	2695	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2045	-0-	-1179 B	-9166	2045	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	2191	-0-	1127 B	-8039	2191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6388		CANCELLED UNDERAGE ->	-1651											
03	2666	N	2689	-0-	23 B	-6365	2689	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	2402	-0-	422 B	-5943	2402	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2487	-0-	69 B	-5874	2487	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2315	-0-	-295 B	-5874	2315	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2527	-0-	47 B	-5827	2527	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2256	-0-	-224 B	-5827	2256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5827											
09	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2471	-0-	-71 B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2072	-0-	-118 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1836	-0-	-737 B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	566	-0-	-240 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	651	N	340	-0-	-311 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 024291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	118	-0-	-68	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	155	-0-	-145	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	310	N	144	-0-	-166	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	425	-0-	-164	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	420	N	268	-0-	-152	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	510	N	332	-0-	-178	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	630	N	480	-0-	-150	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	589	N	244	-0-	-345	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-23143					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-23143					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3090		CANCELLED UNDERAGE ->	-20053											
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-3090					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-3090					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-3090					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3090					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3090					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3090					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3090											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	193	-0-	-55	B	-0-	193	2		N	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	B	-0-	120	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2		N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	B	-0-	107	2		N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
11	540	N	237	-0-	-303	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
12	248	N	108	-0-	-140	B	-0-	108	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	141	-0-	-45	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	B	-0-	153	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2		N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-
12	620	N	106	-0-	-514	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	364	N	172	-0-	-192 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	183	-0-	-117 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	570	N	387	-0-	-183 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434	N	163	-0-	-271 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	289	-0-	-579 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	616	N	276	-0-	-340 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	806	N	285	-0-	-521 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	870	N	585	-0-	-285 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	899	N	123	-0-	-776 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	1656					N	-0-					-0-
02	0		409	-0-	409 B	2065	409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2065																	
03	0		677	-0-	677 B	2742	677	2			N	-0-					-0-
04	0		176	-0-	176 B	2918	176	2			N	-0-					-0-
05	0		232	-0-	232 B	3150	232	2			N	-0-					-0-
06	0		515	-0-	515 B	3665	515	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	130	-0-	-2970 B	695	130	2			N	-0-					-0-
08	776	N	81	-0-	-695 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	173	-0-	-337 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	180	N	52	-0-	-128 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	403	N	48	-0-	-355 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	563	-0-	-739 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	258	-0-	-974 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	540	N	130	-0-	-410 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	510	N	305	-0-	-205 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	300	-0-	-103 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	390	N	249	-0-	-141 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	403	N	233	-0-	-170 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	660	N	529	-0-	-131 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	236	-0-	-244 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	372	N	248	-0-	-124 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	600	N	448	-0-	-152 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	780	-0-	780 B	44311	780	2			N	-0-					-0-
02	0	W	591	-0-	591 B	44902	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44902																	
03	0	W	1210	-0-	1210 B	46112	1210	2			N	-0-					-0-
04	0	W	231	-0-	231 B	46343	231	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1472	-0-	1472 B	47815	1472	2			N	-0-					-0-
06	0	W	366	-0-	366 B	48181	366	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1740	-0-	1740 B	49921	1740	2			N	-0-					-0-
08	0	W	201	-0-	201 B	50122	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 50122																	
09	3000	N	140	-0-	-2860 B	47262	140	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	316	-0-	-2784 B	44478	316	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	272	-0-	-2728 B	41750	272	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	421	-0-	-2679 B	39071	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRED, INC. 586760
DUKE HEIRS-YAKE WELL #: 1A RRCID -> 083922 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2670 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	682	N	297	-0-	-385 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	900	N	257	-0-	-643 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	620	N	379	-0-	-241 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	310	N	50	-0-	-260 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	465	N	214	-0-	-251 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MORRED, INC. //CONT.// 586760
INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MR. GALVANIZED-W, INC. 592443
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1969	-0-	-201 B	-5767	1969	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1615	-0-	-93 B	-5767	1615	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -500 CANCELLED UNDERAGE -> -5267																	
03	1705	N	1696	-0-	-9 B	-500	1696	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1518	-0-	-402 B	-500	1518	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1389	-0-	-409 B	-500	1389	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1262	-0-	-388 B	-500	1262	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1607	-0-	26 B	-474	1607	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1332	-0-	-63 B	-474	1332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -474																	
09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1056	-0-	-308 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	875	-0-	-145 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	898	-0-	-156 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	811	-0-	-239 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	899	N	702	-0-	-197 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MR. GALVANIZED-W, INC. //CONT.// 592443
DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1212	-0-	-307 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1706	-0-	-4 B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	834	-0-	-906 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1478	-0-	-289 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGS, INC. 598339
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	219	N	161	-0-	-58 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	84	-0-	-142 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	480	-0-	-107 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	888	-0-	-507 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW-TEX OPERATING II, LLC 606156
STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING II, LLC //CONT.// 606156
STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	976	N	-0-	-0-	-976 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1261	N	1110	-0-	-151 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		236	-0-	236 B	236	236	3			N	-0-					-0-
07	3350	#	2084	-0-	-1266 B	-1030	2084	3			N	-0-					-0-
08	4154	#	1495	-0-	-2659 B	-3689	1495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3689																	
09	4020	#	3839	-0-	-181 B	-3870	3839	3			N	-0-					-0-
10	4154	#	2768	-0-	-1386 B	-5256	2768	3			N	-0-					-0-
11	4020	#	2471	-0-	-1549 B	-6805	2471	3			N	-0-					-0-
12	3968	#	2709	-0-	-1259 B	-8064	2709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	669	-0-	-726 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1000	-0-	-8 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	895	-0-	-221 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	998	-0-	-172 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1095	-0-	1095 B	1095	1095	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		463	-0-	463 B	1558	463	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		898	-0-	898 B	2456	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'NEAL CATTLE CO. //CONT.// 617022
DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	523	-0-	-314	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	588	N	358	-0-	-230	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	438	-0-	-182	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	398	-0-	-382	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	806	N	20	-0-	-786	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	750	N	93	-0-	-657	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	403	N	58	-0-	-345	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	840	N	311	-0-	-529	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	510	N	310	-0-	-200	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	558	N	323	-0-	-235	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		316	-0-	316	B	316	316	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		432	-0-	432	B	748	432	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		503	-0-	503	B	1251	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	38	-0-	-272 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	336	N	198	-0-	-138 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	24	-0-		-162	B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
02	224	N	123	-0-		-101	B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
04	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
05	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
06	180	N	164	-0-		-16	B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
07	168	N	168	-0-		-0-	B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
08	186	N	167	-0-		-19	B	-0-	167	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	262	N	262	-0-		-0-	B	-0-	262	3			N	-0-				-0-
10	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
*11	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	42	-0-		-299	B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	392	N	217	-0-		-175	B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3			N	-0-				-0-
04	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
05	304	N	304	-0-		-0-	B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
06	330	N	289	-0-		-41	B	-0-	289	3			N	-0-				-0-
07	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	3			N	-0-				-0-
08	310	N	295	-0-		-15	B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	463	N	463	-0-		-0-	B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
10	551	N	551	-0-		-0-	B	-0-	551	3			N	-0-				-0-
*11	626	N	626	-0-		-0-	B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
12	465	N	NO RPT	-0-		-465	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-		-59	B	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	28	N	7	-0-		-21	B	-0-	7	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				-0-
04	3	N	-0-	-0-		-3	B	-0-					N	-0-				-0-
05	7	N	-0-	-0-		-7	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

01	434 N	333	-0-	-101 B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
02	364 N	220	-0-	-144 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
04	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3	N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	382	-0-	-68 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
*11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-		-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-		-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-		-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-		-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	63	-0-		-433 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	588	N	330	-0-		-258 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	504	N	504	-0-		-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-		-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-		-40 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-		-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-		-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	705	N	705	-0-		-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-		-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*11	952	N	952	-0-		-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-		-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-		-1 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-		-20 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-		-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	19	N	19	-0-		-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-		-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-		-15 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1054	-0-	-296 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	868	-0-	-182 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	671	-0-	-476 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

01	0		-0-	-0-	-0- B	-7045					N	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22 B	-7023	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1805 CANCELLED UNDERAGE -> -5218																	
03	T. A.		322	-0-	322 B	-1483	322	3			N	-0-					-0-
04	2190	#	187	-0-	-2003 B	-3486	187	3			N	-0-					-0-
05	2263	#	314	-0-	-1949 B	-5435	314	3			N	-0-					-0-
06	0	N	255	-0-	255 B	-5180	255	3			N	-0-					-0-
07	186	N	205	-0-	19 B	-5161	205	3			N	-0-					-0-
08	310	N	132	-0-	-178 B	-5161	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3952 CANCELLED UNDERAGE -> -1209																	
09	270	N	51	-0-	-219 B	-3952	51	3			N	-0-					-0-
10	217	N	102	-0-	-115 B	-3952	102	3			N	-0-					-0-
11	120	N	134	-0-	14 B	-3938	134	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-3938					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	8	-0-	8 B	375	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	375					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 375																	
03	546	N	171	-0-	-375 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	39	-0-	-116 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88 B	88	88	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		86	-0-	86 B	174	86	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		103	-0-	103 B	277	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	454	-0-	454 B	3101	454	2			N	-0-					-0-
02	0	N	586	-0-	586 B	3687	586	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3687																	
03	1662	N	795	-0-	-867 B	2820	795	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	599	-0-	-2401 B	419	599	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	645	-0-	-419 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		924	-0-	924 B	924	924	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		439	-0-	439 B	1363	439	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		821	-0-	821 B	2184	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	4	-0-	4 B	203	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	203					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 203																	
03	165	N	93	-0-	-72 B	131	93	2			N	-0-					-0-
04	215	N	84	-0-	-131 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		48	-0-	48 B	48	48	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		47	-0-	47 B	95	47	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		56	-0-	56 B	151	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	17	-0-	17 B	827	17	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	827					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 827																	
03	1204	N	377	-0-	-827 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	86	-0-	-255 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	188	-0-	-112 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		195	-0-	195 B	195	195	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		190	-0-	190 B	385	190	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		228	-0-	228 B	613	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	36	-0-		36 B	1807	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	1807					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1807																		
03	2459	N	825	-0-		-1634 B	173	825	2			N	-0-					-0-
04	916	N	743	-0-		-173 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-		-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	810	N	628	-0-		-182 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	775	N	188	-0-		-587 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-		-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	412	-0-		-218 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		426	-0-		426 B	426	426	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		415	-0-		415 B	841	415	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		498	-0-		498 B	1339	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	6	-0-		6 B	317	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	317					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 317																		
03	462	N	145	-0-		-317 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-		-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-		-40 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-		-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	72	-0-		-48 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		74	-0-		74 B	74	74	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		73	-0-		73 B	147	73	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		88	-0-		88 B	235	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023041 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	46	-0-		-138 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	474	-0-	-1752 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	450	N	301	-0-	-149 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	589	N	131	-0-	-458 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	651	N	437	-0-	-214 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	946	-0-	-2154 B	964	946	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	947	-0-	-964 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	930	N	718	-0-	-212 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1069	-0-	-71 B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	869	-0-	-247 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	211	-0-	-698 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	248	N	100	-0-	-148 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1167	-0-	-290 B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1062	-0-	-457 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	310	-0-	-248 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	465	N	253	-0-	-212 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	450	N	321	-0-	-129 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	4	-0-	-326 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	620	N	505	-0-	-115 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	980	N	799	-0-	-181 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	533	-0-	-366 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	750	N	479	-0-	-271 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

01	1752		505	-0-	-1247 B	-2552	505	2			N	-0-					-0-
02	1167		852	-0-	-315 B	-2867	852	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2867																	
03	1284		678	-0-	-606 B	-3473	678	2			N	-0-					-0-
04	1322		678	-0-	-644 B	-4117	678	2			N	-0-					-0-
05	1603		116	-0-	-1487 B	-5604	116	2			N	-0-					-0-
06	660	N	920	-0-	260 B	-5344	920	2			N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2 B	-5344	711	2			N	-0-					-0-
08	124	N	629	-0-	505 B	-4839	629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2737 CANCELLED UNDERAGE -> -2102																	
09	930	N	585	-0-	-345 B	-2737	585	2			N	-0-					-0-
10	713	N	373	-0-	-340 B	-2737	373	2			N	-0-					-0-
11	0	N	591	-0-	591 B	-2146	591	2			N	-0-					-0-
12	0	N	482	-0-	482 B	-1664	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	279	N	169	-0-	-110	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	270	N	109	-0-	-161	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	155	N	7	-0-	-148	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	20	-0-	-647 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	20	-0-	-204 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 DLQ G-10	470		-0-	470 B	2009	470	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10	333		-0-	333 B	2342	333	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2342																	
03	2746	N	404	-0-	-2342 B	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	334	-0-	-116 B	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	312	-0-	-228 B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25 B	25	25	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	504	-0-	-395 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	924	-0-	-112 B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	1023 N	743	-0-	-280 B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	744 N	387	-0-	-357 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	555	-0-	-435 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
10	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	400	N	100	-0-	-300	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	124	N	26	-0-	-98	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	90	N	36	-0-	-54	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106	S	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	503	S	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	S	57	-0-	-67	B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	294	S	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	140	S	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	282	S	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	2607	S	2607	-0-	-0-	B	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
08	209	S	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	S	113	-0-	-157	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	976	S	655	-0-	-321	B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
11	159	S	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*12	253	S	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	488	-0-	-380 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	719	-0-	-273 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	713	N	375	-0-	-338 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	538	-0-	-422 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	589	N	478	-0-	-111 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1427	-0-	227 B	2088	1427	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1400	-0-	-1400 B	688	1400	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 688																	
03	2468	N	1780	-0-	-688 B	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1204	-0-	-506 B	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	9331	#	1825	-0-	-7506 B	-7506	1825	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7506					Y	-0-					-0-
12	0	N	1210	-0-	1210 B	-6296	1210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1209	-0-	-186 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1100	-0-	-440 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1233	-0-	-162 B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	832	-0-	-338 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	698	-0-	-790 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	699	-0-	-591 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	387	-0-	-977 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

01	217	N	76	-0-	-141 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	34	-0-	-146 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*12	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

01	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	B	-0-	477	2		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	527	N	452	-0-	-75	B	-0-	452	2		N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	2		N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	420	N	180	-0-	-240	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
10	403	N	133	-0-	-270	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

01	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	936	2	15 9	Y	14	33 1				14
02	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	2		Y	-0-					14
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	1054	N	1046	-0-	-8	B	-0-	1046	2		Y	-0-					14
04	775	N	655	-0-	-120	B	-0-	655	2		Y	-0-					14
05	1271	N	1183	-0-	-88	B	-0-	1183	2		Y	-0-					14
06	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	2		Y	-0-					14
07	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	2		Y	-0-					14
08	1178	N	926	-0-	-252	B	-0-	926	2		Y	-0-					14
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	1020	N	919	-0-	-101	B	-0-	919	2		Y	-0-					14
10	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	2		Y	-0-					14
11	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2		Y	-0-					14
*12	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2		Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			Y	-0-					18
02	728	N	727	-0-	-1 B	-0-	694	2	33	9	Y	30	34	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	2			Y	-0-					14
04	550	N	470	-0-	-80 B	-0-	470	2			Y	-0-					14
05	806	N	333	-0-	-473 B	-0-	333	2			Y	-0-					14
06	690	N	546	-0-	-144 B	-0-	505	2	41	9	Y	37	13	1			38
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			Y	-0-					38
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			Y	-0-					38
10	870	N	817	-0-	-53 B	-0-	817	2			Y	-0-					38
11	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			Y	-0-					38
*12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	498	-0-	-246 B	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	737	-0-	-43 B	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	426	-0-	-380 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	906	2	41	9	Y	37	33	1			14
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1009	2	37	9	Y	34	34	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1052	2	36	9	Y	33	33	1			14
04	775	N	672	-0-	-103 B	-0-	672	2			Y	-0-					14
05	1147	N	968	-0-	-179 B	-0-	968	2			Y	-0-					14
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1061	2	44	9	Y	40	34	0			20
07	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			Y	-0-					20
08	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			Y	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	684	-0-	-426 B	-0-	684	2			Y	-0-					20
10	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			Y	-0-					20
11	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			Y	-0-					20
*12	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1224	2	22	9	Y	20					20

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	138					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	138					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					138												
03	138	N	-0-	-0-	-138 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	75	N	-0-	-0-	-75 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	496	N	335	-0-	-161 B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	266	-0-	-234 B	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	425	-0-	-164 B	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1074	2	43	9	Y	39	60	1			14
02	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1167	2	100	9	Y	91	91	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1030	2	98	9	Y	89	89	1			14
04	875	N	249	-0-	-626	B	-0-	249	2			Y	-0-					14
05	1395	N	1341	-0-	-54	B	-0-	1341	2			Y	-0-					14
06	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1172	2	62	9	Y	56	50	0			20
07	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2			Y	-0-					20
08	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2			Y	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	2			Y	-0-					20
10	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	N	4178	-0-	-0-	B	-0-	3769	2	409	9	Y	372	372	1			14
02	4396	N	3729	-0-	-667	B	-0-	3336	2	393	9	Y	357	357	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4526	N	3879	-0-	-647	B	-0-	3481	2	398	9	Y	362	362	1			14
04	3375	N	2993	-0-	-382	B	-0-	2573	2	420	9	Y	382	382	1			14
05	4123	N	3861	-0-	-262	B	-0-	3656	2	205	9	Y	186	186	1			14
06	4213	N	4213	-0-	-0-	B	-0-	3819	2	394	9	Y	358	357	0			15
07	3422	N	3422	-0-	-0-	B	-0-	3422	2			Y	-0-					15
08	3875	N	3165	-0-	-710	B	-0-	3165	2			Y	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4200	N	2594	-0-	-1606	B	-0-	2404	2	190	9	Y	173	173	1			15
10	4767	N	4767	-0-	-0-	B	-0-	4356	2	411	9	Y	374	374	1			15
11	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2			Y	-0-					15
*12	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 39,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	716	-0-	-484 B	1296	716	2			Y	-0-					-0-
02	1891	N	595	-0-	-1296 B	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	528	-0-	-162 B	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	788	-0-	-111 B	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	312	-0-	-528 B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	840	N	753	-0-	-87 B	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	437	2	31	9	Y	28	33	1			14
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	493	2	36	9	Y	33	33	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			Y	-0-					14
04	375	N	165	-0-	-210 B	-0-	165	2			Y	-0-					14
05	589	N	473	-0-	-116 B	-0-	473	2			Y	-0-					14
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	572	2	55	9	Y	50	50	0			14
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			Y	-0-					14
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	527	-0-	-103 B	-0-	527	2			Y	-0-					14
10	510	N	473	-0-	-37 B	-0-	473	2			Y	-0-					14
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			Y	-0-					14
*12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	216	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					34
02	448	N	290	-0-	-158 B	-0-	290	2			N	-0-					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	330	N	147	-0-	-183 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	82	-0-	-73 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1071	2	13	9	Y	12	33	1			14
02	1232	N	1074	-0-	-158 B	-0-	1037	2	37	9	Y	34	34	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	923	-0-	-286 B	-0-	887	2	36	9	Y	33	33	1			14
04	910	N	5	-0-	-905 B	-0-	5	2			Y	-0-					14
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			Y	-0-					14
06	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1265	2	40	9	Y	36	34	0			16
07	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			Y	-0-					16
08	1240	N	592	-0-	-648 B	-0-	592	2			Y	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311	2			Y	-0-					16
10	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			Y	-0-					26
02	1344	N	1084	-0-	-260 B	-0-	1084	2			Y	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1242	-0-	-184 B	-0-	1242	2			Y	-0-					26
04	1118	N	858	-0-	-260 B	-0-	858	2			Y	-0-					26
05	1209	N	610	-0-	-599 B	-0-	610	2			Y	-0-					26
06	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			Y	-0-					26
07	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			Y	-0-					26
08	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			Y	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	807	-0-	-483 B	-0-	807	2			Y	-0-					26
10	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	476	-0-	-330	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	633	-0-	-27	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	630	N	555	-0-	-75	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	651	N	487	-0-	-164	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	383	-0-	-20	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	465	N	389	-0-	-76	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	400	-0-	-50	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	894	-0-	-470	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	774	-0-	-934	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	870	N	443	-0-	-427	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	476	-0-	-578	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	446	-0-	-694	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	450	-0-	-635	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	527	-0-	-279 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	744	N	581	-0-	-163 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	744	N	602	-0-	-142 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	393	-0-	-217 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	366	N	356	-0-	-10 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	504	N	298	-0-	-206 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	527	N	367	-0-	-160 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	812	-0-	-242 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	837	N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	812	-0-	-28 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	810	N	687	-0-	-123 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	837	N	476	-0-	-361 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1030	-0-	-234	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	841	N	790	-0-	-51	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	956	N	647	-0-	-309	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	931	N	734	-0-	-197	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	720	N	702	-0-	-18	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	209	-0-	-70	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 023662 COMPL. DATE 04/30/1954 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	437	N	190	-0-	-247	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	474	N	-0-	-0-	-474	B	-0-					N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8708		4417	-0-	-4291 B	15225	4417	3			N	-0-					-0-
02	4991		3724	-0-	-1267 B	13958	3724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13958																	
03	5400		3806	-0-	-1594 B	12364	3806	3			N	-0-					-0-
04	5849		3911	-0-	-1938 B	10426	3911	3			N	-0-					-0-
05	8141		1713	-0-	-6428 B	3998	1713	3			N	-0-					-0-
06	5500	N	4114	-0-	-1386 B	2612	4114	3			N	-0-					-0-
07	6378	N	4065	-0-	-2313 B	299	4065	3			N	-0-					-0-
08	4264	N	3965	-0-	-299 B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4110	N	3817	-0-	-293 B	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	3994	-0-	-67 B	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	3152	-0-	-688 B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3773	-0-	-164 B	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	-0-	-0-	-354 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	-0-	-0-	-356 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1374	-0-	-145 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1179	-0-	-81 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	612	-0-	-690 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1364	-0-	-124 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	804	-0-	-576 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	767	-0-	-597 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	990	N	558	-0-	-432 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	837	N	499	-0-	-338 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	510	N	359	-0-	-151 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	496	N	291	-0-	-205 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-		-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
02	1354	N	1354	-0-		-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1390	N	1390	-0-		-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-				-0-
04	843	N	843	-0-		-0-	B	-0-	843	3			N	-0-				-0-
05	1523	N	1523	-0-		-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-				-0-
06	1120	N	1120	-0-		-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
07	1163	N	1163	-0-		-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-				-0-
08	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1218	N	1218	-0-		-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-				-0-
10	1377	N	1377	-0-		-0-	B	-0-	1377	3			N	-0-				-0-
11	1342	N	1342	-0-		-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
*12	1365	N	1365	-0-		-0-	B	-0-	1365	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	177	-0-		-102	B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
02	336	N	202	-0-		-134	B	-0-	202	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	200	-0-		-17	B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
04	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
05	326	N	326	-0-		-0-	B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
07	342	N	342	-0-		-0-	B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
08	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
10	382	N	382	-0-		-0-	B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
11	360	N	325	-0-		-35	B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
12	372	N	258	-0-		-114	B	-0-	258	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	310	3			N	-0-				-0-
02	308	N	305	-0-		-3	B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-		-0-	B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
04	300	N	267	-0-		-33	B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
05	388	N	388	-0-		-0-	B	-0-	388	3			N	-0-				-0-
06	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
07	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	3			N	-0-				-0-
08	403	N	388	-0-		-15	B	-0-	388	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	360	-0-		-0-	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
10	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	3			N	-0-				-0-
11	390	N	317	-0-		-73	B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
12	372	N	215	-0-		-157	B	-0-	215	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2104	-0-	-996 B	6225	2104	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2141	-0-	-659 B	5566	2141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5566																	
03	3100	N	2292	-0-	-808 B	4758	2292	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1545	-0-	-1455 B	3303	1545	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2527	-0-	-573 B	2730	2527	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2003	-0-	-997 B	1733	2003	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2382	-0-	-718 B	1015	2382	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2328	-0-	-772 B	243	2328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 243																	
09	2490	N	2247	-0-	-243 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2216	-0-	-171 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2061	-0-	-264 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	855	-0-	-168 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	964	-0-	-90 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	992	N	799	-0-	-193 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	771	-0-	-66 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	756	N	652	-0-	-104 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	605	-0-	-232 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1678	-0-	-201 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1470	-0-	-70 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1407	-0-	-213 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1648	-0-	-119 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1539	-0-	-201 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1555	-0-	-243 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1411	-0-	-179 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1274	-0-	-307 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2562	-0-	-538 B	11280	2562	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2289	-0-	-511 B	10769	2289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10769																	
03	3100	N	2545	-0-	-555 B	10214	2545	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2632	-0-	-368 B	9846	2632	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2713	-0-	-387 B	9459	2713	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2659	-0-	-341 B	9118	2659	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2776	-0-	-324 B	8794	2776	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2585	-0-	-515 B	8279	2585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8279																	
09	3000	N	2644	-0-	-356 B	7923	2644	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2656	-0-	-444 B	7479	2656	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2291	-0-	-709 B	6770	2291	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2422	-0-	-678 B	6092	2422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1116	-0-	-155 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1152	-0-	-78 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-		-0-	B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
02	1514	N	1514	-0-		-0-	B	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1570	N	1570	-0-		-0-	B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
04	1082	N	1082	-0-		-0-	B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
05	1976	N	1976	-0-		-0-	B	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
06	1605	N	1605	-0-		-0-	B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
07	1638	N	1638	-0-		-0-	B	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
08	1742	N	1742	-0-		-0-	B	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1683	N	1683	-0-		-0-	B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
10	1669	N	1669	-0-		-0-	B	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
11	1304	N	1304	-0-		-0-	B	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
*12	1336	N	1336	-0-		-0-	B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5020		2775	-0-		-2245	B	11977	2775	3		N	-0-			-0-
02	2907		2949	-0-		42	B	12019	2949	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12019																
03	3167		3348	-0-		181	B	12200	3348	3		N	-0-			-0-
04	3399		2212	-0-		-1187	B	11013	2212	3		N	-0-			-0-
05	4687		2978	-0-		-1709	B	9304	2978	3		N	-0-			-0-
06	3217		3313	-0-		96	B	9400	3313	3		N	-0-			-0-
07	3715		3178	-0-		-537	B	8863	3178	3		N	-0-			-0-
08	3614		3549	-0-		-65	B	8798	3549	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8798																
09	3346		3493	-0-		147	B	8945	3493	3		N	-0-			-0-
10	4724		3517	-0-		-1207	B	7738	3517	3		N	-0-			-0-
11	4180		3259	-0-		-921	B	6817	3259	3		N	-0-			-0-
*12	4446		3149	-0-		-1297	B	5520	3149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1288	-0-		-169	B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
02	1820	N	1596	-0-		-224	B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1996	N	1996	-0-		-0-	B	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1225	-0-		-35	B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
05	2327	N	2327	-0-		-0-	B	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
06	2004	N	2004	-0-		-0-	B	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
07	2050	N	2050	-0-		-0-	B	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
08	2325	N	2018	-0-		-307	B	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2010	N	1891	-0-		-119	B	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1945	-0-		-101	B	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
11	1950	N	1815	-0-		-135	B	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
12	1953	N	1814	-0-		-139	B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-		-5 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-		-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-		-48 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	23	-0-		-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-		-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-		-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-		-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-		-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-		-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-		-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-		-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-		-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	386	N	321	-0-	-65 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	343	-0-	-38 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	420	N	242	-0-	-178 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	493	N	487	-0-	-6 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	330	N	192	-0-	-138 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	627	-0-	-77 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	650	N	604	-0-	-46 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	254	-0-	-304 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	420	N	339	-0-	-81 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	414	-0-	414 B	414	414	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	359	-0-	359 B	773	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	150	-0-	-284 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	832	N	450	-0-	-382 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	465	N	390	-0-	-75 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	862	N	376	-0-	-486 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	247	-0-	-125 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742		2264	-0-	-1478 B	7988	2264	3			N	-0-					-0-
02	2261		2106	-0-	-155 B	7833	2106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7833																	
03	2461		2242	-0-	-219 B	7614	2242	3			N	-0-					-0-
04	2617		123	-0-	-2494 B	5120	123	3			N	-0-					-0-
05	3472		2014	-0-	-1458 B	3662	2014	3			N	-0-					-0-
06	2480		2171	-0-	-309 B	3353	2171	3			N	-0-					-0-
07	2823	N	2250	-0-	-573 B	2780	2250	3			N	-0-					-0-
08	2749	N	1408	-0-	-1341 B	1439	1408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1439																	
09	2556	N	1408	-0-	-1148 B	291	1408	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1408	-0-	-855 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*12	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	423	N	358	-0-	-65 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	#	5206	-0-	-1893 B	-1893	5206	3			N	-0-					-0-
02	6412	#	4804	-0-	-1608 B	-3501	4804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3501																	
03	7099	#	5543	-0-	-1556 B	-5057	5543	3			N	-0-					-0-
04	6870	#	5257	-0-	-1613 B	-6670	5257	3			N	-0-					-0-
05	7099	#	5126	-0-	-1973 B	-8643	5126	3			N	-0-					-0-
06	5370	N	5149	-0-	-221 B	-8643	5149	3			N	-0-					-0-
07	5425	N	5431	-0-	6 B	-8637	5431	3			N	-0-					-0-
08	5115	N	5416	-0-	301 B	-8336	5416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5142 CANCELLED UNDERAGE -> -3194																	
09	5160	N	5157	-0-	-3 B	-5142	5157	3			N	-0-					-0-
10	5425	N	5305	-0-	-120 B	-5142	5305	3			N	-0-					-0-
11	5250	N	4718	-0-	-532 B	-5142	4718	3			N	-0-					-0-
12	5332	N	4946	-0-	-386 B	-5142	4946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	238	-0-	-227 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	341	N	210	-0-	-131 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741		929	-0-	-1812 B	-11190	929	3			N	-0-					-0-
02	700	N	976	-0-	276 B	-10914	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10914																	
03	589	N	987	-0-	398 B	-10516	987	3			N	-0-					-0-
04	900	N	588	-0-	-312 B	-10516	588	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	940	-0-	-145 B	-10516	940	3			N	-0-					-0-
06	960	N	954	-0-	-6 B	-10516	954	3			N	-0-					-0-
07	620	N	1129	-0-	509 B	-10007	1129	3			N	-0-					-0-
08	930	N	167	-0-	-763 B	-10007	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10007																	
09	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	8122	N	4803	-0-	-3319 B	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
02	7196	N	6254	-0-	-942 B	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7068	N	4328	-0-	-2740 B	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
04	5504	N	5504	-0-	-0- B	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	6913	N	6913	-0-	-0- B	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
06	6698	N	6698	-0-	-0- B	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
07	6985	N	6985	-0-	-0- B	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
08	6913	N	5284	-0-	-1629 B	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6690	N	5792	-0-	-898 B	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
10	2574	N	4114	-0-	1540 B	1540	4114	3			N	-0-					-0-
11	2238	N	4321	-0-	2083 B	3623	4321	3			N	-0-					-0-
12	2530	N	2912	-0-	382 B	4005	2912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	9393	N	8226	-0-	-1167	B	-0-	8226	3	N	-0-		-0-
02	10276	N	9726	-0-	-550	B	-0-	9726	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11594	N	7072	-0-	-4522	B	-0-	7072	3	N	-0-		-0-
04	8615	N	8615	-0-	-0-	B	-0-	8615	3	N	-0-		-0-
05	10757	N	10515	-0-	-242	B	-0-	10515	3	N	-0-		-0-
06	8608	N	8608	-0-	-0-	B	-0-	8608	3	N	-0-		-0-
07	8959	N	8959	-0-	-0-	B	-0-	8959	3	N	-0-		-0-
08	10509	N	7421	-0-	-3088	B	-0-	7421	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8610	N	8433	-0-	-177	B	-0-	8433	3	N	-0-		-0-
10	3535	N	7108	-0-	3573	B	3573	7108	3	N	-0-		-0-
11	3066	N	6815	-0-	3749	B	7322	6815	3	N	-0-		-0-
12	3261	N	7675	-0-	4414	B	11736	7675	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 99,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1147	N	921	-0-	-226	B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
02	868	N	586	-0-	-282	B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395	N	652	-0-	-743	B	-0-	652	3	N	-0-		-0-
04	3000	N	3054	-0-	54	B	54	3054	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	3879	-0-	779	B	833	3879	3	N	-0-		-0-
06	3000	N	3634	-0-	634	B	1467	3634	3	N	-0-		-0-
07	3211	R	1744	-0-	-1467	B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
08	3875	#	1310	-0-	-2565	B	-2565	1310	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2565													
09	3750	#	1897	-0-	-1853	B	-4418	1897	3	N	-0-		-0-
10	1681		1312	-0-	-369	B	-4787	1312	3	N	-0-		-0-
11	1469		2329	-0-	860	B	-3927	2329	3	N	-0-		-0-
12	1636		2105	-0-	469	B	-3458	2105	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1356	-0-	-256 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	893	-0-	-997 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1227	-0-	-230 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1390	-0-	-160 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	926	-0-	-964 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1338	-0-	-119 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1262	-0-	-148 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1143	-0-	-267 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1212	-0-	-90 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	644	N	536	-0-	-108 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	589	N	253	-0-	-336 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	570	N	58	-0-	-512 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	510	N	190	-0-	-320 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	589	N	156	-0-	-433 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	715	-0-		-29	B	-0-	715	3			N	-0-				-0-
02	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-	665	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	754	N	754	-0-		-0-	B	-0-	754	3			N	-0-				-0-
04	758	N	758	-0-		-0-	B	-0-	758	3			N	-0-				-0-
05	807	N	807	-0-		-0-	B	-0-	807	3			N	-0-				-0-
06	780	N	780	-0-		-0-	B	-0-	780	3			N	-0-				-0-
07	819	N	819	-0-		-0-	B	-0-	819	3			N	-0-				-0-
08	806	N	802	-0-		-4	B	-0-	802	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	773	N	773	-0-		-0-	B	-0-	773	3			N	-0-				-0-
10	806	N	778	-0-		-28	B	-0-	778	3			N	-0-				-0-
11	780	N	579	-0-		-201	B	-0-	579	3			N	-0-				-0-
12	806	N	580	-0-		-226	B	-0-	580	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-		-10	B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
02	28	N	25	-0-		-3	B	-0-	25	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	35	N	35	-0-		-0-	B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
04	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	3			N	-0-				-0-
05	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
06	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
07	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	3			N	-0-				-0-
08	93	N	72	-0-		-21	B	-0-	72	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	55	-0-		-5	B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
10	62	N	40	-0-		-22	B	-0-	40	3			N	-0-				-0-
11	60	N	31	-0-		-29	B	-0-	31	3			N	-0-				-0-
12	62	N	24	-0-		-38	B	-0-	24	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-		-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-				-0-
02	1006	N	1006	-0-		-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	977	3			N	-0-				-0-
04	934	N	934	-0-		-0-	B	-0-	934	3			N	-0-				-0-
05	1030	N	957	-0-		-73	B	-0-	957	3			N	-0-				-0-
06	805	N	805	-0-		-0-	B	-0-	805	3			N	-0-				-0-
07	830	N	669	-0-		-161	B	-0-	669	3			N	-0-				-0-
08	809	N	469	-0-		-340	B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	787	N	787	-0-		-0-	B	-0-	787	3			N	-0-				-0-
10	682	N	678	-0-		-4	B	-0-	678	3			N	-0-				-0-
11	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	614	3			N	-0-				-0-
12	806	N	683	-0-		-123	B	-0-	683	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -E- WELL #: 3 RRCID -> 024329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	972	-0-	-258 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	947	-0-	-293 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	280	N	129	-0-	-151 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	123	-0-	-117 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1092	-0-	-675 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	974	-0-	-146 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1148	-0-	-142 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1144	-0-	-26 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1111	-0-	-98 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	954	-0-	-410	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	924	N	856	-0-	-68	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	924	-0-	-37	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	909	-0-	-81	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	930	N	886	-0-	-44	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	870	N	702	-0-	-168	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1538	-0-	-74	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1502	-0-	-48	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1243	-0-	-245	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1368	-0-	-162	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1381	-0-	-200	B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1322	-0-	-104	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	699	-0-		-355	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	756	N	250	-0-		-506	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	899	N	670	-0-		-229	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-		-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-		-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-		-45	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-		-66	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	682	N	500	-0-		-182	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	643	N	643	-0-		-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	713	N	535	-0-		-178	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-		-25	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	651	N	426	-0-		-225	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1466	-0-		-22	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1274	-0-		-70	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1457	N	1308	-0-		-149	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1406	-0-		-4	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1419	-0-		-7	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1396	-0-		-61	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1376	-0-		-50	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1350	N	1310	-0-		-40	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1330	-0-		-65	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1283	-0-		-37	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1203	-0-		-161	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1325	-0-		-225	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1155	-0-		-49	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-		-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-		-0-	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-		-0-	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-		-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1548	-0-		-2	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1560	N	1473	-0-		-87	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1116	-0-		-434	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	981	-0-		-519	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	895	-0-		-624	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	552	-0-		-440	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-		-90	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	589	N	540	-0-		-49	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-		-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-		-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-		-3	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	600	N	599	-0-		-1	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	651	N	597	-0-		-54	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	630	N	493	-0-		-137	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-		-87	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	794	-0-		-384	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	840	N	797	-0-		-43	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	912	N	912	-0-		-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-		-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	868	N	789	-0-		-79	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	870	N	781	-0-		-89	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	868	N	782	-0-		-86	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-		-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	862	N	862	-0-		-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-		-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-		-33	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	899	N	856	-0-		-43	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	869	-0-		-371	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-		-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	901	N	901	-0-		-0-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-		-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-		-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-		-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	901	-0-		-122	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	960	N	938	-0-		-22	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	918	-0-		-105	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-		-47	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	961	N	828	-0-		-133	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1531	-0-	-391 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1370	-0-	-2 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1478	-0-	-41 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1444	-0-	-75 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1347	-0-	-153 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1467	-0-	-21 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	339	-0-	-157 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	336	N	222	-0-	-114 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	180	-0-	-161 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	N	2691	-0-	-626 B	-808	2691	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2452	-0-	-40 B	-808	2452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-808											
03	2728	N	2660	-0-	-68 B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2713	-0-	-15 B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2731	-0-	-59 B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2589	-0-	-139 B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2760	N	2490	-0-	-270 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2511	-0-	-217 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2295	-0-	-225 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2285	-0-	-288 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	#	2674	-0-	-891 B	-1306	2674	3			N	-0-					-0-
02	3220	#	2393	-0-	-827 B	-2133	2393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2133														
03	3565	#	2560	-0-	-1005 B	-3138	2560	3			N	-0-					-0-
04	3450	#	2624	-0-	-826 B	-3964	2624	3			N	-0-					-0-
05	3565	#	2638	-0-	-927 B	-4891	2638	3			N	-0-					-0-
06	3450	#	2009	-0-	-1441 B	-6332	2009	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1848	-0-	-849 B	-6332	1848	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1922	-0-	-713 B	-6332	1922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4199		CANCELLED UNDERAGE ->	-2133											
09	2010	N	1208	-0-	-802 B	-4199	1208	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	2079	-0-	219 B	-3980	2079	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	2067	-0-	207 B	-3773	2067	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1753	-0-	513 B	-3260	1753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1078	-0-	-1061 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1048	-0-	-240 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1240	N	1155	-0-	-85 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1350	N	1309	-0-	-41 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1298	-0-	-97 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1053	-0-	-267 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	835	-0-	-529 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	205	-0-	-353 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	330	-0-	-240 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	744	N	209	-0-	-535 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	570	N	187	-0-	-383 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	341	N	95	-0-	-246 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	441	-0-	-251 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	518	N	443	-0-	-75 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	558	N	358	-0-	-200 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	277	-0-		-281	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	356	N	259	-0-		-97	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	341	N	309	-0-		-32	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-		-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-		-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-		-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	403	N	386	-0-		-17	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-		-49	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-		-11	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-		-59	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	526	-0-		-466	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	588	N	461	-0-		-127	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	589	N	554	-0-		-35	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-		-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-		-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-		-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-		-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-		-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	775	N	717	-0-		-58	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	720	N	622	-0-		-98	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	775	N	582	-0-		-193	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	510	-0-		-265	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	616	N	464	-0-		-152	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	620	N	591	-0-		-29	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-		-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-		-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-		-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	589	N	459	-0-		-130	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	651	N	412	-0-		-239	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	720	N	626	-0-		-94	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-		-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-		-6	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	#	2213	-0-	-1383 B	-307	2213	3			N	-0-					-0-
02	3248	#	2008	-0-	-1240 B	-1547	2008	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1547																	
03	3596	#	2229	-0-	-1367 B	-2914	2229	3			N	-0-					-0-
04	3480	#	2390	-0-	-1090 B	-4004	2390	3			N	-0-					-0-
05	3596	#	2528	-0-	-1068 B	-5072	2528	3			N	-0-					-0-
06	3210	#	2352	-0-	-858 B	-5930	2352	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2751	-0-	271 B	-5659	2751	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2739	-0-	197 B	-5462	2739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4383 CANCELLED UNDERAGE -> -1079																	
09	2340	N	2450	-0-	110 B	-4273	2450	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2329	-0-	-430 B	-4273	2329	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2069	-0-	-571 B	-4273	2069	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1632	-0-	-910 B	-4273	1632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	367	-0-	-222 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	376	-0-	-151 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	517	-0-	-196 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1862	-0-	-742 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1872	-0-	-143 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1868	-0-	-271 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1949	-0-	-61 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2015	-0-	-248 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1088	-0-	-400 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1155	-0-	-23 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	990	-0-	-150 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1602	-0-	-444 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1694	-0-	-166 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1629	-0-	-262 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1559	-0-	-721 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1567	-0-	-138 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1194	-0-	-396 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1481	-0-	-131 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	72	-0-	-889 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	476	N	341	-0-	-135 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	775	N	577	-0-	-198 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	750	N	430	-0-	-320 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	682	N	395	-0-	-287 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	896	N	737	-0-	-159 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	899	N	840	-0-	-59 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	899	N	762	-0-	-137 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	893	-0-	435 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	260	-0-	-670 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	870	N	279	-0-	-591 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	873	-0-	-367 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	868	N	750	-0-	-118 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	870	-0-	-29 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	930	N	831	-0-	-99 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	961	N	562	-0-	-399 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		777	-0-	777 B	777	777	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		715	-0-	715 B	1492	715	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		739	-0-	739 B	2231	739	3			N	-0-					-0-
06	0		729	-0-	729 B	2960	729	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	745	-0-	-2355 B	605	745	3			N	-0-					-0-
08	1332	N	727	-0-	-605 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	713	N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	270	N	118	-0-	-152 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	693	-0-	-485 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	721	N	507	-0-	-214 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	881	N	844	-0-	-37 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	818	N	772	-0-	-46 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	837	N	677	-0-	-160 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	810	N	508	-0-	-302 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	806	N	626	-0-	-180 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	773	-0-	-375 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1203	-0-	-502 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1238	-0-	-157 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1416	-0-	-72 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1049	-0-	-408 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1295	-0-	-175 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	993	-0-	-340 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1484	-0-	-748 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1641	-0-	-2 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1612	-0-	-248 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1534	-0-	-356 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1558	-0-	-271 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1493	-0-	-88 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	467	-0-		-277	B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
02	505	N	505	-0-		-0-	B	-0-	505	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-	710	3			N	-0-				-0-
04	627	N	627	-0-		-0-	B	-0-	627	3			N	-0-				-0-
05	647	N	647	-0-		-0-	B	-0-	647	3			N	-0-				-0-
06	786	N	786	-0-		-0-	B	-0-	786	3			N	-0-				-0-
07	651	N	584	-0-		-67	B	-0-	584	3			N	-0-				-0-
08	845	N	845	-0-		-0-	B	-0-	845	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	752	N	686	-0-		-66	B	-0-	686	3			N	-0-				-0-
10	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	662	3			N	-0-				-0-
11	810	N	708	-0-		-102	B	-0-	708	3			N	-0-				-0-
12	713	N	650	-0-		-63	B	-0-	650	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1358	-0-		-254	B	-0-	1358	3			N	-0-				-0-
02	1232	N	1214	-0-		-18	B	-0-	1214	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1369	N	1369	-0-		-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-				-0-
04	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
05	1358	N	1358	-0-		-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-				-0-
06	1320	N	1317	-0-		-3	B	-0-	1317	3			N	-0-				-0-
07	1457	N	1346	-0-		-111	B	-0-	1346	3			N	-0-				-0-
08	1364	N	1269	-0-		-95	B	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1258	-0-		-62	B	-0-	1258	3			N	-0-				-0-
10	1333	N	1311	-0-		-22	B	-0-	1311	3			N	-0-				-0-
11	1258	N	1258	-0-		-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-				-0-
12	1302	N	1293	-0-		-9	B	-0-	1293	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2076	-0-		-1	B	-0-	2076	3			N	-0-				-0-
02	1848	N	1623	-0-		-225	B	-0-	1623	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1913	-0-		-40	B	-0-	1913	3			N	-0-				-0-
04	2075	N	2075	-0-		-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-				-0-
05	2011	N	2011	-0-		-0-	B	-0-	2011	3			N	-0-				-0-
06	1860	N	1831	-0-		-29	B	-0-	1831	3			N	-0-				-0-
07	2139	N	1883	-0-		-256	B	-0-	1883	3			N	-0-				-0-
08	2015	N	1728	-0-		-287	B	-0-	1728	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1595	-0-		-235	B	-0-	1595	3			N	-0-				-0-
10	1891	N	1688	-0-		-203	B	-0-	1688	3			N	-0-				-0-
11	1680	N	1642	-0-		-38	B	-0-	1642	3			N	-0-				-0-
*12	1667	N	1667	-0-		-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	#	3931	-0-	-595 B	-1559	3931	3			N	-0-					-0-
02	4088	#	3546	-0-	-542 B	-2101	3546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2101																	
03	4526	#	3461	-0-	-1065 B	-3166	3461	3			N	-0-					-0-
04	4380	#	3681	-0-	-699 B	-3865	3681	3			N	-0-					-0-
05	4526	#	3646	-0-	-880 B	-4745	3646	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	3614	-0-	254 B	-4491	3614	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	2914	-0-	-899 B	-4491	2914	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3919	-0-	261 B	-4230	3919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2644 CANCELLED UNDERAGE -> -1586																	
09	3600	N	3607	-0-	7 B	-2637	3607	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	3362	-0-	448 B	-2189	3362	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3306	-0-	-474 B	-2189	3306	3			N	-0-					-0-
12	3720	N	2998	-0-	-722 B	-2189	2998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	553	-0-	-222 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	448	N	344	-0-	-104 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	348	-0-	-117 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	540	N	146	-0-	-394 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	372	N	252	-0-	-120 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		721	-0-	721 B	2828	721	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	698	-0-	-2002 B	826	698	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 826																	
03	1593	N	767	-0-	-826 B	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114 B	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	669	-0-	-106 B	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81 B	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

01	744	N	429	-0-	-315 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	465	N	266	-0-	-199 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

01	14B2 EXT		272	-0-	272 B	569	272	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		241	-0-	241 B	810	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 810																	
03	1434	R	624	-0-	-810 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	0		414	-0-	414 B	414	414	3			N	-0-					-0-
05	824	N	410	-0-	-414 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		920	-0-	920 B	3652	920	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	875	-0-	-1825 B	1827	875	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1827																	
03	2702	N	875	-0-	-1827 B	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	801	-0-	-99 B	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	874	-0-	-87 B	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	833	-0-	-37 B	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	711	-0-	-159 B	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	677	-0-	-191 B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	406	-0-	-90 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	527	N	356	-0-	-171 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	324	-0-	-156 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	527	N	295	-0-	-232 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	672	-0-	-196 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	644	N	579	-0-	-65 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	900	N	765	-0-	-135 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	748	-0-	-32 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	775	N	623	-0-	-152 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	344	-0-	-152	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	355	-0-	-5	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	899	N	845	-0-	-54	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	764	N	725	-0-	-39	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	877	N	786	-0-	-91	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	840	N	658	-0-	-182	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	837	N	781	-0-	-56	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	986	-0-	-330	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	791	-0-	-439	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1056	-0-	-184	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1342	-0-	-84	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	761	-0-	-417	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	423	-0-	-569 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1137	-0-	-413 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	899	N	590	-0-	-309 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	394	-0-	-753 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1223	-0-	-234 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	N	412	-0-	-3153 B	-1709	412	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2752	-0-	-244 B	-1709	2752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1709																	
03	3100	N	2826	-0-	-274 B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	3287	N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	775	-0-	-1178 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2157	-0-	-943 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3088	-0-	-212 B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1871	-0-	-229 B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2155	-0-	-1038 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1920	-0-	-1180 B	-2191	1920	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	2106	-0-	314 B	-1877	2106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -919 CANCELLED UNDERAGE -> -958																	
03	1238	N	2690	-0-	1452 B	533	2690	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	-0-	-0-	-1278 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1558	N	3528	-0-	1970 B	1970	3528	3			N	-0-					-0-
06	1226		2352	-0-	1126 B	3096	2352	3			N	-0-					-0-
07	1353		2798	-0-	1445 B	4541	2798	3			N	-0-					-0-
08	1321		2868	-0-	1547 B	6088	2868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6088																	
09	1232		1250	-0-	18 B	6106	1250	3			N	-0-					-0-
10	9129	R	3023	-0-	-6106 B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3420	#	2932	-0-	-488 B	-488	2932	3			N	-0-					-0-
12	3534	#	2803	-0-	-731 B	-1219	2803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3193	#	517	-0-	-2676 B	-4987	517	3			N	-0-					-0-
02	2370		2215	-0-	-155 B	-5142	2215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5142																	
03	2572		2679	-0-	107 B	-5035	2679	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1706	-0-	1706 B	-3329	1706	3			N	-0-					-0-
05	2291	N	1910	-0-	-381 B	-3329	1910	3			N	-0-					-0-
06	2607		2398	-0-	-209 B	-3538	2398	3			N	-0-					-0-
07	2666	#	1666	-0-	-1000 B	-4538	1666	3			N	-0-					-0-
08	2666	#	1485	-0-	-1181 B	-5719	1485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2390 CANCELLED UNDERAGE -> -3329																	
09	2580	#	2604	-0-	24 B	-2366	2604	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1156	-0-	-518 B	-2366	1156	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	2404	-0-	964 B	-1402	2404	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	850	-0-	-1847 B	-1402	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5797	#	929	-0-	-4868 B	-12847	929	3			N	-0-					-0-
02	5236	#	2301	-0-	-2935 B	-15782	2301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -15782																	
03	6665	#	1622	-0-	-5043 B	-20825	1622	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1902	-0-	1902 B	-18923	1902	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	3355	-0-	813 B	-18110	3355	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	4064	-0-	2504 B	-15606	4064	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	2806	-0-	853 B	-14753	2806	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3903	-0-	555 B	-14198	3903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5043 CANCELLED UNDERAGE -> -9155																	
09	4050	N	4128	-0-	78 B	-4965	4128	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	1184	-0-	-1637 B	-4965	1184	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	2093	-0-	-1687 B	-4965	2093	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	668	-0-	-3610 B	-4965	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 024661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	480	N	297	-0-	-183 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	159	-0-	-182 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	1444	-0-	-1084 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1637	N	214	-0-	-1423 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	76	-0-	-1334 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3296	-0-	196 B	196	3296	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	969	-0-	-196 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	1929		1369	-0-	-560 B	-560	1369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -560																	
09	1799		161	-0-	-1638 B	-2198	161	3			N	-0-					-0-
10	3286	#	2529	-0-	-757 B	-2955	2529	3			N	-0-					-0-
11	3180	#	1785	-0-	-1395 B	-4350	1785	3			N	-0-					-0-
12	3286	#	991	-0-	-2295 B	-6645	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1379	-0-	-217 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1333	-0-	-465 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	175	-0-	-1145 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1444	-0-	-75 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1084	-0-	-716 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1186	-0-	-798 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1057	-0-	-679 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1566	-0-	-264 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	965	-0-	-833 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	63	-0-	-1520 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1420	N	24	-0-	-1396 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3303	-0-	303 B	303	3303	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2345	-0-	-303 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1210		3318	-0-	2108 B	2108	3318	3			N	-0-					-0-
10	1587		2251	-0-	664 B	2772	2251	3			N	-0-					-0-
11	1388		2529	-0-	1141 B	3913	2529	3			N	-0-					-0-
*12	6522	R	2609	-0-	-3913 B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	#	4747	-0-	-2197 B	-4515	4747	3			N	-0-					-0-
02	6272	#	1780	-0-	-4492 B	-9007	1780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9007																	
03	6448	#	4145	-0-	-2303 B	-11310	4145	3			N	-0-					-0-
04	6240	#	3633	-0-	-2607 B	-13917	3633	3			N	-0-					-0-
05	6448	#	6450	-0-	2 B	-13915	6450	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	5237	-0-	1217 B	-12698	5237	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	4586	-0-	835 B	-11863	4586	3			N	-0-					-0-
08	6448	N	5416	-0-	-1032 B	-11863	5416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4910 CANCELLED UNDERAGE -> -6953																	
09	5250	N	4970	-0-	-280 B	-4910	4970	3			N	-0-					-0-
10	4588	N	5155	-0-	567 B	-4343	5155	3			N	-0-					-0-
11	5250	N	3664	-0-	-1586 B	-4343	3664	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	1945	-0-	-3201 B	-4343	1945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2499	-0-	-570 B	-439	2499	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2516	-0-	220 B	-219	2516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -214 CANCELLED UNDERAGE -> -5																	
03	3069	N	3140	-0-	71 B	-143	3140	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1731	-0-	-699 B	-143	1731	3			N	-0-					-0-
05	2964	N	3107	-0-	143 B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2619	-0-	-411 B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3030	-0-	-70 B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2108	-0-	-502 B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1168	-0-	-1033 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2426	-0-	-514 B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1041	-0-	-1129 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1771	-0-	1771 B	8803	1771	3			N	-0-					-0-
02	0	W	559	-0-	559 B	9362	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9362																	
03	3100	N	1509	-0-	-1591 B	7771	1509	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1001	-0-	-1999 B	5772	1001	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1730	-0-	-1370 B	4402	1730	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1373	-0-	-1627 B	2775	1373	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1447	-0-	-1653 B	1122	1447	3			N	-0-					-0-
08	2400	N	1278	-0-	-1122 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1255	-0-	-125 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1100	-0-	-357 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	983	-0-	-247 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1183	-0-	-119 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	866	-0-	-374 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	980	N	856	-0-	-124 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	959	-0-	-219 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	840	N	679	-0-	-161 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	971	-0-	-49 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1000	-0-	-178 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1826	-0-	-840 B	-3652	1826	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	-0-	-0-	-2436 B	-3652					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -689 CANCELLED UNDERAGE -> -2963																	
03	2480	N	1476	-0-	-1004 B	-689	1476	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	2103	-0-	333 B	-356	2103	3			N	-0-					-0-
05	2838	N	3194	-0-	356 B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
06	2915	N	2973	-0-	58 B	58	2973	3			N	-0-					-0-
07	2594	N	2536	-0-	-58 B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3019		2356	-0-	-663 B	-663	2356	3			N	-0-					-0-
10	3193	#	2671	-0-	-522 B	-1185	2671	3			N	-0-					-0-
11	3090	#	2813	-0-	-277 B	-1462	2813	3			N	-0-					-0-
12	3193	#	2763	-0-	-430 B	-1892	2763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1028	-0-	-212 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1147	-0-	-57 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1516	N	808	-0-	-708 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1923	-0-	-27 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	345	-0-	-1732 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	#	2434	-0-	-1379 B	-3568	2434	3			N	-0-					-0-
02	3444	#	1138	-0-	-2306 B	-5874	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5874																	
03	3782	#	1925	-0-	-1857 B	-7731	1925	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1671	-0-	-699 B	-7731	1671	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	2516	-0-	1245 B	-6486	2516	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	2996	-0-	1136 B	-5350	2996	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	2915	-0-	1179 B	-4171	2915	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2736	-0-	225 B	-3946	2736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1857 CANCELLED UNDERAGE -> -2089																	
09	3000	N	1916	-0-	-1084 B	-1857	1916	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2324	-0-	-590 B	-1857	2324	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	1934	-0-	-706 B	-1857	1934	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	2560	-0-	576 B	-1281	2560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	#	2987	-0-	-1973 B	-8106	2987	3			N	-0-					-0-
02	4480	#	3166	-0-	-1314 B	-9420	3166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9420																	
03	4805	#	3944	-0-	-861 B	-10281	3944	3			N	-0-					-0-
04	4350	#	-0-	-0-	-4350 B	-14631					N	-0-					-0-
05	4464	#	2796	-0-	-1668 B	-16299	2796	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	2169	-0-	-1641 B	-16299	2169	3			N	-0-					-0-
07	0	N	664	-0-	664 B	-15635	664	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	1253	-0-	-1537 B	-15635	1253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6879 CANCELLED UNDERAGE -> -8756																	
09	2160	N	946	-0-	-1214 B	-6879	946	3			N	-0-					-0-
10	651	N	1985	-0-	1334 B	-5545	1985	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	2773	-0-	1573 B	-3972	2773	3			N	-0-					-0-
12	992	N	2427	-0-	1435 B	-2537	2427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1475	-0-	-168 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1084	-0-	-356 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1587	-0-	-149 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1475	-0-	-55 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403	N	393	-0-	-10	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	356	N	102	-0-	-254	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	386	N	127	-0-	-259	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	304	N	298	-0-	-6	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	117	N	113	-0-	-4 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	784	N	685	-0-	-99 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	690	N	481	-0-	-209 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	744	N	680	-0-	-64 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1656	-0-	-164 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1865	-0-	-26 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1159	-0-	-521 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1781	-0-	-296 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1716	-0-	-84 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1610	-0-	-188 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1628	-0-	-82 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1662	-0-	-105 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	275	-0-	-86 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	229	N	197	-0-	-32 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	88	-0-	-163 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	303	N	255	-0-	-48 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	224	N	196	-0-	-28 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02	532	N	458	-0-	-74 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
04	480	N	382	-0-	-98 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	496	N	328	-0-	-168 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	450	N	323	-0-	-127 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1410		3142	-0-	1732 B	33535	3142	3		N	-0-			-0-
02	953		2961	-0-	2008 B	35543	2961	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35543														
03	1050		2953	-0-	1903 B	37446	2953	3		N	-0-			-0-
04	1077		2938	-0-	1861 B	39307	2938	3		N	-0-			-0-
05	1286		3475	-0-	2189 B	41496	3475	3		N	-0-			-0-
06	1036		1365	-0-	329 B	41825	1365	3		N	-0-			-0-
07	1118		4588	-0-	3470 B	45295	4588	3		N	-0-			-0-
08	1125		1386	-0-	261 B	45556	1386	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 45556														
09	1069		911	-0-	-158 B	45398	911	3		N	-0-			-0-
10	1546		1327	-0-	-219 B	45179	1327	3		N	-0-			-0-
11	1346		1376	-0-	30 B	45209	1376	3		N	-0-			-0-
12	1530		2122	-0-	592 B	45801	2122	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	764	-0-	-2336	B	926	764	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	556	-0-	-926	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
04	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	1642	N	821	-0-	-821	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1221	-0-	-379	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1492	N	1416	-0-	-76	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	521	-0-	-649	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*12	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: 8004 RRCID -> 025424 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1426	N	272	-0-	-1154	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1231	-0-	-195	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1202	-0-	-88	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1162	-0-	-171	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1050	-0-	-190	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3007 N	1524	-0-	-1483 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	2856 N	2634	-0-	-222 B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3255 N	3058	-0-	-197 B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2914 N	2792	-0-	-122 B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2970 N	2537	-0-	-433 B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2315	-0-	-475 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	2821 N	1167	-0-	-1654 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*12	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3286 N	2145	-0-	-1141 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	2940 N	2582	-0-	-358 B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
04	3005 N	3005	-0-	-0- B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
05	3129 N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3120 N	2834	-0-	-286 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	3215 N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
08	3131 N	2650	-0-	-481 B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	3224 N	2876	-0-	-348 B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
11	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
12	3162 N	2978	-0-	-184 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BATES WELL #: 1 RRCID -> 025494 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 3498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1829	N	1234	-0-	-595	B	-0-	1234	3		N	-0-					-0-
02	3248	N	606	-0-	-2642	B	-0-	606	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	472	-0-	-2814	B	-0-	472	3		N	-0-					-0-
04	1200	N	974	-0-	-226	B	-0-	974	3		N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3		N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3		N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3		N	-0-					-0-
08	1023	N	400	-0-	-623	B	-0-	400	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	22	-0-	-1778	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
10	1736	N	995	-0-	-741	B	-0-	995	3		N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	B	-0-	377	3		N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	40	-0-	-84	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	61	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3		N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3		N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3		N	-0-					-0-
07	1023	N	120	-0-	-903	B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
08	992	N	104	-0-	-888	B	-0-	104	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	112	-0-	-788	B	-0-	112	3		N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	243	-0-	-346	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	532	N	397	-0-	-135	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	868	N	469	-0-	-399	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	713	-0-	-127	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	868	N	726	-0-	-142	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	744	N	462	-0-	-282	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	N	1686	-0-	-204	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2054	N	2054	-0-	-0-	B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1669	-0-	-315	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1260	-0-	-660	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	475	-0-	-1633	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2139	N	1502	-0-	-637	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	775	-0-	-2015	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2520	N	1596	-0-	-924	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	2246	N	1868	-0-	-378	B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1410	-0-	-233	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1118	-0-	-370 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1175	-0-	-169 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1263	-0-	-225 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1338	-0-	-212 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	609	-0-	-1964 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	268	-0-	-1916 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1813	-0-	-450 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3710	-0-	710 B	710	3710	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3854	-0-	754 B	1464	3854	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3410	-0-	410 B	1874	3410	3			N	-0-					-0-
07	5556	R	3682	-0-	-1874 B	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
08	3844	#	3124	-0-	-720 B	-720	3124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -720																	
09	3720	#	3650	-0-	-70 B	-790	3650	3			N	-0-					-0-
10	3844	#	3316	-0-	-528 B	-1318	3316	3			N	-0-					-0-
11	3720	#	3280	-0-	-440 B	-1758	3280	3			N	-0-					-0-
12	3844	#	3893	-0-	49 B	-1709	3893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	877	-0-	-983 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	371	-0-	-1281 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	573	-0-	-1132 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	840	N	1	-0-	-839 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	16	-0-	-914 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	777	-0-	-277 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	1591	-0-	-1912 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	983	-0-	-2125 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	2073	-0-	-1151 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	10240	N	10240	-0-	-0- B	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
05	2915	N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	10571	N	197	-0-	-10374 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2277	-0-	-637 B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2199	-0-	-201 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	3875	-0-	837 B	837	3875	3			N	-0-					-0-
11	2638	N	4101	-0-	1463 B	2300	4101	3			N	-0-					-0-
*12	3046	N	3596	-0-	550 B	2850	3596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	2705	-0-	-1077 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	2844	-0-	-572 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3655	-0-	-158 B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
04	3591	N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
05	3273	N	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	3162	-0-	-378 B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	3367	-0-	-353 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	1882	-0-	-1404 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	1677	-0-	-1473 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	2694	-0-	-685 B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
11	3833	N	5013	-0-	1180 B	1180	5013	3			N	-0-					-0-
*12	4082	N	3554	-0-	-528 B	652	3554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	622	-0-	-463 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	924	N	820	-0-	-104 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	984	-0-	-8 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	877	-0-	-146 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	840	N	784	-0-	-56 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	871	-0-	-214 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1550	-0-	-589 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1714	-0-	-190 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1781	-0-	-199 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1929	-0-	-24 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1608	-0-	-314 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1818	-0-	-104 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1549	-0-	-11 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1761	-0-	-192 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	2069	-0-	-1062 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2289	-0-	-595 B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	3218	-0-	-68 B	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	2591	-0-	-529 B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2568	-0-	-377 B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2188	-0-	-881 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2458	N	2222	-0-	-236 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	2158	N	2512	-0-	354 B	354	2512	3			N	-0-					-0-
12	2331	N	2727	-0-	396 B	750	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	N	2907	-0-	-1247	B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3457	-0-	-71	B	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4097	N	4097	-0-	-0-	B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
04	3818	N	3818	-0-	-0-	B	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	3700	-0-	-113	B	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	3846	-0-	-114	B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3968	-0-	-0-	B	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	2663	-0-	-1026	B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3840	N	3617	-0-	-223	B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
10	3968	N	2516	-0-	-1452	B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
11	3893	N	3995	-0-	102	B	102	3995	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	2881	-0-	-870	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1789	-0-	-195	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1973	-0-	-15	B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	1903	-0-	-236	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1451	-0-	-289	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1983	-0-	-187	B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1324	-0-	-506	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1568	-0-	-416	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1295	-0-	-25	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1287	-0-	-201	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1364	-0-	-93	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1333	-0-	-227	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	884	-0-	-821	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	998	-0-	-211 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1042	-0-	-158 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	934	-0-	-151 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*12	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	927	-0-	-1739 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1480	-0-	-200 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2186	-0-	-263 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*12	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1425	-0-	-373	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1161	-0-	-699	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1597	-0-	-113	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1027	-0-	-120	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5088	-0-	1988	B	1988	5088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	903	-0-	-616	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1441	-0-	-211	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2037	-0-	-319	B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2107	-0-	-280	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1896	-0-	-84	B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2007	-0-	-33	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025557 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2330	-0-	-386 B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	1789	-0-	-970 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2765	-0-	-56 B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2272	-0-	-398 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	1710	-0-	-1049 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1899	-0-	-457 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	729	-0-	-511 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	980	N	723	-0-	-257 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	677	-0-	-625 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1040	-0-	-107 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1160	N	750	-0-	-410 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	2234	-0-	-959 B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2311	-0-	-685 B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2907	-0-	-224 B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	1640	-0-	-1181 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	1486	-0-	-1364 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	2017	N	1413	-0-	-604 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1767	N	3061	-0-	1294 B	1294	3061	3			N	-0-					-0-
*12	1928	N	2201	-0-	273 B	1567	2201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	3486	-0-	-978 B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	4004	N	3204	-0-	-800 B	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	3434	-0-	-813 B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	4103	N	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
05	3816	N	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	3355	N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	4247	N	3626	-0-	-621 B	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
08	3813	N	1827	-0-	-1986 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	2009	-0-	-1351 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	3145	N	2130	-0-	-1015 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
11	2759	N	3173	-0-	414 B	414	3173	3			N	-0-					-0-
*12	2910	N	2496	-0-	-414 B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		2763	-0-	2763 B	2763	2763	3			N	-0-					-0-
12	16647	#	3963	-0-	-12684 B	-9921	3963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1936	-0-	-296	B	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
05	2294	N	2229	-0-	-65	B	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
06	2190	N	2153	-0-	-37	B	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	2220	-0-	-12	B	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	2083	-0-	-149	B	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
10	2232	N	2221	-0-	-11	B	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	2210	-0-	-53	B	-0-	2210	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	1222	-0-	-1971	B	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
02	2604	N	1598	-0-	-1006	B	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2573	N	2384	-0-	-189	B	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
08	2542	N	2298	-0-	-244	B	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2751	N	2751	-0-	-0-	B	-0-	2751	3		N	-0-			-0-
10	2635	N	1931	-0-	-704	B	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
11	2220	N	2204	-0-	-16	B	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
12	2852	N	2180	-0-	-672	B	-0-	2180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	N	1718	-0-	-3769	B	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
02	5740	N	1065	-0-	-4675	B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5921	N	175	-0-	-5746	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	B	-0-				N	-0-			-0-
05	6903	N	6903	-0-	-0-	B	-0-	6903	3		N	-0-			-0-
06	6853	N	6853	-0-	-0-	B	-0-	6853	3		N	-0-			-0-
07	7548	N	7548	-0-	-0-	B	-0-	7548	3		N	-0-			-0-
08	7874	N	6113	-0-	-1761	B	-0-	6113	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	8633	N	8633	-0-	-0-	B	-0-	8633	3		N	-0-			-0-
10	9933	N	9933	-0-	-0-	B	-0-	9933	3		N	-0-			-0-
11	8760	N	8760	-0-	-0-	B	-0-	8760	3		N	-0-			-0-
*12	9171	N	9171	-0-	-0-	B	-0-	9171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	150	-0-	-532 B	-17711	150	3			N	-0-					-0-
02	504	N	1032	-0-	528 B	-17183	1032	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17183																	
03	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	409	-0-	-738 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	36	-0-	-1390 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	900	N	606	-0-	-294 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1309	-0-	-1047 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	924	-0-	-316 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1153	-0-	-137 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSSON WELL #: 1 RRCID -> 025587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	807	-0-	807 B	807	807	3			N	-0-					-0-
11	960	#	56	-0-	-904 B	-97	56	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-97					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2425	-0-	-117 B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2451	-0-	-265 B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3185	N	3185	-0-	-0- B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	1877	-0-	-851 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	8154	N	8154	-0-	-0- B	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
07	7112	N	7112	-0-	-0- B	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
08	5048	N	5048	-0-	-0- B	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	3203	N	3142	-0-	-61 B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	3142	-0-	877 B	877	3142	3			N	-0-					-0-
12	2596	N	2604	-0-	8 B	885	2604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1336	-0-	-152 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1364	-0-	-148 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1368	-0-	-222 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1592	-0-	-20 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1377	-0-	-142 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2247	-0-	-481 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2434	-0-	-170 B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2756	-0-	-96 B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2588	-0-	-109 B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2345	-0-	-325 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	784	-0-	-2006 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1150	-0-	-1423 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	1841	-0-	-499 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	872	-0-	-926	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1085	-0-	-427	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1352	-0-	-198	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	692	-0-	-982	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1088	-0-	-524	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1092	-0-	-86	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1035	-0-	-57	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1163	-0-	-15	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1114	-0-	-64	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1122	-0-	-18	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1150	-0-	-28	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1136	-0-	-11	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-	-51	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	870	-0-	-29	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	868	N	819	-0-	-49	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	760	-0-	-50	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87	X	87	-0-		-0-	B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02	7	X	7	-0-		-0-	B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		5	-0-		5	B	5	5	3			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	5					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	5					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-		-0-	B	5					N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-		-5	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-		-0-	B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	608	N	608	-0-		-0-	B	-0-	608	3			N	-0-			-0-
04	480	N	468	-0-		-12	B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
05	620	N	498	-0-		-122	B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	600	N	339	-0-		-261	B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
07	496	N	366	-0-		-130	B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
08	496	N	374	-0-		-122	B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	232	-0-		-98	B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
10	372	N	265	-0-		-107	B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
11	360	N	15	-0-		-345	B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*12	272	N	272	-0-		-0-	B	-0-	272	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-		-0-	B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-		-0-	B	-0-	849	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-		-0-	B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
04	510	N	161	-0-		-349	B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	930	N	65	-0-		-865	B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-		-270	B	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-		-155	B	-0-					N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-		-0-	B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	918	N	918	-0-		-0-	B	-0-	918	3			N	-0-			-0-
10	1101	N	1101	-0-		-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
11	909	N	909	-0-		-0-	B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
12	961	N	933	-0-		-28	B	-0-	933	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1583	-0-	-97 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4740	-0-	1740 B	1740	4740	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4870	-0-	1770 B	3510	4870	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2359	-0-	-641 B	2869	2359	3			N	-0-					-0-
07	4898	#	13	-0-	-4885 B	-2016	13	3			N	-0-					-0-
08	4898	#	973	-0-	-3925 B	-5941	973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5941																	
09	4740	#	1246	-0-	-3494 B	-9435	1246	3			N	-0-					-0-
10	4898	#	1764	-0-	-3134 B	-12569	1764	3			N	-0-					-0-
11	4740	#	1590	-0-	-3150 B	-15719	1590	3			N	-0-					-0-
12	4898	#	1199	-0-	-3699 B	-19418	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1201	-0-	-349 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1260	-0-	-112 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1288	-0-	-182 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1437	-0-	-20 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	864	-0-	-624 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1168	-0-	-1312 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2310	-0-	-182 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	1787	-0-	-943 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	946	-0-	-1751 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	1535	-0-	-1255 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
10	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*12	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	261	-0-	261	B	261	261	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261														
09	0	3673	-0-	3673	B	3934	3673	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3673	-0-	573	B	4507	3673	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3143	-0-	143	B	4650	3143	3		N	-0-			-0-
*12	7957 R	3307	-0-	-4650	B	-0-	3307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	N	1949	-0-	-5026 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	6356	N	148	-0-	-6208 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5859	N	-0-	-0-	-5859 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7286	N	7286	-0-	-0- B	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
05	7498	N	7498	-0-	-0- B	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
06	6276	N	6276	-0-	-0- B	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
07	8793	N	8793	-0-	-0- B	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
08	7502	N	7095	-0-	-407 B	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6270	N	5488	-0-	-782 B	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
10	8405	N	1794	-0-	-6611 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	6870	N	1988	-0-	-4882 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
12	5673	N	5035	-0-	-638 B	-0-	5035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	3033	N	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2545	-0-	-245 B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	3065	N	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2524	-0-	-514 B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2509	-0-	-41 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2499	R	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2604	#	1945	-0-	-659 B	-659	1945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	1947	-0-	-936 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2487	-0-	-201 B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3109	N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
04	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	3565	-0-	-0- B	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
06	3195	N	3195	-0-	-0- B	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	3484	N	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
08	3565	N	2792	-0-	-773 B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3210	N	3147	-0-	-63 B	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	1619	N	2982	-0-	1363 B	1363	2982	3			N	-0-					-0-
11	1415	N	4672	-0-	3257 B	4620	4672	3			N	-0-					-0-
*12	8012	N	3392	-0-	-4620 B	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	986	-0-	-626 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	436	-0-	-964 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	350	-0-	-146 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1584	-0-	-156 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1116	-0-	-95 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551	N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	3406	-0-	-4 B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	4295	N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
05	4574	N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	3496	N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
07	4433	N	3400	-0-	-1033 B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
08	4588	N	2718	-0-	-1870 B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	3006	-0-	-504 B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
10	2722	N	1941	-0-	-781 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2175	-0-	-210 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2606	N	3263	-0-	657 B	657	3263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	1509	-0-	-1839	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3156	-0-	-92	B	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3944	N	3944	-0-	-0-	B	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	3572	N	3572	-0-	-0-	B	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	3692	N	3692	-0-	-0-	B	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	2544	-0-	-1266	B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	1109	-0-	-2580	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	1772	-0-	-1917	B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3744	N	4012	-0-	268	B	268	4012	3			N	-0-					-0-
10	1694	N	3941	-0-	2247	B	2515	3941	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	3689	-0-	2209	B	4724	3689	3			N	-0-					-0-
12	1695	N	3689	-0-	1994	B	6718	3689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATEN WELL #: 1 RRCID -> 025637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3286	N	2249	-0-	-1037	B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2727	-0-	-157	B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3069	N	2948	-0-	-121	B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	3125	N	3125	-0-	-0-	B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	1014	-0-	-1836	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	1783	-0-	-1100	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	3187	N	3187	-0-	-0-	B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3444	N	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	3315	N	3315	-0-	-0-	B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3142	N	3142	-0-	-0-	B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	3184	-0-	-381	B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	564	-0-	564	B	-1768	564	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	416	-0-	416	B	-1352	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1352																		
03	14B2	EXT	551	-0-	551	B	-801	551	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	503	-0-	503	B	-298	503	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	512	-0-	512	B	214	512	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	521	-0-	521	B	735	521	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	529	-0-	529	B	1264	529	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	519	-0-	519	B	1783	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1783																		
09	0		510	-0-	510	B	2293	510	3			N	-0-					-0-
10	2813	N	520	-0-	-2293	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	541	-0-	-482	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	952	N	758	-0-	-194	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	436	-0-	-587	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	362	-0-	-723	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	35	-0-	-988	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	233	-0-	-577	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2571	-0-	-33	B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2960	-0-	160	B	160	2960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 160																		
03	2294	N	1831	-0-	-463	B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1897	-0-	-593	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	3286	#	1846	-0-	-1440	B	-1440	1846	3			N	-0-					-0-
06	2623		1775	-0-	-848	B	-2288	1775	3			N	-0-					-0-
07	3014		1866	-0-	-1148	B	-3436	1866	3			N	-0-					-0-
08	2933		1917	-0-	-1016	B	-4452	1917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4452																		
09	2714		1863	-0-	-851	B	-5303	1863	3			N	-0-					-0-
10	3286	#	1875	-0-	-1411	B	-6714	1875	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1507	-0-	-353	B	-6714	1507	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1723	-0-	-199	B	-6714	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. H. -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	245	-0-		-127	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-		-22	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	338	N	338	-0-		-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-		-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-		-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-		-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-		-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-		-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-		-48	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-		-55	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -4- WELL #: 2 RRCID -> 042690 COMPL. DATE 09/25/1967 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2344 - 2492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	853	-0-		-170	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-		-33	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	908	N	908	-0-		-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-		-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-		-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-		-0-	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-		-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	961	N	898	-0-		-63	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	960	N	835	-0-		-125	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	783	-0-		-240	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	870	N	777	-0-		-93	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-		-60	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	680	-0-		-95	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	685	N	593	-0-		-92	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	651	N	642	-0-		-9	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-		-52	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-		-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-		-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-		-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-		-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	720	N	664	-0-		-56	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	868	N	630	-0-		-238	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	810	N	637	-0-		-173	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-		-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	4	-0-	-802 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	420	N	19	-0-	-401 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1271	N	1002	-0-	-269 B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	525	-0-	-932 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	964	-0-	-803 B	-0-	964	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1746	-0-	-424 B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
04	1680	N	1399	-0-	-281 B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
08	2356	N	1473	-0-	-883 B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	842	-0-	-801 B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	800	-0-	-1463 B	-0-	800	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1870	-0-	-21 B	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
02	2128	N	2113	-0-	-15 B	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2294	N	2249	-0-	-45 B	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
05	2325	N	1931	-0-	-394 B	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
06	2190	N	1710	-0-	-480 B	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1819	-0-	-103 B	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1710	N	506	-0-	-1204 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	1984	N	1696	-0-	-288 B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
11	1770	N	4	-0-	-1766 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2006	-0-	-753 B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2240	-0-	-308 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2328	-0-	-312 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2038	-0-	-628 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2684	-0-	-13 B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2574	-0-	-247 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	890	-0-	-174 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	990	N	806	-0-	-184 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	960	N	878	-0-	-82 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	N	842	-0-	-150 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	606	-0-	-264 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	961	N	643	-0-	-318 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	810	N	2	-0-	-808 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	524	-0-	-406 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	664	-0-	-204 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	899	N	733	-0-	-166 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	868	N	336	-0-	-532 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	214	-0-	-654 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VILAS WELL #: 2 RRCID -> 078346 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3162 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 078675 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2864 - 2965

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	31	-0-	-89 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	3188	-0-	-36 B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
02	3634	N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3669	N	3669	-0-	-0- B	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2991	-0-	-99 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	4030	N	3277	-0-	-753 B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	2852	-0-	-688 B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3091	-0-	-9 B	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	2774	-0-	-512 B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	-0-	-0-	-2850 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3057	N	-0-	-0-	-3057 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	N	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2898	N	5540	-0-	2642 B	2642	5540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	638	-0-		-155	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-		-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	715	N	715	-0-		-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-		-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-		-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-		-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-		-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-		-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	748	N	707	-0-		-41	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-		-49	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	92	-0-		-280	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	560	N	34	-0-		-526	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	713	N	49	-0-		-664	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-		-24	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-		-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-		-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-		-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-		-84	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	390	N	346	-0-		-44	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-		-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-		-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-		-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1224	-0-		-78	B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-		-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1302	N	1245	-0-		-57	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-		-0-	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1202	-0-		-7	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1116	-0-		-84	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1172	-0-		-192	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1162	-0-		-47	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1148	N	1148	-0-		-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	924	-0-		-186	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	867	-0-		-311	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	183	-0-	-318 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	351	N	55	-0-	-296 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	74	-0-	-310 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	306	-0-	-87 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	465	N	331	-0-	-134 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	459	N	325	-0-	-134 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL -A- WELL #: 1 R RRCID -> 095627 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2589 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

01	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	52	3		N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3		N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

01	2635	N	2226	-0-	-409	B	-0-	2226	3		N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	2053	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2097	-0-	-166	B	-0-	2097	3		N	-0-					-0-
04	2160	N	1991	-0-	-169	B	-0-	1991	3		N	-0-					-0-
05	2263	N	2228	-0-	-35	B	-0-	2228	3		N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3		N	-0-					-0-
07	2046	N	2042	-0-	-4	B	-0-	2042	3		N	-0-					-0-
08	2232	N	1850	-0-	-382	B	-0-	1850	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1863	-0-	-357	B	-0-	1863	3		N	-0-					-0-
10	2046	N	1898	-0-	-148	B	-0-	1898	3		N	-0-					-0-
11	1800	N	1372	-0-	-428	B	-0-	1372	3		N	-0-					-0-
12	1922	N	1833	-0-	-89	B	-0-	1833	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	420	N	207	-0-	-213	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	126	-0-	-339	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1787	-0-	-414	B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1246	-0-	-800	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1401	-0-	-177	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1713	-0-	-80	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2116	N	1976	-0-	-140	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	523	-0-	-128 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	371	-0-	-125 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	496	N	372	-0-	-124 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1597	-0-	-111 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1729	-0-	-162 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1072	-0-	-728 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1637	-0-	-130 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1099	-0-	-641 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	579	-0-	-568 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2624	-0-	-352 B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2826	-0-	-84 B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2464	-0-	-419 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2843	-0-	-226 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	341	N	212	-0-	-129	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1981	-0-	-96	B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1903	-0-	-137	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1970	-0-	-107	B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1909	-0-	-168	B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1356	-0-	-8	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1529	-0-	-95	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1781	-0-	-265	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1431	-0-	-274	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1282	-0-	-428	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1286	-0-	-295	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1236	-0-	-190	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	929	-0-	-271	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	392	N	99	-0-	-293	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	86	-0-	-410	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	226	-0-	-104	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1013	-0-	1013 B	16837	1013	3			N	-0-					-0-
02	0	W	972	-0-	972 B	17809	972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17809																	
03	0	W	1061	-0-	1061 B	18870	1061	3			N	-0-					-0-
04	0	W	915	-0-	915 B	19785	915	3			N	-0-					-0-
05	0	W	904	-0-	904 B	20689	904	3			N	-0-					-0-
06	0	W	830	-0-	830 B	21519	830	3			N	-0-					-0-
07	0	W	880	-0-	880 B	22399	880	3			N	-0-					-0-
08	0	W	880	-0-	880 B	23279	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23279																	
09	0	W	977	-0-	977 B	24256	977	3			N	-0-					-0-
10	0	W	924	-0-	924 B	25180	924	3			N	-0-					-0-
11	0	W	708	-0-	708 B	25888	708	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	932	-0-	-2168 B	23720	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

01	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	577	N	522	-0-	-55 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	209	-0-	-70 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER WELL #: 2 RRCID -> 131754 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2438 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	149	-0-	-169 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	263	N	132	-0-	-131 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	283	N	5	-0-	-278 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1088	-0-	-462	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1257	-0-	-59	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1478	-0-	-52	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1464	-0-	-179	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1271	-0-	-341	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1333	-0-	-248	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	399	-0-	-128	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1476	N	332	-0-	-1144	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	629	-0-	-121	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	806	N	652	-0-	-154	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	570	N	422	-0-	-148	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	651	N	162	-0-	-489	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 1A RRCID -> 141163 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3547 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	954	-0-	-627	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1161	-0-	-32	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
04	930	N	769	-0-	-161	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1222	-0-	-49	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1247	-0-	-283	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	897	-0-	-312	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2737	N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	804	-0-	-219	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	1473	N	115	-0-	-1358	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	722	-0-	-766	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	869	-0-	-167	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	813	-0-	-357	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	834	-0-	-251	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	286	-0-	-179 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1645	-0-	-277 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	398	-0-	-832 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3650	-0-	550 B	550	3650	3			N	-0-					-0-
11	985	N	435	-0-	-550 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2464	-0-	-264 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	444	-0-	-1356 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1130	-0-	-1195 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	748	-0-	-1622 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	641	-0-	-619 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	1394	N	221	-0-	-1173 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 156774 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3349 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1083	-0-	-233 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	983	-0-	-97 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1029	-0-	-141 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	N	3576	-0-	-3182 B	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	6020	N	5243	-0-	-777 B	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5921	N	3842	-0-	-2079 B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	4514	N	4514	-0-	-0- B	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
05	5813	N	5813	-0-	-0- B	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
06	5543	N	5543	-0-	-0- B	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
07	6606	N	6606	-0-	-0- B	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
08	5828	N	5431	-0-	-397 B	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6397	N	6397	-0-	-0- B	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
10	2404	N	3622	-0-	1218 B	1218	3622	3			N	-0-					-0-
11	2054	N	3090	-0-	1036 B	2254	3090	3			N	-0-					-0-
12	2243	N	3852	-0-	1609 B	3863	3852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	N	2743	-0-	-2806 B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
02	5208	N	4472	-0-	-736 B	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5611	N	5394	-0-	-217 B	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
04	4485	N	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
05	4960	N	4223	-0-	-737 B	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
06	5220	N	5120	-0-	-100 B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	5919	N	5919	-0-	-0- B	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
08	4216	N	3915	-0-	-301 B	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	N	4881	-0-	-249 B	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
10	4785	N	4399	-0-	-386 B	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	2505	-0-	-1275 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	4526	N	6611	-0-	2085 B	2085	6611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	589	N	470	-0-	-119 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	918	-0-	-260 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	905	N	871	-0-	-34 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	870	N	749	-0-	-121 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	573	-0-		-1380	B	-0-	573	3			N	-0-				-0-
02	1820	N	1652	-0-		-168	B	-0-	1652	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	2170	-0-		-0-	B	-0-	2170	3			N	-0-				-0-
04	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	1936	3			N	-0-				-0-
05	1934	N	1934	-0-		-0-	B	-0-	1934	3			N	-0-				-0-
06	2100	N	1834	-0-		-266	B	-0-	1834	3			N	-0-				-0-
07	2015	N	1898	-0-		-117	B	-0-	1898	3			N	-0-				-0-
08	1922	N	1868	-0-		-54	B	-0-	1868	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1724	-0-		-106	B	-0-	1724	3			N	-0-				-0-
10	1891	N	1829	-0-		-62	B	-0-	1829	3			N	-0-				-0-
11	1800	N	1061	-0-		-739	B	-0-	1061	3			N	-0-				-0-
12	1767	N	1156	-0-		-611	B	-0-	1156	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	#	2706	-0-		-1696	B	-1696	2706	3			N	-0-				-0-
02	3976	#	2160	-0-		-1816	B	-3512	2160	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3512																		
03	4402	#	2840	-0-		-1562	B	-5074	2840	3			N	-0-				-0-
04	4260	#	2669	-0-		-1591	B	-6665	2669	3			N	-0-				-0-
05	4402	#	2407	-0-		-1995	B	-8660	2407	3			N	-0-				-0-
06	4020	#	2844	-0-		-1176	B	-9836	2844	3			N	-0-				-0-
07	2759	N	2900	-0-		141	B	-9695	2900	3			N	-0-				-0-
08	2418	N	2886	-0-		468	B	-9227	2886	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6324 CANCELLED UNDERAGE -> -2903																		
09	2850	N	2759	-0-		-91	B	-6324	2759	3			N	-0-				-0-
10	2914	N	1881	-0-		-1033	B	-6324	1881	3			N	-0-				-0-
11	2790	N	2610	-0-		-180	B	-6324	2610	3			N	-0-				-0-
12	2852	N	2561	-0-		-291	B	-6324	2561	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	638	-0-		-13	B	-0-	638	3			N	-0-				-0-
02	672	N	527	-0-		-145	B	-0-	527	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	708	-0-		-67	B	-0-	708	3			N	-0-				-0-
04	630	N	457	-0-		-173	B	-0-	457	3			N	-0-				-0-
05	706	N	706	-0-		-0-	B	-0-	706	3			N	-0-				-0-
06	690	N	628	-0-		-62	B	-0-	628	3			N	-0-				-0-
07	673	N	673	-0-		-0-	B	-0-	673	3			N	-0-				-0-
08	713	N	646	-0-		-67	B	-0-	646	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	340	-0-		-290	B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
10	682	N	430	-0-		-252	B	-0-	430	3			N	-0-				-0-
11	630	N	555	-0-		-75	B	-0-	555	3			N	-0-				-0-
*12	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-	448	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	857	-0-	-319	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	961	N	553	-0-	-408	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	616	-0-	-704	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	797	-0-	-598	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	806	N	752	-0-	-54	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	420	-0-	-200	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	527	N	432	-0-	-95	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	346	-0-	-104	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	948	-0-	-478 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	924	N	684	-0-	-240 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	703	-0-	-107 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	713	N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4362		590	-0-	-3772 B	-6375	590	3			N	-0-					-0-
02	2768		2538	-0-	-230 B	-6605	2538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6605																	
03	3030		6424	-0-	3394 B	-3211	6424	3			N	-0-					-0-
04	3169		4305	-0-	1136 B	-2075	4305	3			N	-0-					-0-
05	4019		6813	-0-	2794 B	719	6813	3			N	-0-					-0-
06	3024		5779	-0-	2755 B	3474	5779	3			N	-0-					-0-
07	3384		5668	-0-	2284 B	5758	5668	3			N	-0-					-0-
08	3300		2115	-0-	-1185 B	4573	2115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4573																	
09	11099	R	6526	-0-	-4573 B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
10	6820	#	6024	-0-	-796 B	-796	6024	3			N	-0-					-0-
11	6600	#	5586	-0-	-1014 B	-1810	5586	3			N	-0-					-0-
12	6820	#	5346	-0-	-1474 B	-3284	5346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	511	-0-	-233 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	361	-0-	-321 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	373	-0-	-247 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	465	N	362	-0-	-103 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	600	N	413	-0-	-187 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	569	-0-	-2091 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	21	-0-	-3451 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	20	-0-	-2050 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
08	3120	N	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2675	-0-	-265 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
10	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	2265	-0-	-765 B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10			409	-0-	409 B	2274	409	3			Y	-0-					-0-
02	2587	N	313	-0-	-2274 B	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	405	-0-	-153 B	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	604	-0-	-86 B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-	-72 B	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	505	-0-	-115 B	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	676	-0-	-66 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	600	N	385	-0-	-215 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	678	N	430	-0-	-248 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	2875	-0-	-969	B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3379	-0-	-65	B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4129	N	4129	-0-	-0-	B	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
04	3789	N	3789	-0-	-0-	B	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
05	3843	N	3843	-0-	-0-	B	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
06	3990	N	3539	-0-	-451	B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	3747	-0-	-159	B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3241	-0-	-603	B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3720	N	3720	-0-	-0-	B	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	3743	-0-	-8	B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
11	3332	N	3332	-0-	-0-	B	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3573	-0-	-271	B	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	586	-0-	-220	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	543	-0-	-657	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	558	N	474	-0-	-84	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCILLA WELL #: 2 RRCID -> 167662 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	391	-0-	-136 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	390	N	291	-0-	-99 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	510	N	374	-0-	-136 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	480	-0-	-264 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	744	N	444	-0-	-300 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	713	N	560	-0-	-153 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	851	-0-	-1277 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	423	-0-	-1871 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	364	-0-	-1106 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	930	N	319	-0-	-611 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372	N	242	-0-	-130 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	239	-0-	-91 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	433	-0-	-889 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	408	-0-	-181 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	510	N	205	-0-	-305 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	465	N	167	-0-	-298 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	390	N	227	-0-	-163 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	960	N	271	-0-	-689 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	N	3509	-0-	-1296 B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	3170	-0-	-246 B	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3348	-0-	-434 B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3446	N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	3706	N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3272	-0-	-293 B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	3720	N	2892	-0-	-828 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	3350	-0-	-280 B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
10	3694	N	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
11	3373	N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3029	-0-	-443 B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2173	-0-	-927 B	1094	2173	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1966	-0-	-834 B	260	1966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 260																	
03	2392	N	2132	-0-	-260 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2206	-0-	-88 B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2110	-0-	-140 B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2162	-0-	-132 B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	433	-0-	-838 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	926	-0-	-124 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1006	-0-	-79 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	814	-0-	-395 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	960	N	871	-0-	-89 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	746	-0-	-124 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	992	N	803	-0-	-189 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	900	N	735	-0-	-165 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	775	N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	351	-0-	-207 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	450	N	332	-0-	-118 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	465	N	315	-0-	-150 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1757	-0-	-258 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	416	-0-	-934 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	279	-0-	-1395 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	333	-0-	-1377 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	750	N	655	-0-	-95 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	136	-0-	-1104 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	494	-0-	-219 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	651	N	484	-0-	-167 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

01	1302	N	742	-0-	-560	B	-0-	742	3		N	-0-					-0-
02	1008	N	802	-0-	-206	B	-0-	802	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1030	-0-	-117	B	-0-	1030	3		N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3		N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3		N	-0-					-0-
06	990	N	699	-0-	-291	B	-0-	699	3		N	-0-					-0-
07	1054	N	868	-0-	-186	B	-0-	868	3		N	-0-					-0-
08	992	N	679	-0-	-313	B	-0-	679	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3		N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3		N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3		N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	N	2533	-0-	-1342 B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	3027	-0-	-137 B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3488	-0-	-46 B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	66	-0-	-2394 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	315	-0-	-3033 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	3926	N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
07	4300	N	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3930	N	3853	-0-	-77 B	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
10	4253	N	2498	-0-	-1755 B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	2838	-0-	-522 B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*12	3981	N	4086	-0-	105 B	105	4086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	899	N	722	-0-	-177 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	N	2630	-0-	-1493 B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3247	-0-	-421 B	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4089	N	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	3853	N	3853	-0-	-0- B	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4174	N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	3696	-0-	-264 B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4039	N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	4185	N	3146	-0-	-1039 B	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3837	N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
10	4030	N	3636	-0-	-394 B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
11	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3574	-0-	-394 B	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2416	-0-	-328 B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	1386	-0-	-1590 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2515	-0-	-151 B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	240	-0-	-2674 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1409	-0-	-1102 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	0	W	3318	-0-	3318 B	3318	3318	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1780	-0-	-1220 B	2098	1780	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2158	-0-	-942 B	1156	2158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1436	-0-	-76 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1432	-0-	-211 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1178	-0-	-403 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1250	-0-	-130 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	111	-0-	-1470 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	64	-0-	-1114 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	272	-0-	-988 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1108	-0-	-473 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	843	-0-	-529 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1245	-0-	-305 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4934	-0-	1834 B	1834	4934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	686	-0-		-275	B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	868	-0-		-168	B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302	N	843	-0-		-459	B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
04	1083	N	1083	-0-		-0-	B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
05	1082	N	1082	-0-		-0-	B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
06	890	N	890	-0-		-0-	B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1075	-0-		-41	B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1060	-0-		-25	B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1061	N	1061	-0-		-0-	B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	804	-0-		-281	B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	216	-0-		-804	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1071	-0-		-14	B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

01	2356	N	1661	-0-		-695	B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
02	1904	N	1891	-0-		-13	B	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2267	N	2267	-0-		-0-	B	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
04	2654	N	2654	-0-		-0-	B	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
05	2457	N	2457	-0-		-0-	B	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
06	2190	N	429	-0-		-1761	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07	2728	N	2090	-0-		-638	B	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
08	2449	N	2400	-0-		-49	B	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1546	N	1546	-0-		-0-	B	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
10	2077	N	1743	-0-		-334	B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
11	2310	N	1699	-0-		-611	B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
*12	2564	N	2564	-0-		-0-	B	-0-	2564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

01	930	N	722	-0-	-208	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	616	N	425	-0-	-191	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	498	-0-	-29	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	690	N	268	-0-	-422	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	465	N	350	-0-	-115	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	480	N	257	-0-	-223	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341	N	144	-0-	-197	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	175	-0-	-95	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1097R RRCID -> 175522 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3034 - 3170

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

01	1147	N	467	-0-	-680	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	417	-0-	-668	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	781	-0-	-269	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	551	-0-	-229	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	775	N	553	-0-	-222	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

01	610	N	282	-0-	-328	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	434	N	232	-0-	-202	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	519	-0-	-225 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	672	N	561	-0-	-111 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	682	N	477	-0-	-205 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	744	N	519	-0-	-225 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	837	N	773	-0-	-64 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

01	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1773	-0-	-47 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1879	-0-	-74 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1747	-0-	-143 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1772	-0-	-119 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1549	-0-	-342 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1401	-0-	-118 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1609	-0-	-65 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1537	-0-	-416 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1442	-0-	-118 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1346	-0-	-173 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1130	-0-	-420 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1110	-0-	-330 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	775	N	364	-0-	-411 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	899	N	339	-0-	-560 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	241	-0-	-599 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	419	-0-	-201 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	334	-0-	-116 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-	-77 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	603	-0-	-110 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	776	N	498	-0-	-278 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	720	N	401	-0-	-319 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	620	N	418	-0-	-202 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	255	-0-	-135 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	875	-0-	-179 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	825	-0-	-15 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	980	-0-		-570	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	952	N	874	-0-		-78	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1023	N	1010	-0-		-13	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-		-0-	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-		-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-		-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-		-0-	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	924	-0-		-161	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1080	N	1073	-0-		-7	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	984	-0-		-132	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-		-46	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	854	-0-		-262	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1010	-0-		-354	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	980	N	957	-0-		-23	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1055	N	1055	-0-		-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-		-48	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	950	-0-		-104	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	952	-0-		-68	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-		-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1337	N	1337	-0-		-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-		-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1130	-0-		-190	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	124	-0-		-1271	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	28	-0-		-716	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-		-756	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	279	N	-0-	-0-		-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	354	-0-	-173 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	425	-0-	-133 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	439	-0-	-71 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1055	-0-	-464 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	994	-0-	-14 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1014	-0-	-102 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1114	-0-	-2 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1054	-0-	-62 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

01	2976	N	2558	-0-	-418	B	-4058	2558	3		N	-0-					-0-
02	3136	N	2564	-0-	-572	B	-4058	2564	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3618 CANCELLED UNDERAGE -> -440																	
03	2914	N	3270	-0-	356	B	-3262	3270	3		N	-0-					-0-
04	2490	N	2413	-0-	-77	B	-3262	2413	3		N	-0-					-0-
05	2852	N	1233	-0-	-1619	B	-3262	1233	3		N	-0-					-0-
06	3150	N	2686	-0-	-464	B	-3262	2686	3		N	-0-					-0-
07	2480	N	3759	-0-	1279	B	-1983	3759	3		N	-0-					-0-
08	1240	N	2770	-0-	1530	B	-453	2770	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -453																	
09	2910	N	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	3		N	-0-					-0-
10	1656	N	3523	-0-	1867	B	1867	3523	3		N	-0-					-0-
11	1447	N	3060	-0-	1613	B	3480	3060	3		N	-0-					-0-
12	1610	N	1090	-0-	-520	B	2960	1090	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

01	1891	N	1794	-0-	-97	B	-0-	1794	3		N	-0-					-0-
02	1764	N	1692	-0-	-72	B	-0-	1692	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	3		N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3		N	-0-					-0-
05	1860	N	1727	-0-	-133	B	-0-	1727	3		N	-0-					-0-
06	1860	N	1541	-0-	-319	B	-0-	1541	3		N	-0-					-0-
07	1829	N	1575	-0-	-254	B	-0-	1575	3		N	-0-					-0-
08	1736	N	1525	-0-	-211	B	-0-	1525	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1481	-0-	-49	B	-0-	1481	3		N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3		N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3		N	-0-					-0-
12	1519	N	1381	-0-	-138	B	-0-	1381	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	570	N	87	-0-	-483 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	42	-0-	-78 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	227	-0-	-114 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	8	-0-	-232 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	286	-0-	-104 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	341	N	214	-0-	-127 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022 N	4584	-0-	-438	B	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
02	4346 N	4346	-0-	-0-	B	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4557 N	4128	-0-	-429	B	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4777 N	4777	-0-	-0-	B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	4805 N	4488	-0-	-317	B	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
06	4306 N	4306	-0-	-0-	B	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
07	4929 N	4404	-0-	-525	B	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	4722 N	4722	-0-	-0-	B	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4415 N	4415	-0-	-0-	B	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	4418 N	4418	-0-	-0-	B	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
11	4560 N	4284	-0-	-276	B	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
12	4557 N	3994	-0-	-563	B	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	992	N	935	-0-	-57 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	960	N	958	-0-	-2 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1590	-0-	-518 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3350	N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	3688	N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
06	3492	N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
07	3316	N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3767	N	3767	-0-	-0- B	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3517	N	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
10	3730	N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
11	5586	N	5586	-0-	-0- B	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	3337	-0-	-290 B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	3664	-0-	-273 B	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	4338	N	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371	N	4069	-0-	-302 B	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
04	4831	N	4831	-0-	-0- B	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	4805	N	4472	-0-	-333 B	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
06	4469	N	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
07	5073	N	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
08	4464	N	4095	-0-	-369 B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4492	N	4492	-0-	-0- B	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
10	4697	N	2937	-0-	-1760 B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	3960	N	9	-0-	-3951 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	4350	N	6889	-0-	2539 B	2539	6889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	378	-0-	-242 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	588	N	349	-0-	-239 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	540	N	365	-0-	-175 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	278	-0-	-404 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	812	N	379	-0-	-433 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	574	-0-	-139 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	744	N	525	-0-	-219 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	479	-0-	-181 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	198	-0-	-252 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2024	-0-	-1045 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2206	-0-	-426 B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2687	-0-	-165 B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2606	-0-	-4 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1975	-0-	-660 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2535	-0-	-75 B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*12	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	665	-0-	-1784 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	930	N	582	-0-	-348 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	744	N	579	-0-	-165 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	651	N	419	-0-	-232 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	302	-0-	-268 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	589	N	333	-0-	-256 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	632	-0-	-143 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600	N	478	-0-	-122 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	651	N	549	-0-	-102 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	651	N	530	-0-	-121 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	548	-0-	-202 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	#	2982	-0-	-769 B	-23	2982	3			N	-0-					-0-
02	3388	#	1277	-0-	-2111 B	-2134	1277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2134																	
03	3751	#	3188	-0-	-563 B	-2697	3188	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	3787	-0-	907 B	-1790	3787	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	3004	-0-	1578 B	-212	3004	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	2603	-0-	-487 B	-212	2603	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	1785	-0-	-2121 B	-212	1785	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2894	-0-	-113 B	-212	2894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -212																	
09	3596	N	3808	-0-	212 B	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
10	3910	N	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
11	3723	N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3308	-0-	-629 B	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	715	-0-	-463 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	812	N	619	-0-	-193 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	483	-0-	-323 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	783	N	504	-0-	-279 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	-0-	-0-	-853 B	-0-					N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1100	-0-	-72 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	#	2438	-0-	-3142 B	-7268	2438	3			N	-0-					-0-
02	5040	#	3727	-0-	-1313 B	-8581	3727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8581																	
03	4495	#	4240	-0-	-255 B	-8836	4240	3			N	-0-					-0-
04	3690	#	4190	-0-	500 B	-8336	4190	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	4300	-0-	177 B	-8159	4300	3			N	-0-					-0-
06	4110	N	3053	-0-	-1057 B	-8159	3053	3			N	-0-					-0-
07	4340	N	3094	-0-	-1246 B	-8159	3094	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	2678	-0-	-1631 B	-8159	2678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -255 CANCELLED UNDERAGE -> -7904																	
09	3423	N	3678	-0-	255 B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	3316	N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
11	3771	N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
12	3813	N	2895	-0-	-918 B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	422	-0-	-291 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	775	N	384	-0-	-391 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	360	N	69	-0-	-291 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	775	N	344	-0-	-431 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1326	-0-	-503 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1660	-0-	-50 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1443	-0-	-324 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1513	-0-	-137 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1741	-0-	-57 B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	682	N	284	-0-	-398 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	325	-0-	-140 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	420	N	317	-0-	-103 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	434	N	324	-0-	-110 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	330	N	185	-0-	-145 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	496	N	279	-0-	-217 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	782	-0-	-303 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	915	N	878	-0-	-37 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	868	N	644	-0-	-224 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	870	N	429	-0-	-441 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	1080	N	733	-0-	-347 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	622	N	184	-0-	-438 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620		2989	-0-	1369 B	23877	2989	3			N	-0-					-0-
02	1155		2749	-0-	1594 B	25471	2749	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25471																	
03	1279		2811	-0-	1532 B	27003	2811	3			N	-0-					-0-
04	1291		2810	-0-	1519 B	28522	2810	3			N	-0-					-0-
05	1465		2647	-0-	1182 B	29704	2647	3			N	-0-					-0-
06	1251		5040	-0-	3789 B	33493	5040	3			N	-0-					-0-
07	1347		2904	-0-	1557 B	35050	2904	3			N	-0-					-0-
08	1317		2017	-0-	700 B	35750	2017	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35750																	
09	1306		1212	-0-	-94 B	35656	1212	3			N	-0-					-0-
10	1579		1191	-0-	-388 B	35268	1191	3			N	-0-					-0-
11	1372		1291	-0-	-81 B	35187	1291	3			N	-0-					-0-
12	1576		1710	-0-	134 B	35321	1710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	395	-0-	-287 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	811	N	772	-0-	-39 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	392	N	295	-0-	-97 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06	390	N	284	-0-	-106 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	496	N	253	-0-	-243 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	112	-0-	-158 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	#	1300	-0-	-1273 B	-3684	1300	3		N	-0-			-0-
02	1493	N	1161	-0-	-332 B	-3684	1161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2481 CANCELLED UNDERAGE -> -1203														
03	1240	N	1179	-0-	-61 B	-2481	1179	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1190	-0-	-70 B	-2481	1190	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1286	-0-	15 B	-2466	1286	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1011	-0-	-129 B	-2466	1011	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1273	-0-	33 B	-2433	1273	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	1202	-0-	-69 B	-2433	1202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2433														
09	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1108	-0-	-62 B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	257	N	227	-0-	-30	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	#	1006	-0-	-2528	B	-3295	1006	3			N	-0-					-0-
02	3192	#	1242	-0-	-1950	B	-5245	1242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5245																		
03	3534	#	2175	-0-	-1359	B	-6604	2175	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	2030	-0-	-1390	B	-7994	2030	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	1869	-0-	-1665	B	-9659	1869	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2294	-0-	194	B	-9465	2294	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2754	-0-	646	B	-8819	2754	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	2375	-0-	515	B	-8304	2375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4414 CANCELLED UNDERAGE -> -3890																		
09	2280	N	1619	-0-	-661	B	-4414	1619	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	410	-0-	-2349	B	-4414	410	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	467	-0-	-1843	B	-4414	467	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	510	-0-	-1164	B	-4414	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS, L.T. WELL #: 1A RRCID -> 213185 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2380 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	150	N	41	-0-	-109 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	377	N	192	-0-	-185 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	413	N	-0-	-0-	-413 B	-0-					N	-0-					-0-
04	433	N	-0-	-0-	-433 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	511	-0-	-89 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	589	N	480	-0-	-109 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	369	-0-	-1429 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	243	-0-	-1269 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1355	-0-	-350 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	868	N	673	-0-	-195 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	657	-0-	-149 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	750	N	552	-0-	-198 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1207	-0-	-221 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1469	-0-	-50 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	992	-0-	-418 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1278	-0-	-132 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1441	-0-	-47 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	940	-0-	-350 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1485	-0-	-499 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1167	-0-	-783 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1389	-0-	-51 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	991	-0-	-218 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1461	-0-	-678 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	869	-0-	-511 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	992	N	77	-0-	-915 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	512	-0-	-898 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	899	N	559	-0-	-340 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	8	-0-	-271 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	271	-0-	-101 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	226	-0-	-194 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	132	-0-	-395	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	524	N	254	-0-	-270	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	317	-0-	-148	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	257	-0-	-133	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	279	N	74	-0-	-205	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	312	-0-	-56 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	289	-0-	-207 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	570	N	366	-0-	-204 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	496	N	375	-0-	-121 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	527	N	282	-0-	-245 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	65	-0-		-772	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713	N	466	-0-		-247	B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-		-0-	B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
05	775	N	765	-0-		-10	B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
06	837	N	837	-0-		-0-	B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-		-0-	B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08	775	N	661	-0-		-114	B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840	N	609	-0-		-231	B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
10	775	N	694	-0-		-81	B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11	634	N	634	-0-		-0-	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
12	620	N	500	-0-		-120	B	-0-	500	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1215	-0-		-180	B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
02	1428	N	1236	-0-		-192	B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426	N	1389	-0-		-37	B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	980	-0-		-190	B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1359	-0-		-5	B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1205	-0-		-145	B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	1085	-0-		-0-	B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1177	-0-		-187	B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1200	N	1025	-0-		-175	B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
10	1100	N	1100	-0-		-0-	B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
11	1201	N	1201	-0-		-0-	B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
*12	1150	N	1150	-0-		-0-	B	-0-	1150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	541	-0-		-699	B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	644	-0-		-364	B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116	N	334	-0-		-782	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	510	N	319	-0-		-191	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	713	N	318	-0-		-395	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	330	N	310	-0-		-20	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-		-15	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300	N	265	-0-		-35	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*12	392	N	392	-0-		-0-	B	-0-	392	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	295	-0-	-1162 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	746	-0-	-486 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	140	-0-	-1069 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	300	N	21	-0-	-279 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	868	N	527	-0-	-341 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	961	N	764	-0-	-197 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	810	N	689	-0-	-121 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	930	N	691	-0-	-239 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	992	N	421	-0-	-571 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	898	-0-	-404 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1026	-0-	-66 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	778	-0-	-369 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1027	-0-	-275 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1160	N	775	-0-	-385 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	1094	N	999	-0-	-95 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	161	-0-	-87	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	127	-0-	-90	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	186	N	15	-0-	-171	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	131	-0-	-49	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	124	N	23	-0-	-101	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	871	-0-	-400	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1023	-0-	-237	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	839	-0-	-308	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1171	-0-	-38	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

01	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	443	N	224	-0-	-219	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	484	N	242	-0-	-242	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

01	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1707	-0-	-253	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1941	-0-	-43	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1571	-0-	-79	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1867	-0-	-24	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1556	-0-	-334	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1579	-0-	-33	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1696	-0-	-164	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1464	-0-	-96	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	948	-0-	-235 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897		1543	-0-	-1354 B	11533	1543	3			N	-0-					-0-
02	1837		2011	-0-	174 B	11707	2011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11707																	
03	1907		2785	-0-	878 B	12585	2785	3			N	-0-					-0-
04	2003		63	-0-	-1940 B	10645	63	3			N	-0-					-0-
05	2571		257	-0-	-2314 B	8331	257	3			N	-0-					-0-
06	1908		3304	-0-	1396 B	9727	3304	3			N	-0-					-0-
07	2145		3313	-0-	1168 B	10895	3313	3			N	-0-					-0-
08	2090		3132	-0-	1042 B	11937	3132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11937																	
09	15493	R	3556	-0-	-11937 B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	3410	#	2592	-0-	-818 B	-818	2592	3			N	-0-					-0-
11	3300	#	1731	-0-	-1569 B	-2387	1731	3			N	-0-					-0-
12	3689	#	1807	-0-	-1882 B	-4269	1807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	630	N	299	-0-	-331 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	430	-0-	-159 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	589	N	430	-0-	-159 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	509	-0-		-49	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-		-37	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	527	N	465	-0-		-62	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-		-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-		-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-		-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-		-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-		-9	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	510	N	479	-0-		-31	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-		-47	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-		-77	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-		-43	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	527	-0-		-372	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-		-68	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	954	N	954	-0-		-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	510	N	291	-0-		-219	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-		-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-		-15	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-		-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-		-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	930	N	849	-0-		-81	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	868	N	684	-0-		-184	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	900	N	823	-0-		-77	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	868	N	664	-0-		-204	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878		3019	-0-		1141	B	40122	3019	3			N	-0-					-0-
02	1243		3435	-0-		2192	B	42314	3435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 42314																			
03	1370		4287	-0-		2917	B	45231	4287	3			N	-0-					-0-
04	1406		3802	-0-		2396	B	47627	3802	3			N	-0-					-0-
05	1685		3913	-0-		2228	B	49855	3913	3			N	-0-					-0-
06	1352		2451	-0-		1099	B	50954	2451	3			N	-0-					-0-
07	1472		2698	-0-		1226	B	52180	2698	3			N	-0-					-0-
08	1437		2395	-0-		958	B	53138	2395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 53138																			
09	10801		2512	-0-		-8289	B	44849	2512	3			N	-0-					-0-
10	16103		2395	-0-		-13708	B	31141	2395	3			N	-0-					-0-
11	14207		3026	-0-		-11181	B	19960	3026	3			N	-0-					-0-
*12	14836		2638	-0-		-12198	B	7762	2638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1503	-0-	-357 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1150	-0-	-290 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	988	-0-	-283 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	933	-0-	-896 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	#	2365	-0-	-1169 B	-5443	2365	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1030	-0-	-1462 B	-5443	1030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4682 CANCELLED UNDERAGE -> -761																	
03	1220	N	2484	-0-	1264 B	-3418	2484	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	2259	-0-	998 B	-2420	2259	3			N	-0-					-0-
05	1306	N	3726	-0-	2420 B	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
06	1210		3282	-0-	2072 B	2072	3282	3			N	-0-					-0-
07	1336		3045	-0-	1709 B	3781	3045	3			N	-0-					-0-
08	1337		3004	-0-	1667 B	5448	3004	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5448																	
09	7753		2415	-0-	-5338 B	110	2415	3			N	-0-					-0-
10	3720	#	2061	-0-	-1659 B	-1549	2061	3			N	-0-					-0-
11	3600	#	2314	-0-	-1286 B	-2835	2314	3			N	-0-					-0-
12	3720	#	3161	-0-	-559 B	-3394	3161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549		3594	-0-	45 B	48589	3594	3			N	-0-					-0-
02	2369		2246	-0-	-123 B	48466	2246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 48466																	
03	2538		5412	-0-	2874 B	51340	5412	3			N	-0-					-0-
04	2138		2730	-0-	592 B	51932	2730	3			N	-0-					-0-
05	2265		5909	-0-	3644 B	55576	5909	3			N	-0-					-0-
06	1929		6567	-0-	4638 B	60214	6567	3			N	-0-					-0-
07	2079		5259	-0-	3180 B	63394	5259	3			N	-0-					-0-
08	2033		6324	-0-	4291 B	67685	6324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67685																	
09	14097		4238	-0-	-9859 B	57826	4238	3			N	-0-					-0-
10	12231		6223	-0-	-6008 B	51818	6223	3			N	-0-					-0-
11	10774		5618	-0-	-5156 B	46662	5618	3			N	-0-					-0-
*12	11371		5578	-0-	-5793 B	40869	5578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14076		1629	-0-	-12447 B	24141	1629	3			N	-0-					-0-
02	8049		1591	-0-	-6458 B	17683	1591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			17683														
03	8367		5458	-0-	-2909 B	14774	5458	3			N	-0-					-0-
04	9437		3219	-0-	-6218 B	8556	3219	3			N	-0-					-0-
05	11026	N	2470	-0-	-8556 B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	5280	N	4297	-0-	-983 B	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
07	4202	N	4202	-0-	-0- B	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
08	3967	N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4290	N	2988	-0-	-1302 B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	4216	N	2275	-0-	-1941 B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	570	-0-	-3270 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	758	-0-	-656 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	890	N	319	-0-	-571 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1456	-0-	-434 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	757	-0-	-1010 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	589	N	441	-0-	-148 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862		4415	-0-	553 B	-9316	4415	3			N	-0-					-0-
02	2625		6750	-0-	4125 B	-5191	6750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5191											
03	2791		7189	-0-	4398 B	4398	7189	3			N	-0-					-0-
04	2337		-0-	-0-	-2337 B	2061					N	-0-					-0-
05	2607		7987	-0-	5380 B	7441	7987	3			N	-0-					-0-
06	2171		6879	-0-	4708 B	12149	6879	3			N	-0-					-0-
07	2328		5287	-0-	2959 B	15108	5287	3			N	-0-					-0-
08	2278		7179	-0-	4901 B	20009	7179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			20009														
09	6906		6777	-0-	-129 B	19880	6777	3			N	-0-					-0-
10	9882		2215	-0-	-7667 B	12213	2215	3			N	-0-					-0-
11	8691		6444	-0-	-2247 B	9966	6444	3			N	-0-					-0-
*12	9173		5567	-0-	-3606 B	6360	5567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	53	-0-	-1497 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	700	N	395	-0-	-305 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1500	N	1451	-0-	-49 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	731	-0-	-323 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1446	-0-	-114 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	387	-0-	-1101 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	661	-0-	-3524 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	3591	N	1669	-0-	-1922 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3739	N	4380	-0-	641 B	641	4380	3			N	-0-					-0-
04	3934	N	5418	-0-	1484 B	2125	5418	3			N	-0-					-0-
05	5070	N	5985	-0-	915 B	3040	5985	3			N	-0-					-0-
06	3745		5350	-0-	1605 B	4645	5350	3			N	-0-					-0-
07	4142		5142	-0-	1000 B	5645	5142	3			N	-0-					-0-
08	3897		1364	-0-	-2533 B	3112	1364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3112														
09	5971	R	2859	-0-	-3112 B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
10	5983	#	5056	-0-	-927 B	-927	5056	3			N	-0-					-0-
11	5790	#	3429	-0-	-2361 B	-3288	3429	3			N	-0-					-0-
12	5983	#	3429	-0-	-2554 B	-5842	3429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5569		2943	-0-	-2626 B	-10939	2943	3			N	-0-					-0-
02	3458		4302	-0-	844 B	-10095	4302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2626		CANCELLED UNDERAGE ->		-7469										
03	3779		6572	-0-	2793 B	167	6572	3			N	-0-					-0-
04	3973		6243	-0-	2270 B	2437	6243	3			N	-0-					-0-
05	5108		6301	-0-	1193 B	3630	6301	3			N	-0-					-0-
06	3783		5895	-0-	2112 B	5742	5895	3			N	-0-					-0-
07	4255		8151	-0-	3896 B	9638	8151	3			N	-0-					-0-
08	4147		2827	-0-	-1320 B	8318	2827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			8318														
09	11047	R	2729	-0-	-8318 B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
10	8153	#	4780	-0-	-3373 B	-3373	4780	3			N	-0-					-0-
11	7890	#	4836	-0-	-3054 B	-6427	4836	3			N	-0-					-0-
12	8153	#	4836	-0-	-3317 B	-9744	4836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4993		3210	-0-	-1783 B	-1783	3210	3			N	-0-					-0-
02	3018		2863	-0-	-155 B	-1938	2863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1938														
03	3286		4087	-0-	801 B	-1137	4087	3			N	-0-					-0-
04	3493		4440	-0-	947 B	-190	4440	3			N	-0-					-0-
05	4634		4391	-0-	-243 B	-433	4391	3			N	-0-					-0-
06	3310		4135	-0-	825 B	392	4135	3			N	-0-					-0-
07	3745		4278	-0-	533 B	925	4278	3			N	-0-					-0-
08	3596		2835	-0-	-761 B	164	2835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			164														
09	3341		1018	-0-	-2323 B	-2159	1018	3			N	-0-					-0-
10	4588	#	953	-0-	-3635 B	-5794	953	3			N	-0-					-0-
11	3771		848	-0-	-2923 B	-8717	848	3			N	-0-					-0-
12	3452		1004	-0-	-2448 B	-11165	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1352	-0-	-1066 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1866	-0-	-150 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	972	-0-	-1291 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	1257	N	402	-0-	-855 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1494	-0-	-149 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	687	-0-	-894 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	731	-0-	-769 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1318	-0-	-170 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	660	N	589	-0-	-71 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1447	-0-	-630 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	819	-0-	-731 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	986	-0-	-424 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1024	-0-	-743 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	889	-0-	-134 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	545	-0-	-478 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1455	-0-	-75 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	978	-0-	-541 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	505	-0-	-394 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3451	-0-	451 B	451	3451	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3511	-0-	411 B	862	3511	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3282	-0-	282 B	1144	3282	3			N	-0-					-0-
07	2031		867	-0-	-1164 B	-20	867	3			N	-0-					-0-
08	1979		310	-0-	-1669 B	-1689	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1689																	
09	3450	#	321	-0-	-3129 B	-4818	321	3			N	-0-					-0-
10	3565	#	539	-0-	-3026 B	-7844	539	3			N	-0-					-0-
11	3450	#	486	-0-	-2964 B	-10808	486	3			N	-0-					-0-
12	3565	#	486	-0-	-3079 B	-13887	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	1058	-0-	-942 B	31407	1058	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1176	-0-	-1624 B	29783	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29783																	
03	3100	N	1432	-0-	-1668 B	28115	1432	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1882	-0-	-1118 B	26997	1882	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2111	-0-	-989 B	26008	2111	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1840	-0-	-1160 B	24848	1840	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1944	-0-	-1156 B	23692	1944	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	781	-0-	-2319 B	21373	781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21373																	
09	3000	N	945	-0-	-2055 B	19318	945	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1915	-0-	-1185 B	18133	1915	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1042	-0-	-1958 B	16175	1042	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1042	-0-	-2058 B	14117	1042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	N	2288	-0-	-242 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	2206	-0-	603 B	603	2206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 603																	
03	1754	N	2756	-0-	1002 B	1605	2756	3			N	-0-					-0-
04	1836	N	1024	-0-	-812 B	793	1024	3			N	-0-					-0-
05	2331		2787	-0-	456 B	1249	2787	3			N	-0-					-0-
06	1751		3643	-0-	1892 B	3141	3643	3			N	-0-					-0-
07	1961		3497	-0-	1536 B	4677	3497	3			N	-0-					-0-
08	1912		3307	-0-	1395 B	6072	3307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6072																	
09	1744		791	-0-	-953 B	5119	791	3			N	-0-					-0-
10	8486	R	3367	-0-	-5119 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
11	3630	#	2620	-0-	-1010 B	-1010	2620	3			N	-0-					-0-
12	3751	#	347	-0-	-3404 B	-4414	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	N	52	-0-	-7109 B	-4045	52	3			N	-0-					-0-
02	7476	N	5947	-0-	-1529 B	-4045	5947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4045																	
03	7638	N	7638	-0-	-0- B	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
04	3872	N	3872	-0-	-0- B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
05	7592	N	7592	-0-	-0- B	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
06	7756	N	7756	-0-	-0- B	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
07	6003	N	6003	-0-	-0- B	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
08	7595	N	2066	-0-	-5529 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7770	N	6736	-0-	-1034 B	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
10	6014	N	4385	-0-	-1629 B	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
11	3953	N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
12	6975	N	928	-0-	-6047 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	562	-0-	-709 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	896	N	219	-0-	-677 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	70	-0-	-581 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	540	N	231	-0-	-309 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	439	-0-	-491 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	930	N	271	-0-	-659 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	690	N	373	-0-	-317 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	465	N	233	-0-	-232 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	268	-0-	268 B	14795	268	3			N	-0-					-0-
02	0	W	428	-0-	428 B	15223	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15223																	
03	6296		389	-0-	-5907 B	9316	389	3			N	-0-					-0-
04	6870		377	-0-	-6493 B	2823	377	3			N	-0-					-0-
05	3441	#	373	-0-	-3068 B	-245	373	3			N	-0-					-0-
06	3330	#	380	-0-	-2950 B	-3195	380	3			N	-0-					-0-
07	3441	#	377	-0-	-3064 B	-6259	377	3			N	-0-					-0-
08	372	N	749	-0-	377 B	-5882	749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5882																	
09	390	N	356	-0-	-34 B	-5882	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-5882	372	3			N	-0-					-0-
11	720	N	305	-0-	-415 B	-5882	305	3			N	-0-					-0-
12	372	N	279	-0-	-93 B	-5882	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3237	-0-	3237 B	19308	3237	3			N	-0-					-0-
02	7522		5831	-0-	-1691 B	17617	5831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17617																	
03	13279		4782	-0-	-8497 B	9120	4782	3			N	-0-					-0-
04	9192	R	72	-0-	-9120 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	7533	#	-0-	-0-	-7533 B	-7533					N	-0-					-0-
06	7290	#	5129	-0-	-2161 B	-9694	5129	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5658	-0-	5596 B	-4098	5658	3			N	-0-					-0-
08	0	N	1964	-0-	1964 B	-2134	1964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2134																	
09	5130	N	6000	-0-	870 B	-1264	6000	3			N	-0-					-0-
10	5673	N	5269	-0-	-404 B	-1264	5269	3			N	-0-					-0-
11	3568	N	4832	-0-	1264 B	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
12	6200	N	4936	-0-	-1264 B	-0-	4936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6423	-0-	6423 B	20556	6423	3			N	-0-					-0-
02	24216	R	3660	-0-	-20556 B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6417	#	4788	-0-	-1629 B	-1629	4788	3			N	-0-					-0-
04	6210	#	-0-	-0-	-6210 B	-7839					N	-0-					-0-
05	6417	#	6188	-0-	-229 B	-8068	6188	3			N	-0-					-0-
06	4620	N	3474	-0-	-1146 B	-8068	3474	3			N	-0-					-0-
07	0	N	4447	-0-	4447 B	-3621	4447	3			N	-0-					-0-
08	6200	N	4953	-0-	-1247 B	-3621	4953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3621																	
09	3480	N	3737	-0-	257 B	-3364	3737	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	4669	-0-	236 B	-3128	4669	3			N	-0-					-0-
11	4800	N	3881	-0-	-919 B	-3128	3881	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	2955	-0-	-920 B	-3128	2955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8500	-0-	8500 B	11730	8500	3			N	-0-					-0-
02	4270		13982	-0-	9712 B	21442	13982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21442																	
03	6163		16459	-0-	10296 B	31738	16459	3			N	-0-					-0-
04	8073		-0-	-0-	-8073 B	23665					N	-0-					-0-
05	10343		16487	-0-	6144 B	29809	16487	3			N	-0-					-0-
06	7407		16052	-0-	8645 B	38454	16052	3			N	-0-					-0-
07	8527		10036	-0-	1509 B	39963	10036	3			N	-0-					-0-
08	8317		12365	-0-	4048 B	44011	12365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 44011																	
09	7801		14965	-0-	7164 B	51175	14965	3			N	-0-					-0-
10	10531		5824	-0-	-4707 B	46468	5824	3			N	-0-					-0-
11	9231		14223	-0-	4992 B	51460	14223	3			N	-0-					-0-
12	10051		8621	-0-	-1430 B	50030	8621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2021	-0-	2021 B	6901	2021	3			N	-0-					-0-
02	4655		5409	-0-	754 B	7655	5409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7655																	
03	0	W	4975	-0-	4975 B	12630	4975	3			N	-0-					-0-
04	0	W	76	-0-	76 B	12706	76	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	12706					N	-0-					-0-
06	0	W	560	-0-	560 B	13266	560	3			N	-0-					-0-
07	0	W	3364	-0-	3364 B	16630	3364	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1981	-0-	1981 B	18611	1981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18611																	
09	7765		6181	-0-	-1584 B	17027	6181	3			N	-0-					-0-
10	11071		5450	-0-	-5621 B	11406	5450	3			N	-0-					-0-
11	9754		4898	-0-	-4856 B	6550	4898	3			N	-0-					-0-
*12	10362		4735	-0-	-5627 B	923	4735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8003	-0-	8003 B	29197	8003	3			N	-0-					-0-
02	29548		5946	-0-	-23602 B	5595	5946	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5595																	
03	10841	R	5246	-0-	-5595 B	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	7290	#	-0-	-0-	-7290 B	-7290					N	-0-					-0-
05	9331	#	7603	-0-	-1728 B	-9018	7603	3			N	-0-					-0-
06	5070	N	4229	-0-	-841 B	-9018	4229	3			N	-0-					-0-
07	0	N	5425	-0-	5425 B	-3593	5425	3			N	-0-					-0-
08	7595	N	4722	-0-	-2873 B	-3593	4722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3593																	
09	4230	N	3961	-0-	-269 B	-3593	3961	3			N	-0-					-0-
10	5425	N	5182	-0-	-243 B	-3593	5182	3			N	-0-					-0-
11	4560	N	4482	-0-	-78 B	-3593	4482	3			N	-0-					-0-
12	4092	N	4440	-0-	348 B	-3245	4440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5369	R	3	-0-	-5366 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3724	#	1662	-0-	-2062 B	-2062	1662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2062																	
03	4123	#	2749	-0-	-1374 B	-3436	2749	3			N	-0-					-0-
04	3990	#	2493	-0-	-1497 B	-4933	2493	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	3622	-0-	1793 B	-3140	3622	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2893	-0-	223 B	-2917	2893	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2914	-0-	341 B	-2576	2914	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	1689	-0-	-1938 B	-2576	1689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2576																	
09	2880	N	1858	-0-	-1022 B	-2576	1858	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2639	-0-	-275 B	-2576	2639	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	2586	-0-	966 B	-1610	2586	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	2696	-0-	774 B	-836	2696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11248		4255	-0-	-6993 B	27761	4255	3			N	-0-					-0-
02	6535		4233	-0-	-2302 B	25459	4233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25459																	
03	6951		4295	-0-	-2656 B	22803	4295	3			N	-0-					-0-
04	7634		3126	-0-	-4508 B	18295	3126	3			N	-0-					-0-
05	0	N	2740	-0-	2740 B	21035	2740	3			N	-0-					-0-
06	7067	N	5589	-0-	-1478 B	19557	5589	3			N	-0-					-0-
07	8172	N	6997	-0-	-1175 B	18382	6997	3			N	-0-					-0-
08	7948	N	6701	-0-	-1247 B	17135	6701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17135																	
09	7330	N	6432	-0-	-898 B	16237	6432	3			N	-0-					-0-
10	10382	N	5903	-0-	-4479 B	11758	5903	3			N	-0-					-0-
11	9141	N	2841	-0-	-6300 B	5458	2841	3			N	-0-					-0-
*12	9673	N	5075	-0-	-4598 B	860	5075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15765	R	2150	-0-	-13615 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	6916	#	4157	-0-	-2759 B	-2759	4157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2759																	
03	7657	#	3734	-0-	-3923 B	-6682	3734	3			N	-0-					-0-
04	7410	#	66	-0-	-7344 B	-14026	66	3			N	-0-					-0-
05	4588	N	215	-0-	-4373 B	-14026	215	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	5332	-0-	1732 B	-12294	5332	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4027	-0-	3965 B	-8329	4027	3			N	-0-					-0-
08	217	N	1328	-0-	1111 B	-7218	1328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7218																	
09	5340	N	4622	-0-	-718 B	-7218	4622	3			N	-0-					-0-
10	4030	N	3471	-0-	-559 B	-7218	3471	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	3712	-0-	2422 B	-4796	3712	3			N	-0-					-0-
12	4774	N	3645	-0-	-1129 B	-4796	3645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12139		2698	-0-	-9441 B	9313	2698	3			N	-0-					-0-
02	10618	R	1305	-0-	-9313 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7502	#	3425	-0-	-4077 B	-4077	3425	3			N	-0-					-0-
04	7260	#	3381	-0-	-3879 B	-7956	3381	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	4916	-0-	3459 B	-4497	4916	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	4102	-0-	802 B	-3695	4102	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3940	-0-	437 B	-3258	3940	3			N	-0-					-0-
08	4929	N	4204	-0-	-725 B	-3258	4204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3258																	
09	4110	N	3898	-0-	-212 B	-3258	3898	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3723	-0-	-214 B	-3258	3723	3			N	-0-					-0-
11	4080	N	2585	-0-	-1495 B	-3258	2585	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	3879	-0-	-151 B	-3258	3879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1096	-0-	1096 B	1096	1096	3			N	-0-					-0-
02	3938	R	2842	-0-	-1096 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	#	2440	-0-	-1280 B	-1280	2440	3			N	-0-					-0-
04	3600	#	3058	-0-	-542 B	-1822	3058	3			N	-0-					-0-
05	3720	#	3041	-0-	-679 B	-2501	3041	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	2775	-0-	-285 B	-2786	2775	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	2953	-0-	-209 B	-2995	2953	3			N	-0-					-0-
08	3162	#	2355	-0-	-807 B	-3802	2355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3802																	
09	2790	N	2848	-0-	58 B	-3744	2848	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	1816	-0-	-1129 B	-3744	1816	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	939	-0-	-1341 B	-3744	939	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2995	-0-	50 B	-3694	2995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	#	2992	-0-	-1875 B	-1875	2992	3			N	-0-					-0-
02	4396	#	934	-0-	-3462 B	-5337	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5337																	
03	4867	#	3364	-0-	-1503 B	-6840	3364	3			N	-0-					-0-
04	4710	#	1749	-0-	-2961 B	-9801	1749	3			N	-0-					-0-
05	0	N	2994	-0-	2994 B	-6807	2994	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2241	-0-	-1029 B	-6807	2241	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	2096	-0-	298 B	-6509	2096	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2477	-0-	-530 B	-6509	2477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4464 CANCELLED UNDERAGE -> -2045																	
09	2250	N	2147	-0-	-103 B	-4464	2147	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2111	-0-	3 B	-4461	2111	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2206	-0-	-194 B	-4461	2206	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2069	-0-	-163 B	-4461	2069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6666	-0-	6666 B	23172	6666	3			N	-0-					-0-
02	0		1895	-0-	1895 B	25067	1895	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25067																	
03	22725		6857	-0-	-15868 B	9199	6857	3			N	-0-					-0-
04	13293	R	4094	-0-	-9199 B	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	7595	#	7275	-0-	-320 B	-320	7275	3			N	-0-					-0-
06	6630	#	6310	-0-	-320 B	-640	6310	3			N	-0-					-0-
07	5237	N	5877	-0-	640 B	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
08	7285	N	6409	-0-	-876 B	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6300	N	5573	-0-	-727 B	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
10	5890	N	5517	-0-	-373 B	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
11	6210	N	5024	-0-	-1186 B	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
12	5766	N	4170	-0-	-1596 B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9383	-0-	9383 B	25649	9383	3			N	-0-					-0-
02	21304		7782	-0-	-13522 B	12127	7782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12127																	
03	20838	R	8711	-0-	-12127 B	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
04	9360	#	4938	-0-	-4422 B	-4422	4938	3			N	-0-					-0-
05	9672	#	7863	-0-	-1809 B	-6231	7863	3			N	-0-					-0-
06	8430	N	6889	-0-	-1541 B	-6231	6889	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	6489	-0-	1126 B	-5105	6489	3			N	-0-					-0-
08	8246	N	6358	-0-	-1888 B	-5105	6358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5105																	
09	7230	N	3495	-0-	-3735 B	-5105	3495	3			N	-0-					-0-
10	6479	N	6548	-0-	69 B	-5036	6548	3			N	-0-					-0-
11	6150	N	5551	-0-	-599 B	-5036	5551	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	2067	-0-	-1560 B	-5036	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3476	-0-	3476 B	13151	3476	3			N	-0-					-0-
02	15539		4087	-0-	-11452 B	1699	4087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1699																	
03	6789	#	4891	-0-	-1898 B	-199	4891	3			N	-0-					-0-
04	6570	#	2719	-0-	-3851 B	-4050	2719	3			N	-0-					-0-
05	6789	#	3763	-0-	-3026 B	-7076	3763	3			N	-0-					-0-
06	4740	N	4972	-0-	232 B	-6844	4972	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	4536	-0-	1715 B	-5129	4536	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	4276	-0-	246 B	-4883	4276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4883																	
09	5310	N	2271	-0-	-3039 B	-4883	2271	3			N	-0-					-0-
10	4526	N	4529	-0-	3 B	-4880	4529	3			N	-0-					-0-
11	4140	N	3697	-0-	-443 B	-4880	3697	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1388	-0-	-968 B	-4880	1388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		285	-0-	285 B	206	285	3			N	-0-					-0-
02	0		213	-0-	213 B	419	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 419																	
03	0		334	-0-	334 B	753	334	3			N	-0-					-0-
04	1076	R	323	-0-	-753 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	713	#	392	-0-	-321 B	-321	392	3			N	-0-					-0-
06	330	N	427	-0-	97 B	-224	427	3			N	-0-					-0-
07	341	N	478	-0-	137 B	-87	478	3			N	-0-					-0-
08	403	N	446	-0-	43 B	-44	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -44																	
09	420	N	405	-0-	-15 B	-44	405	3			N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67 B	-44	398	3			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62 B	-44	358	3			N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72 B	-44	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2750	-0-	2750 B	7003	2750	3			N	-0-					-0-
02	0		3975	-0-	3975 B	10978	3975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10978																	
03	0		5091	-0-	5091 B	16069	5091	3			N	-0-					-0-
04	6144		2834	-0-	-3310 B	12759	2834	3			N	-0-					-0-
05	8434		5921	-0-	-2513 B	10246	5921	3			N	-0-					-0-
06	5566		5059	-0-	-507 B	9739	5059	3			N	-0-					-0-
07	6447		3917	-0-	-2530 B	7209	3917	3			N	-0-					-0-
08	6419		5394	-0-	-1025 B	6184	5394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6184																	
09	5924		4763	-0-	-1161 B	5023	4763	3			N	-0-					-0-
10	7526	R	2503	-0-	-5023 B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	5220	N	4021	-0-	-1199 B	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
12	4929	N	1799	-0-	-3130 B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18035		5598	-0-	-12437 B	11091	5598	3			N	-0-					-0-
02	10221		5540	-0-	-4681 B	6410	5540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6410																	
03	9032	R	2622	-0-	-6410 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	7440	#	1750	-0-	-5690 B	-5690	1750	3			N	-0-					-0-
05	7688	#	1728	-0-	-5960 B	-11650	1728	3			N	-0-					-0-
06	0	N	3149	-0-	3149 B	-8501	3149	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	3702	-0-	1904 B	-6597	3702	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	3491	-0-	1755 B	-4842	3491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4842																	
09	3150	N	3371	-0-	221 B	-4621	3371	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	2940	-0-	-749 B	-4621	2940	3			N	-0-					-0-
11	3390	N	1248	-0-	-2142 B	-4621	1248	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	2643	-0-	-829 B	-4621	2643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	#	2043	-0-	-1497 B	-1497	2043	3			N	-0-					-0-
07	3658	#	3877	-0-	219 B	-1278	3877	3			N	-0-					-0-
08	3658	#	3058	-0-	-600 B	-1878	3058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1878																	
09	3540	#	2146	-0-	-1394 B	-3272	2146	3			N	-0-					-0-
10	3875	#	1	-0-	-3874 B	-7146	1	3			N	-0-					-0-
11	3750	#	3765	-0-	15 B	-7131	3765	3			N	-0-					-0-
12	3875	#	1414	-0-	-2461 B	-9592	1414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CULBERTSON WELL #: RRCID -> 278007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8420 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0		382	-0-	382	B	382	382	3			N	-0-					-0-
10	0		404	-0-	404	B	786	404	3			N	-0-					-0-
11	0		356	-0-	356	B	1142	356	3			N	-0-					-0-
12	0		337	-0-	337	B	1479	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2045	-0-	2045	B	15771	2045	3			N	-0-					-0-
02	0	W	2278	-0-	2278	B	18049	2278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				18049														
03	0	W	2718	-0-	2718	B	20767	2718	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1549	-0-	1549	B	22316	1549	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2313	-0-	2313	B	24629	2313	3			N	-0-					-0-
06	0	W	2540	-0-	2540	B	27169	2540	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2613	-0-	2613	B	29782	2613	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2561	-0-	2561	B	32343	2561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				32343														
09	0	W	1856	-0-	1856	B	34199	1856	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2685	-0-	2685	B	36884	2685	3			N	-0-					-0-
11	0	W	2320	-0-	2320	B	39204	2320	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1837	-0-	-1263	B	37941	1837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7627	-0-	7627	B	7627	7627	3			N	-0-					-0-
02	0		2322	-0-	2322	B	9949	2322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				9949														
03	15731		6884	-0-	-8847	B	1102	6884	3			N	-0-					-0-
04	7950	#	3970	-0-	-3980	B	-2878	3970	3			N	-0-					-0-
05	8215	#	6236	-0-	-1979	B	-4857	6236	3			N	-0-					-0-
06	7950	#	4966	-0-	-2984	B	-7841	4966	3			N	-0-					-0-
07	8215	#	4786	-0-	-3429	B	-11270	4786	3			N	-0-					-0-
08	8215	#	-0-	-0-	-8215	B	-19485					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19485														
09	7950	#	4356	-0-	-3594	B	-23079	4356	3			N	-0-					-0-
10	8215	#	4386	-0-	-3829	B	-26908	4386	3			N	-0-					-0-
11	0	N	4090	-0-	4090	B	-22818	4090	3			N	-0-					-0-
12	4495	N	3989	-0-	-506	B	-22818	3989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7511	-0-	7511 B	29174	7511	3			N	-0-					-0-
02	0		3957	-0-	3957 B	33131	3957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33131																	
03	18521		8587	-0-	-9934 B	23197	8587	3			N	-0-					-0-
04	28495	R	5298	-0-	-23197 B	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
05	12772	#	11405	-0-	-1367 B	-1367	11405	3			N	-0-					-0-
06	12360	#	10386	-0-	-1974 B	-3341	10386	3			N	-0-					-0-
07	12772	#	8340	-0-	-4432 B	-7773	8340	3			N	-0-					-0-
08	12772	#	4664	-0-	-8108 B	-15881	4664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15881																	
09	12360	#	9679	-0-	-2681 B	-18562	9679	3			N	-0-					-0-
10	12772	#	10088	-0-	-2684 B	-21246	10088	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		9089	-0-	9089 B	-12157	9089	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		8246	-0-	8246 B	-3911	8246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7085	-0-	7085 B	23481	7085	3			N	-0-					-0-
02	0		3844	-0-	3844 B	27325	3844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27325																	
03	0		6300	-0-	6300 B	33625	6300	3			N	-0-					-0-
04	8101		4711	-0-	-3390 B	30235	4711	3			N	-0-					-0-
05	17954		6802	-0-	-11152 B	19083	6802	3			N	-0-					-0-
06	12012		6457	-0-	-5555 B	13528	6457	3			N	-0-					-0-
07	13977		6380	-0-	-7597 B	5931	6380	3			N	-0-					-0-
08	12508	R	6577	-0-	-5931 B	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8280	#	4501	-0-	-3779 B	-3779	4501	3			N	-0-					-0-
10	8556	#	6753	-0-	-1803 B	-5582	6753	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		5718	-0-	5718 B	136	5718	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		5639	-0-	5639 B	5775	5639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1543	-0-	1543 B	1543	1543	3			N	-0-					-0-
02	0		1494	-0-	1494 B	3037	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3037																	
03	0		8753	-0-	8753 B	11790	8753	3			N	-0-					-0-
04	4011		4479	-0-	468 B	12258	4479	3			N	-0-					-0-
05	13454		4132	-0-	-9322 B	2936	4132	3			N	-0-					-0-
06	9486		3523	-0-	-5963 B	-3027	3523	3			N	-0-					-0-
07	10843		3912	-0-	-6931 B	-9958	3912	3			N	-0-					-0-
08	10555		3241	-0-	-7314 B	-17272	3241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17272																	
09	9794		5522	-0-	-4272 B	-21544	5522	3			N	-0-					-0-
10	13601		1934	-0-	-11667 B	-33211	1934	3			N	-0-					-0-
11	0	N	1951	-0-	1951 B	-31260	1951	3			N	-0-					-0-
12	5704	#	5729	-0-	25 B	-31235	5729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4584	-0-	4584 B	15200	4584	3			N	-0-					-0-
02	0		2743	-0-	2743 B	17943	2743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17943																	
03	0		8751	-0-	8751 B	26694	8751	3			N	-0-					-0-
04	20312		6835	-0-	-13477 B	13217	6835	3			N	-0-					-0-
05	22405	R	9188	-0-	-13217 B	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
06	11370	#	9989	-0-	-1381 B	-1381	9989	3			N	-0-					-0-
07	11749	#	9825	-0-	-1924 B	-3305	9825	3			N	-0-					-0-
08	11749	#	9600	-0-	-2149 B	-5454	9600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5454																	
09	11370	#	6540	-0-	-4830 B	-10284	6540	3			N	-0-					-0-
10	11749	#	8461	-0-	-3288 B	-13572	8461	3			N	-0-					-0-
11	0	N	8260	-0-	8260 B	-5312	8260	3			N	-0-					-0-
12	6758	N	8393	-0-	1635 B	-3677	8393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7498	-0-	7498 B	20045	7498	3			N	-0-					-0-
02	0		3464	-0-	3464 B	23509	3464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23509																	
03	0		5019	-0-	5019 B	28528	5019	3			N	-0-					-0-
04	13114		3900	-0-	-9214 B	19314	3900	3			N	-0-					-0-
05	23988		6297	-0-	-17691 B	1623	6297	3			N	-0-					-0-
06	11310	#	8591	-0-	-2719 B	-1096	8591	3			N	-0-					-0-
07	11687	#	8199	-0-	-3488 B	-4584	8199	3			N	-0-					-0-
08	11687	#	8103	-0-	-3584 B	-8168	8103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8168																	
09	11310	#	5468	-0-	-5842 B	-14010	5468	3			N	-0-					-0-
10	11687	#	643	-0-	-11044 B	-25054	643	3			N	-0-					-0-
11	0	N	5773	-0-	5773 B	-19281	5773	3			N	-0-					-0-
12	5642	N	6722	-0-	1080 B	-18201	6722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2986	R	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	3069	#	2784	-0-	-285 B	-285	2784	3			N	-0-					-0-
11	2970	#	2335	-0-	-635 B	-920	2335	3			N	-0-					-0-
12	3069	#	2335	-0-	-734 B	-1654	2335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8702	-0-	8702 B	33915	8702	3			N	-0-					-0-
02	0		4113	-0-	4113 B	38028	4113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38028																	
03	0		7060	-0-	7060 B	45088	7060	3			N	-0-					-0-
04	10335		6519	-0-	-3816 B	41272	6519	3			N	-0-					-0-
05	22621		10169	-0-	-12452 B	28820	10169	3			N	-0-					-0-
06	15356		11555	-0-	-3801 B	25019	11555	3			N	-0-					-0-
07	17779		11298	-0-	-6481 B	18538	11298	3			N	-0-					-0-
08	17290		10879	-0-	-6411 B	12127	10879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12127																	
09	15934		7833	-0-	-8101 B	4026	7833	3			N	-0-					-0-
10	15670	R	11644	-0-	-4026 B	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
11	13800	#	10452	-0-	-3348 B	-3348	10452	3			N	-0-					-0-
12	8091	N	10346	-0-	2255 B	-1093	10346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		730	-0-	730 B	730	730	3			N	-0-					-0-
02	0		6880	-0-	6880 B	7610	6880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7610																	
03	0		6356	-0-	6356 B	13966	6356	3			N	-0-					-0-
04	4943		6718	-0-	1775 B	15741	6718	3			N	-0-					-0-
05	21958	R	6217	-0-	-15741 B	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
06	8910	#	6570	-0-	-2340 B	-2340	6570	3			N	-0-					-0-
07	9207	#	6248	-0-	-2959 B	-5299	6248	3			N	-0-					-0-
08	9207	#	5508	-0-	-3699 B	-8998	5508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8998																	
09	8910	#	6074	-0-	-2836 B	-11834	6074	3			N	-0-					-0-
10	9207	#	6023	-0-	-3184 B	-15018	6023	3			N	-0-					-0-
11	8910	#	5503	-0-	-3407 B	-18425	5503	3			N	-0-					-0-
12	7099	#	4625	-0-	-2474 B	-20899	4625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		476	-0-	476 B	476	476	3			N	-0-					-0-
02	0		576	-0-	576 B	1052	576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1052																	
03	0		9841	-0-	9841 B	10893	9841	3			N	-0-					-0-
04	2500		9696	-0-	7196 B	18089	9696	3			N	-0-					-0-
05	9102		9551	-0-	449 B	18538	9551	3			N	-0-					-0-
06	6456		8630	-0-	2174 B	20712	8630	3			N	-0-					-0-
07	7365		7748	-0-	383 B	21095	7748	3			N	-0-					-0-
08	7170		7203	-0-	33 B	21128	7203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21128																	
09	6660		8678	-0-	2018 B	23146	8678	3			N	-0-					-0-
10	9218		8382	-0-	-836 B	22310	8382	3			N	-0-					-0-
11	8099		7778	-0-	-321 B	21989	7778	3			N	-0-					-0-
12	8667		6246	-0-	-2421 B	19568	6246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						21128												
03		0	5367	-0-		5367	B	5367	5367	3			N	-0-				-0-
04		0	4674	-0-		4674	B	10041	4674	3			N	-0-				-0-
05		3164	4702	-0-		1538	B	11579	4702	3			N	-0-				-0-
06		5533	4371	-0-		-1162	B	10417	4371	3			N	-0-				-0-
07		6413	4388	-0-		-2025	B	8392	4388	3			N	-0-				-0-
08		6236	4077	-0-		-2159	B	6233	4077	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						6233												
09		5744	5054	-0-		-690	B	5543	5054	3			N	-0-				-0-
10		8162	3921	-0-		-4241	B	1302	3921	3			N	-0-				-0-
11		5604 R	4302	-0-		-1302	B	-0-	4302	3			N	-0-				-0-
12		5208 #	4282	-0-		-926	B	-926	4282	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	696	-0-		696	B	696	696	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						696												
03		0	10562	-0-		10562	B	11258	10562	3			N	-0-				-0-
04		2533	9940	-0-		7407	B	18665	9940	3			N	-0-				-0-
05		9190	6605	-0-		-2585	B	16080	6605	3			N	-0-				-0-
06		6544	6199	-0-		-345	B	15735	6199	3			N	-0-				-0-
07		7456	9275	-0-		1819	B	17554	9275	3			N	-0-				-0-
08		7259	8058	-0-		799	B	18353	8058	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						18353												
09		6748	9043	-0-		2295	B	20648	9043	3			N	-0-				-0-
10		9318	8475	-0-		-843	B	19805	8475	3			N	-0-				-0-
11		8186	8152	-0-		-34	B	19771	8152	3			N	-0-				-0-
12		8784	6621	-0-		-2163	B	17608	6621	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 83,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	829	-0-		829	B	829	829	3			N	-0-				-0-
02		0	4320	-0-		4320	B	5149	4320	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						5149												
03		0	4496	-0-		4496	B	9645	4496	3			N	-0-				-0-
04		3230	4194	-0-		964	B	10609	4194	3			N	-0-				-0-
05		15361	5614	-0-		-9747	B	862	5614	3			N	-0-				-0-
06		5787 R	4925	-0-		-862	B	-0-	4925	3			N	-0-				-0-
07		4741 R	4741	-0-		-0-	B	-0-	4741	3			N	-0-				-0-
08		4247 #	3068	-0-		-1179	B	-1179	3068	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-1179												
09		4110 #	4381	-0-		271	B	-908	4381	3			N	-0-				-0-
10		4247 #	4278	-0-		31	B	-877	4278	3			N	-0-				-0-
11		4110 #	3865	-0-		-245	B	-1122	3865	3			N	-0-				-0-
12		5611 #	3853	-0-		-1758	B	-2880	3853	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 48,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2679	-0-	2679 B	2679	2679	3			N	-0-					-0-
02	0		933	-0-	933 B	3612	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3612																	
03	0		9577	-0-	9577 B	13189	9577	3			N	-0-					-0-
04	4736		8780	-0-	4044 B	17233	8780	3			N	-0-					-0-
05	25076		8932	-0-	-16144 B	1089	8932	3			N	-0-					-0-
06	9780	#	8052	-0-	-1728 B	-639	8052	3			N	-0-					-0-
07	10106	#	8228	-0-	-1878 B	-2517	8228	3			N	-0-					-0-
08	10106	#	6777	-0-	-3329 B	-5846	6777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5846																	
09	9780	#	7537	-0-	-2243 B	-8089	7537	3			N	-0-					-0-
10	10106	#	5919	-0-	-4187 B	-12276	5919	3			N	-0-					-0-
11	9780	#	6901	-0-	-2879 B	-15155	6901	3			N	-0-					-0-
12	10199	#	6327	-0-	-3872 B	-19027	6327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2017	R	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2370	#	1624	-0-	-746 B	-746	1624	3			N	-0-					-0-
07	2449	#	1651	-0-	-798 B	-1544	1651	3			N	-0-					-0-
08	2449	#	2857	-0-	408 B	-1136	2857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136																	
09	2370	#	3124	-0-	754 B	-382	3124	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	1917	-0-	-532 B	-914	1917	3			N	-0-					-0-
11	2370	#	2036	-0-	-334 B	-1248	2036	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	3365	-0-	141 B	-1107	3365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	11716	#	7885	-0-	-3831 B	-3831	7885	3			N	-0-					-0-
07	12524	#	7473	-0-	-5051 B	-8882	7473	3			N	-0-					-0-
08	12524	#	6848	-0-	-5676 B	-14558	6848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14558																	
09	12120	#	6632	-0-	-5488 B	-20046	6632	3			N	-0-					-0-
10	12524	#	6493	-0-	-6031 B	-26077	6493	3			N	-0-					-0-
11	12120	#	5659	-0-	-6461 B	-32538	5659	3			N	-0-					-0-
12	8153	#	3999	-0-	-4154 B	-36692	3999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3786	-0-	3786 B	16004	3786	3			N	-0-					-0-
02	0		3823	-0-	3823 B	19827	3823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19827																	
03	0		3459	-0-	3459 B	23286	3459	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	23286					N	-0-					-0-
05	0		3938	-0-	3938 B	27224	3938	3			N	-0-					-0-
06	0		3209	-0-	3209 B	30433	3209	3			N	-0-					-0-
07	8952		4715	-0-	-4237 B	26196	4715	3			N	-0-					-0-
08	11726		2502	-0-	-9224 B	16972	2502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16972																	
09	10757		3961	-0-	-6796 B	10176	3961	3			N	-0-					-0-
10	13425	R	3249	-0-	-10176 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	5492	R	5492	-0-	-0- B	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
*12	5181	N	5181	-0-	-0- B	-0-	5181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5122	-0-	5122 B	24308	5122	3			N	-0-					-0-
02	0		3780	-0-	3780 B	28088	3780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28088																	
03	0		3457	-0-	3457 B	31545	3457	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	31545					N	-0-					-0-
05	0		5920	-0-	5920 B	37465	5920	3			N	-0-					-0-
06	0		3843	-0-	3843 B	41308	3843	3			N	-0-					-0-
07	13708		4269	-0-	-9439 B	31869	4269	3			N	-0-					-0-
08	17952		5724	-0-	-12228 B	19641	5724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19641																	
09	16445		3758	-0-	-12687 B	6954	3758	3			N	-0-					-0-
10	12563	R	5609	-0-	-6954 B	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
11	6540	#	4349	-0-	-2191 B	-2191	4349	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	4312	-0-	437 B	-1754	4312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3758	-0-	3758 B	3758	3758	3			N	-0-					-0-
05	0		4344	-0-	4344 B	8102	4344	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4522	-0-	4522 B	12624	4522	3			N	-0-					-0-
07	0	W	3733	-0-	3733 B	16357	3733	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3517	-0-	3517 B	19874	3517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19874																	
09	0	W	3107	-0-	3107 B	22981	3107	3			N	-0-					-0-
10	0	W	5094	-0-	5094 B	28075	5094	3			N	-0-					-0-
11	0	W	7477	-0-	7477 B	35552	7477	3			N	-0-					-0-
*12	8363		6914	-0-	-1449 B	34103	6914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		10322	-0-	10322	B	10322	10322	3			N	-0-					-0-
07	0		7953	-0-	7953	B	18275	7953	3			N	-0-					-0-
08	0	W	7308	-0-	7308	B	25583	7308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25583																		
09	0	W	6525	-0-	6525	B	32108	6525	3			N	-0-					-0-
10	0	W	4912	-0-	4912	B	37020	4912	3			N	-0-					-0-
11	0	W	6359	-0-	6359	B	43379	6359	3			N	-0-					-0-
*12	27193		4948	-0-	-22245	B	21134	4948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25583																		
03	0		4885	-0-	4885	B	4885	4885	3			N	-0-					-0-
04	0		5810	-0-	5810	B	10695	5810	3			N	-0-					-0-
05	0		5837	-0-	5837	B	16532	5837	3			N	-0-					-0-
06	7901		4946	-0-	-2955	B	13577	4946	3			N	-0-					-0-
07	12524		1477	-0-	-11047	B	2530	1477	3			N	-0-					-0-
08	8153	#	5613	-0-	-2540	B	-10	5613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																		
09	7890	#	5679	-0-	-2211	B	-2221	5679	3			N	-0-					-0-
10	8153	#	3907	-0-	-4246	B	-6467	3907	3			N	-0-					-0-
11	7890	#	4708	-0-	-3182	B	-9649	4708	3			N	-0-					-0-
12	8153	#	5612	-0-	-2541	B	-12190	5612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		7332	-0-	7332	B	7332	7332	3			N	-0-					-0-
07	0		6053	-0-	6053	B	13385	6053	3			N	-0-					-0-
08	18691	R	5306	-0-	-13385	B	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5760	#	4778	-0-	-982	B	-982	4778	3			N	-0-					-0-
10	5952	#	4957	-0-	-995	B	-1977	4957	3			N	-0-					-0-
11	5760	#	4539	-0-	-1221	B	-3198	4539	3			N	-0-					-0-
12	5952	#	4448	-0-	-1504	B	-4702	4448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		28681	-0-	28681	B	28681	28681	3			N	-0-					-0-
04	0		4875	-0-	4875	B	33556	4875	3			N	-0-					-0-
05	0		4558	-0-	4558	B	38114	4558	3			N	-0-					-0-
06	8519		4250	-0-	-4269	B	33845	4250	3			N	-0-					-0-
07	13569		7163	-0-	-6406	B	27439	7163	3			N	-0-					-0-
08	13187		7921	-0-	-5266	B	22173	7921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22173																		
09	12097		6758	-0-	-5339	B	16834	6758	3			N	-0-					-0-
10	17414		7573	-0-	-9841	B	6993	7573	3			N	-0-					-0-
11	13073	R	6080	-0-	-6993	B	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
12	6324	#	6009	-0-	-315	B	-315	6009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2468	-0-	2468 B	2468	2468	3			N	-0-					-0-
05	0		5283	-0-	5283 B	7751	5283	3			N	-0-					-0-
06	0		6077	-0-	6077 B	13828	6077	3			N	-0-					-0-
07	0		4792	-0-	4792 B	18620	4792	3			N	-0-					-0-
08	19058		4216	-0-	-14842 B	3778	4216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3778														
09	8760	#	4009	-0-	-4751 B	-973	4009	3			N	-0-					-0-
10	9052	#	4882	-0-	-4170 B	-5143	4882	3			N	-0-					-0-
11	8760	#	4511	-0-	-4249 B	-9392	4511	3			N	-0-					-0-
12	9052	#	3766	-0-	-5286 B	-14678	3766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3047	-0-	3047 B	3047	3047	3			N	-0-					-0-
05	0		4843	-0-	4843 B	7890	4843	3			N	-0-					-0-
06	4053		4506	-0-	453 B	8343	4506	3			N	-0-					-0-
07	10104		6707	-0-	-3397 B	4946	6707	3			N	-0-					-0-
08	9823		8280	-0-	-1543 B	3403	8280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3403														
09	9029		7707	-0-	-1322 B	2081	7707	3			N	-0-					-0-
10	8667	R	6586	-0-	-2081 B	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
11	6030	#	4695	-0-	-1335 B	-1335	4695	3			N	-0-					-0-
12	6231	#	4640	-0-	-1591 B	-2926	4640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		2846	-0-	2846 B	2846	2846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2846														
09	7500	R	4654	-0-	-2846 B	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
10	7905	#	4161	-0-	-3744 B	-3744	4161	3			N	-0-					-0-
11	7650	#	2500	-0-	-5150 B	-8894	2500	3			N	-0-					-0-
12	7905	#	3695	-0-	-4210 B	-13104	3695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2884	-0-	2884 B	2884	2884	3			N	-0-					-0-
08	0		4862	-0-	4862 B	7746	4862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			7746														
09	9486		6046	-0-	-3440 B	4306	6046	3			N	-0-					-0-
10	15313	R	11007	-0-	-4306 B	-0-	11007	3			N	-0-					-0-
11	10755	R	10755	-0-	-0- B	-0-	10755	3			N	-0-					-0-
*12	10483	R	10483	-0-	-0- B	-0-	10483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		2051	6899	-0-	4848 B	4848	6899	3			N	-0-					-0-
08		6189	6816	-0-	627 B	5475	6816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5475																	
09		5745	6513	-0-	768 B	6243	6513	3			N	-0-					-0-
10		7970	-0-	-0-	-7970 B	-1727					N	-0-					-0-
11		7004	4851	-0-	-2153 B	-3880	4851	3			N	-0-					-0-
12		7501	6910	-0-	-591 B	-4471	6910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0	4408	-0-	4408 B	4408	4408	3			N	-0-					-0-
07		0	3509	-0-	3509 B	7917	3509	3			N	-0-					-0-
*08		11112 R	3195	-0-	-7917 B	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		3300 #	1899	-0-	-1401 B	-1401	1899	3			N	-0-					-0-
10		3410 #	3772	-0-	362 B	-1039	3772	3			N	-0-					-0-
11		3300 #	3640	-0-	340 B	-699	3640	3			N	-0-					-0-
12		3410 #	3674	-0-	264 B	-435	3674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	1062	-0-	1062 B	1062	1062	3			N	-0-					-0-
10		7101	5515	-0-	-1586 B	-524	5515	3			N	-0-					-0-
11		7432	2424	-0-	-5008 B	-5532	2424	3			N	-0-					-0-
12		8017	13501	-0-	5484 B	-48	13501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0	3078	-0-	3078 B	3078	3078	3			N	-0-					-0-
08		0	1639	-0-	1639 B	4717	1639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4717																	
09		0	3031	-0-	3031 B	7748	3031	3			N	-0-					-0-
*10		9330 R	1582	-0-	-7748 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11		3000 #	2382	-0-	-618 B	-618	2382	3			N	-0-					-0-
12		3100 #	1899	-0-	-1201 B	-1819	1899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	4254	-0-	4254 B	4254	4254	3			N	-0-					-0-
*10		8164	4445	-0-	-3719 B	535	4445	3			N	-0-					-0-
11		5010 #	3273	-0-	-1737 B	-1202	3273	3			N	-0-					-0-
12		5177 #	3017	-0-	-2160 B	-3362	3017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	8316	-0-	8316	B	8316	8316	3		N	-0-			-0-
08	0	6709	-0-	6709	B	15025	6709	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		15025												
09	0	10042	-0-	10042	B	25067	10042	3		N	-0-			-0-
*10	12573	11686	-0-	-887	B	24180	11686	3		N	-0-			-0-
*11	26440	8410	-0-	-18030	B	6150	8410	3		N	-0-			-0-
*12	16294 R	10144	-0-	-6150	B	-0-	10144	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	510	-0-	510	B	510	510	3		N	-0-			-0-
07	0	1730	-0-	1730	B	2240	1730	3		N	-0-			-0-
08	0	1090	-0-	1090	B	3330	1090	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		3330												
09	14088 #	8013	-0-	-6075	B	-2745	8013	3		N	-0-			-0-
10	18197 #	7615	-0-	-10582	B	-13327	7615	3		N	-0-			-0-
11	17610 #	4291	-0-	-13319	B	-26646	4291	3		N	-0-			-0-
12	18197 #	6984	-0-	-11213	B	-37859	6984	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	1884	-0-	1884	B	1884	1884	3		N	-0-			-0-
07	0	5195	-0-	5195	B	7079	5195	3		N	-0-			-0-
08	0	330	-0-	330	B	7409	330	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		7409												
09	0	4448	-0-	4448	B	11857	4448	3		N	-0-			-0-
*10	12018	7801	-0-	-4217	B	7640	7801	3		N	-0-			-0-
*11	14568 R	6928	-0-	-7640	B	-0-	6928	3		N	-0-			-0-
12	7936 #	6565	-0-	-1371	B	-1371	6565	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	1616 R	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	4380 #	2176	-0-	-2204	B	-2204	2176	3		N	-0-			-0-
10	4526 #	1490	-0-	-3036	B	-5240	1490	3		N	-0-			-0-
11	4380 #	3094	-0-	-1286	B	-6526	3094	3		N	-0-			-0-
12	4526 #	3692	-0-	-834	B	-7360	3692	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP 639020
BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2689	-0-	-225 B	-2404	2689	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	2891	-0-	-357 B	-2404	2891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2404											
03	3379	N	3338	-0-	-41 B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
04	3456	N	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	2825	-0-	-368 B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	3030	-0-	-210 B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	2806	-0-	-759 B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2246	-0-	-575 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3275	N	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	3296	N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3175	-0-	-204 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	868	N	490	-0-	-378 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	644	N	465	-0-	-179 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	589	N	437	-0-	-152 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	527	N	415	-0-	-112 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	849	-0-	-467 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1054	-0-	-248 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	930	N	575	-0-	-355 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	468	-0-	-552 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	774	-0-	-559 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	961	N	733	-0-	-228 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	487	-0-	-381 B	-0-	180	1	307	3	N	-0-					-0-
02	868	N	803	-0-	-65 B	-0-	234	1	569	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	279	1	642	3	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	261	1	680	3	N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	252	1	638	3	N	-0-					-0-
06	900	N	807	-0-	-93 B	-0-	225	1	582	3	N	-0-					-0-
07	961	N	829	-0-	-132 B	-0-	216	1	613	3	N	-0-					-0-
08	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	261	1	626	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	270	1	690	3	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	261	1	660	3	N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	270	1	682	3	N	-0-					-0-
12	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	216	1	654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	683	-0-	-309 B	-0-	243	1	440	3	N	-0-					-0-
02	728	N	608	-0-	-120 B	-0-	252	1	356	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	745	-0-	-61 B	-0-	270	1	475	3	N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	198	1	429	3	N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	279	1	599	3	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	261	1	537	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	279	1	569	3	N	-0-					-0-
08	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	279	1	549	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	270	1	521	3	N	-0-					-0-
10	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	243	1	446	3	N	-0-					-0-
11	810	N	309	-0-	-501 B	-0-	117	1	192	3	N	-0-					-0-
12	806	N	578	-0-	-228 B	-0-	180	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	463	-0-	-281 B	-0-	243	1	220	3	N	-0-			-0-
02	644	N	442	-0-	-202 B	-0-	252	1	190	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	306	-0-	-283 B	-0-	180	1	126	3	N	-0-			-0-
04	450	N	252	-0-	-198 B	-0-	144	1	108	3	N	-0-			-0-
05	496	N	307	-0-	-189 B	-0-	243	1	64	3	N	-0-			-0-
06	300	N	184	-0-	-116 B	-0-	117	1	67	3	N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	243	1	129	3	N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	279	1	162	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	270	1	124	3	N	-0-			-0-
10	372	N	252	-0-	-120 B	-0-	198	1	54	3	N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	244	-0-	-159 B	-0-	244	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	1721	-0-	-1410 B	-2837	1721	3			N	-0-			-0-
02	2828	#	2486	-0-	-342 B	-3179	2486	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3179															
03	3131	#	1578	-0-	-1553 B	-4732	1578	3			N	-0-			-0-
04	3030	#	1282	-0-	-1748 B	-6480	1282	3			N	-0-			-0-
05	3131	#	2181	-0-	-950 B	-7430	2181	3			N	-0-			-0-
06	1530	N	1318	-0-	-212 B	-7430	1318	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1950	-0-	617 B	-6813	1950	3			N	-0-			-0-
08	2170	N	2369	-0-	199 B	-6614	2369	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4251 CANCELLED UNDERAGE -> -2363															
09	1320	N	1993	-0-	673 B	-3578	1993	3			N	-0-			-0-
10	1953	N	2594	-0-	641 B	-2937	2594	3			N	-0-			-0-
11	2280	N	1240	-0-	-1040 B	-2937	1240	3			N	-0-			-0-
12	2046	N	2383	-0-	337 B	-2600	2383	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	234	1	213	3	N	-0-					-0-
02	560	N	402	-0-	-158 B	-0-	252	1	150	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	317	-0-	-179 B	-0-	198	1	119	3	N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137 B	-0-	135	1	148	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	252	1	275	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	171	1	176	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	243	1	225	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	279	1	251	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	270	1	208	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	270	1	246	3	N	-0-					-0-
11	510	N	303	-0-	-207 B	-0-	153	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	270	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

01	837	N	638	-0-	-199 B	-0-	126	1	512	3	N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	243	1	1309	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1293	-0-	-133 B	-0-	261	1	1032	3	N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	270	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1334	-0-	-371 B	-0-	252	1	1082	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	771	-0-	-489 B	-0-	117	1	654	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1379	-0-	-109 B	-0-	243	1	1136	3	N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	261	1	1136	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	252	1	1141	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41 B	-0-	243	1	1080	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1294	-0-	-56 B	-0-	261	1	1033	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1027	-0-	-399 B	-0-	180	1	847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	802	-0-	-283 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	930	N	845	-0-	-85 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	513	-0-	141 B	-1762	513	3			N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44 B	-1762	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1762																	
03	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	682	N	477	-0-	-205 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	630	N	421	-0-	-209 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	651	N	545	-0-	-106 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	744	N	484	-0-	-260 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	690	N	420	-0-	-270 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	620	N	451	-0-	-169 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1780	-0-	-180 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1741	-0-	-150 B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1564	-0-	-26 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1440	-0-	-544 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1356	-0-	-324 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1671	-0-	-158 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1565	-0-	-202 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

01	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2262	-0-	-202 B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2458	-0-	-53 B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2271	-0-	-240 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2222	-0-	-148 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2409	-0-	-71 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2372	-0-	-77 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	744	N	639	-0-	-105 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	810	N	588	-0-	-222 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	992	N	822	-0-	-170 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	837	N	733	-0-	-104 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	900	N	326	-0-	-574 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	930	N	696	-0-	-234 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	924	N	867	-0-	-57 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	971	-0-	-21 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	932	-0-	-28 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1368	-0-	-60 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1420	-0-	-99 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1274	-0-	-136 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1462	-0-	-57 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1512	-0-	-84 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1364	-0-	-226 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	54	1	307	3	N	-0-					-0-
02	532	N	343	-0-	-189 B	-0-	56	1	287	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	62	1	408	3	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	60	1	401	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	62	1	420	3	N	-0-					-0-
06	450	N	379	-0-	-71 B	-0-	50	1	329	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	62	1	419	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	62	1	439	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	60	1	542	3	N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	62	1	430	3	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	60	1	434	3	N	-0-					-0-
12	620	N	432	-0-	-188 B	-0-	60	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1013	-0-	-79 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1006	-0-	-110 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	920	-0-	-100 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	349	-0-	-116 B	-0-	54	1	295	3	N	-0-					-0-
02	504	N	332	-0-	-172 B	-0-	56	1	276	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	62	1	392	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	60	1	384	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	62	1	403	3	N	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85 B	-0-	50	1	315	3	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	62	1	402	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	62	1	422	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	60	1	520	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	62	1	412	3	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	60	1	417	3	N	-0-					-0-
12	589	N	417	-0-	-172 B	-0-	60	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	N	6981	-0-	-1358 B	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
02	7336	N	6454	-0-	-882 B	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8091	N	6893	-0-	-1198 B	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
04	6805	N	6805	-0-	-0- B	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
05	7161	N	6795	-0-	-366 B	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
06	6660	N	4782	-0-	-1878 B	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
07	7465	N	7465	-0-	-0- B	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
08	8193	N	8193	-0-	-0- B	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7969	N	7969	-0-	-0- B	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
10	8370	N	8370	-0-	-0- B	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
11	7920	N	7377	-0-	-543 B	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
12	8246	N	6011	-0-	-2235 B	-0-	6011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	N	5520	-0-	-246 B	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
02	5124	N	5111	-0-	-13 B	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5735	N	5365	-0-	-370 B	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
04	5340	N	4874	-0-	-466 B	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	5673	N	5133	-0-	-540 B	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
06	5190	N	4774	-0-	-416 B	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
07	5105	N	5105	-0-	-0- B	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
08	5295	N	5295	-0-	-0- B	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4978	N	4978	-0-	-0- B	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
10	5448	N	5448	-0-	-0- B	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
11	5130	N	4963	-0-	-167 B	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	4539	-0-	-607 B	-0-	4539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2046	-0-		-124	B	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
02	1988	N	1835	-0-		-153	B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2232	N	1861	-0-		-371	B	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1965	-0-		-15	B	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
05	2055	N	2055	-0-		-0-	B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
06	1868	N	1868	-0-		-0-	B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1934	-0-		-112	B	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	1983	-0-		-63	B	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1899	N	1899	-0-		-0-	B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
10	1950	N	1950	-0-		-0-	B	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
11	1920	N	1645	-0-		-275	B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
12	1953	N	1749	-0-		-204	B	-0-	1749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1882	-0-		-195	B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
02	1848	N	1599	-0-		-249	B	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1984	N	1939	-0-		-45	B	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
04	1830	N	1752	-0-		-78	B	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
05	1921	N	1921	-0-		-0-	B	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
06	1890	N	1754	-0-		-136	B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	1794	-0-		-4	B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1870	-0-		-52	B	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1800	N	1800	-0-		-0-	B	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
10	1821	N	1821	-0-		-0-	B	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	1741	-0-		-59	B	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
12	1860	N	1682	-0-		-178	B	-0-	1682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	N	3050	-0-		-267	B	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
02	2985	N	2985	-0-		-0-	B	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3518	N	3518	-0-		-0-	B	-0-	3518	3		N	-0-			-0-
04	3400	N	3400	-0-		-0-	B	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
05	3496	N	3496	-0-		-0-	B	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
06	3390	N	2412	-0-		-978	B	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
07	3503	N	3439	-0-		-64	B	-0-	3439	3		N	-0-			-0-
08	3503	N	2911	-0-		-592	B	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2926	N	2926	-0-		-0-	B	-0-	2926	3		N	-0-			-0-
10	3441	N	3110	-0-		-331	B	-0-	3110	3		N	-0-			-0-
11	2977	N	2977	-0-		-0-	B	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
12	3038	N	2833	-0-		-205	B	-0-	2833	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1906	-0-	-109 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1628	-0-	-202 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1729	-0-	-286 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1708	N	1254	-0-	-454 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1938	-0-	-35 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2136	N	1364	-0-	-772 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	2555	-0-	-607 B	-1989	2555	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2487	-0-	-341 B	-1989	2487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1989																	
03	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2670	-0-	-89 B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2256	-0-	-444 B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2528	-0-	-200 B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2101	-0-	-565 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2498	-0-	-44 B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1884	-0-	-627 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	822	-0-	-139 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	917	-0-	-103 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	857	-0-	-166 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	2376	-0-	-755 B	-3058	2376	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2138	-0-	-46 B	-3058	2138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3058																	
03	2418	N	2329	-0-	-89 B	-3058	2329	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1918	-0-	-392 B	-3058	1918	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2117	-0-	-239 B	-3058	2117	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1916	-0-	-334 B	-3058	1916	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1741	-0-	-243 B	-3058	1741	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1992	-0-	-116 B	-3058	1992	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3058																	
09	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1837	-0-	-83 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1751	-0-	-233 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1669	-0-	-36 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1481	-0-	-139 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1639	-0-	-35 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1471	-0-	-149 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1560	-0-	-21 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1456	-0-	-164 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1266	-0-	-253 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1290	-0-	-1810 B	1498	1290	3			N	-0-					-0-
02	2756	N	1258	-0-	-1498 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1077	-0-	-183 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1000	-0-	-395 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	861	-0-	-219 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	920	-0-	-196 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1018	-0-	-2 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	N	3899	-0-	-379 B	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3408	-0-	-120 B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7719	N	3786	-0-	-3933 B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	3475	-0-	-305 B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3554	-0-	-228 B	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	3064	-0-	-596 B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3506	-0-	-90 B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	3565	N	3389	-0-	-176 B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3326	N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	3404	-0-	-99 B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	3228	-0-	-42 B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	3047	-0-	-394 B	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1939	-0-	-1161 B	4067	1939	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1556	-0-	-1244 B	2823	1556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2823																	
03	3100	N	1938	-0-	-1162 B	1661	1938	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1827	-0-	-1173 B	488	1827	3			N	-0-					-0-
05	2367	N	1879	-0-	-488 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1748	-0-	-142 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1771	-0-	-120 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1793	-0-	-98 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1716	-0-	-24 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1593	-0-	-147 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1455	-0-	-312 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1969	-0-	-108 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1971	-0-	-13 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1834	-0-	-86 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1942	-0-	-11 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1676	-0-	-244 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1851	-0-	-102 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1751	-0-	-109 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	3064	-0-	-5 B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2637	-0-	-213 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2642	-0-	-365 B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2249	-0-	-721 B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2551	-0-	-177 B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2568	-0-	-67 B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2303	-0-	-187 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2185	-0-	-512 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	802	-0-	-262 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	634	-0-	-386 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	828	-0-	-312 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1576	-0-	-44 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1468	-0-	-206 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	#	1167	-0-	-2491 B	-2491	1167	3			N	-0-					-0-
02	3304	#	1134	-0-	-2170 B	-4661	1134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4661																	
03	3658	#	1207	-0-	-2451 B	-7112	1207	3			N	-0-					-0-
04	3540	#	921	-0-	-2619 B	-9731	921	3			N	-0-					-0-
05	3658	#	700	-0-	-2958 B	-12689	700	3			N	-0-					-0-
06	3540	#	1072	-0-	-2468 B	-15157	1072	3			N	-0-					-0-
07	961	N	781	-0-	-180 B	-15157	781	3			N	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55 B	-15157	658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10496 CANCELLED UNDERAGE -> -4661																	
09	1080	N	451	-0-	-629 B	-10496	451	3			N	-0-					-0-
10	775	N	928	-0-	153 B	-10343	928	3			N	-0-					-0-
11	630	N	415	-0-	-215 B	-10343	415	3			N	-0-					-0-
12	465	N	535	-0-	70 B	-10273	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2209	-0-	-209 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2151	-0-	-205 B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1990	-0-	-140 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1901	-0-	-362 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1375	-0-	-695 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2175	-0-	-181 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2087	-0-	-43 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1850	-0-	-320 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1692	-0-	-571 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1476	-0-	-540 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1543	-0-	-379 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1840	-0-	-51 B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1653	-0-	-57 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1600	-0-	-322 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1523	-0-	-247 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1320	-0-	-385 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1012	-0-	-73 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	990	N	862	-0-	-128 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	990	N	800	-0-	-190 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	935	-0-	-88 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	990	N	890	-0-	-100 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3119	-0-	-322 B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	3080	N	2909	-0-	-171 B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3218	-0-	-37 B	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2775	-0-	-255 B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	3259	N	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	2921	-0-	-199 B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
07	3130	N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	3109	-0-	-146 B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	3025	-0-	-106 B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2914	-0-	-86 B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2727	-0-	-342 B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	570	N	435	-0-	-135 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	N	4211	-0-	-377 B	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	3832	-0-	-312 B	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371	N	3933	-0-	-438 B	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
04	4080	N	3775	-0-	-305 B	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3914	-0-	-333 B	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3560	-0-	-250 B	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	3943	N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
08	3906	N	3787	-0-	-119 B	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3439	-0-	-131 B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3376	-0-	-561 B	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
11	3660	N	3055	-0-	-605 B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	2300	-0-	-1265 B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	3304	-0-	-292 B	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	3342	-0-	-68 B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	3144	-0-	-66 B	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	3150	-0-	-167 B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	2946	-0-	-294 B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3251	-0-	-4 B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2603	-0-	-559 B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2748	-0-	-192 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	2760	-0-	-495 B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2440	-0-	-412 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2551	-0-	-270 B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2274	-0-	-190 B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2572	-0-	-94 B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2336	-0-	-154 B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2392	-0-	-150 B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2449	-0-	-93 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2240	-0-	-130 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2246	-0-	-203 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1268	-0-	-127 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1123	-0-	-109 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	857	-0-	-373 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1098	-0-	-142 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1061	-0-	-169 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1115	-0-	-85 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2283	-0-	-228 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2088	-0-	-180 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2325	-0-	-124 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2177	-0-	-43 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2191	-0-	-59 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2288	-0-	-37 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2221	-0-	-104 B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2083	-0-	-137 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1977	-0-	-286 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3483	-0-	-175 B	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
02	3332	N	3146	-0-	-186 B	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3427	-0-	-324 B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	2779	-0-	-581 B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	3470	-0-	-2 B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	3149	-0-	-181 B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	3070	-0-	-402 B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	2918	-0-	-232 B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	2959	-0-	-110 B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2814	-0-	-156 B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2611	-0-	-396 B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2522	-0-	-330 B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2261	-0-	-91 B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2562	-0-	-42 B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2462	-0-	-49 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2317	-0-	-173 B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2399	-0-	-143 B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2383	-0-	-66 B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2306	-0-	-4 B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1967	-0-	-420 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2116	-0-	-194 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1868	-0-	-519 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	N	3781	-0-	-466 B	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3429	-0-	-15 B	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	3847	-0-	-183 B	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
04	3724	N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
05	3852	N	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
06	3720	N	3349	-0-	-371 B	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	3702	-0-	-142 B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3013	-0-	-831 B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3386	N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3495	-0-	-194 B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
11	3281	N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	3099	-0-	-404 B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1529	-0-	-176 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1399	-0-	-57 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1557	-0-	-55 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1515	-0-	-35 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1415	-0-	-85 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1374	-0-	-66 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1306	-0-	-182 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 08/12/1942 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	3553	-0-	-384 B	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3319	-0-	-181 B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3690	-0-	-123 B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
04	3620	N	3620	-0-	-0- B	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	3670	-0-	-19 B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3570	N	3408	-0-	-162 B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3461	-0-	-290 B	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3562	-0-	-96 B	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3427	N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
10	3563	N	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
11	3450	N	3388	-0-	-62 B	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	3052	-0-	-482 B	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	N	5827	-0-	-528 B	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
02	5684	N	5157	-0-	-527 B	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5952	N	5732	-0-	-220 B	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
04	5640	N	5416	-0-	-224 B	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
05	5704	N	5400	-0-	-304 B	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
06	5550	N	4440	-0-	-1110 B	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	5611	N	5467	-0-	-144 B	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	4381	-0-	-1013 B	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4676	N	4676	-0-	-0- B	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
10	5456	N	4759	-0-	-697 B	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
11	4505	N	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
12	4836	N	4207	-0-	-629 B	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	N	2296	-0-	-579 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2178	-0-	-202 B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2439	-0-	-10 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2345	-0-	-73 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2114	-0-	-256 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2109	-0-	-278 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2219	-0-	-137 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1911	-0-	-249 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1833	-0-	-337 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	870	N	753	-0-	-117 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	899	N	741	-0-	-158 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	868	N	730	-0-	-138 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	738	-0-	-12 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	#	1969	-0-	-2836 B	-7622	1969	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2640	-0-	-76 B	-7622	2640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7207 CANCELLED UNDERAGE -> -415																	
03	2201	N	2997	-0-	796 B	-6411	2997	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	2456	-0-	536 B	-5875	2456	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2951	-0-	37 B	-5838	2951	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2591	-0-	-319 B	-5838	2591	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2706	-0-	164 B	-5674	2706	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2503	-0-	-442 B	-5674	2503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5674																	
09	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2507	-0-	-190 B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2352	-0-	-78 B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2179	-0-	-518 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1765	-0-	-219 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1643	-0-	-9 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1807	-0-	-22 B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1759	-0-	-70 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1503	-0-	-237 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1613	-0-	-185 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1610	-0-	-2 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1495	-0-	-95 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1294	-0-	-349 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	N	8739	-0-	-623 B	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
02	7840	N	7794	-0-	-46 B	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9145	N	8417	-0-	-728 B	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
04	8460	N	7968	-0-	-492 B	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
05	8618	N	8193	-0-	-425 B	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
06	8160	N	7114	-0-	-1046 B	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
07	8246	N	7825	-0-	-421 B	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
08	8184	N	7672	-0-	-512 B	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7373	N	7373	-0-	-0- B	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
10	7812	N	7548	-0-	-264 B	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
11	7410	N	7161	-0-	-249 B	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
12	7626	N	6271	-0-	-1355 B	-0-	6271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3109	-0-	-549 B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2789	-0-	-403 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3094	-0-	-254 B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2701	-0-	-299 B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1954	-0-	-1146 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2636	-0-	-364 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
07	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2766	-0-	-55 B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2667	-0-	-309 B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1082	-0-	-66 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1087	-0-	-277 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	721	-0-	-479 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1022	-0-	-187 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	923	-0-	-127 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	744	N	370	-0-	-374 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	760	-0-	-263 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	750	N	698	-0-	-52 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1165	-0-	-447 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168	N	9437	-0-	-731 B	-0-	9437	3		N	-0-			-0-
02	8478	N	8478	-0-	-0- B	-0-	8478	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9951	N	9596	-0-	-355 B	-0-	9596	3		N	-0-			-0-
04	9120	N	8825	-0-	-295 B	-0-	8825	3		N	-0-			-0-
05	9393	N	9056	-0-	-337 B	-0-	9056	3		N	-0-			-0-
06	9300	N	7430	-0-	-1870 B	-0-	7430	3		N	-0-			-0-
07	9114	N	9095	-0-	-19 B	-0-	9095	3		N	-0-			-0-
08	9126	N	9126	-0-	-0- B	-0-	9126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	7749	N	7749	-0-	-0- B	-0-	7749	3		N	-0-			-0-
10	9083	N	8492	-0-	-591 B	-0-	8492	3		N	-0-			-0-
11	8820	N	8635	-0-	-185 B	-0-	8635	3		N	-0-			-0-
12	7998	N	7647	-0-	-351 B	-0-	7647	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3106	-0-	-614 B	-862	3106	3		N	-0-			-0-
02	3304	N	2889	-0-	-415 B	-862	2889	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -862														
03	3481	N	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
04	3149	N	3149	-0-	-0- B	-0-	3149	3		N	-0-			-0-
05	3356	N	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
06	3360	N	2960	-0-	-400 B	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
07	3463	N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
08	3432	N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2970	N	2894	-0-	-76 B	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
10	3472	N	3015	-0-	-457 B	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
11	3330	N	2732	-0-	-598 B	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
12	2976	N	2558	-0-	-418 B	-0-	2558	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	823	-0-	-231 B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	840	N	792	-0-	-48 B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	992	N	911	-0-	-81 B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
06	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
08	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
10	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11	840	N	765	-0-	-75 B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
12	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	868	N	814	-0-	-54	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	859	-0-	-40	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	779	-0-	-241	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	899	N	647	-0-	-252	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	821	-0-	-19	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	899	N	796	-0-	-103	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	840	N	737	-0-	-103	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	837	N	568	-0-	-269	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	315	-0-	-57	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	690	N	225	-0-	-465	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	2839	-0-	-292	B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	3318	N	3318	-0-	-0-	B	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3048	N	3048	-0-	-0-	B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2667	-0-	-93	B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	2874	-0-	-815	B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2729	-0-	-211	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0-	B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2907	N	2907	-0-	-0-	B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2943	-0-	-2	B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2789	-0-	-61	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2710	-0-	-297	B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	2302	-0-	-1170 B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3277	N	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	2471	-0-	-877 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	3044	-0-	-136 B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	3176	-0-	-110 B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3221	N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	3025	-0-	-137 B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
11	3120	N	2736	-0-	-384 B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	1837	-0-	-1325 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	N	6143	-0-	-708 B	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
02	6076	N	5403	-0-	-673 B	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6564	N	6564	-0-	-0- B	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
04	6320	N	6320	-0-	-0- B	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
05	6178	N	6178	-0-	-0- B	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
06	6360	N	5569	-0-	-791 B	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	6638	N	6638	-0-	-0- B	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
08	6302	N	6302	-0-	-0- B	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6334	N	6334	-0-	-0- B	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
10	6634	N	6542	-0-	-92 B	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
11	6090	N	6040	-0-	-50 B	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
12	6541	N	5873	-0-	-668 B	-0-	5873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	2695	-0-	-560 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2394	-0-	-434 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2506	-0-	-191 B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2504	-0-	-106 B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2586	-0-	-80 B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2186	-0-	-244 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2342	-0-	-231 B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2502	-0-	-71 B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2409	-0-	-21 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2316	-0-	-226 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	N	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2513	-0-	-63	B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3813	N	2743	-0-	-1070	B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2744	-0-	-226	B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2543	-0-	-97	B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2685	-0-	-136	B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2680	-0-	-172	B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2688	-0-	-9	B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2440	-0-	-257	B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1743	-0-	-55	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1714	-0-	-176	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1557	-0-	-123	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1668	-0-	-99	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1674	-0-	-93	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1547	-0-	-158	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1562	-0-	-88	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1600	-0-	-136	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1445	-0-	-175	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1461	-0-	-151	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1538	-0-	-74	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1470	-0-	-30	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1487	-0-	-32	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	N	3968	-0-	-279 B	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
02	3684	N	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	4045	-0-	-202 B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	3744	-0-	-96 B	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	3828	-0-	-264 B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3082	-0-	-818 B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	2273	-0-	-1602 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	3813	N	3570	-0-	-243 B	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3825	N	3825	-0-	-0- B	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	3787	N	3787	-0-	-0- B	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3714	N	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3496	-0-	-472 B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1751	-0-	-69 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1927	-0-	-57 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1885	-0-	-68 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1659	-0-	-201 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1906	-0-	-233 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1766	-0-	-125 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1636	-0-	-194 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1522	-0-	-245 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	960	-0-	-188 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1107	-0-	-153 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1123	-0-	-107 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1027	-0-	-244 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1203	-0-	-223 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1320	-0-	-248 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1117	-0-	-340 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1273	-0-	-184 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	898	-0-	-373 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1455	-0-	-591 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	N	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3201	N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3584	N	3584	-0-	-0- B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3301	-0-	-179 B	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	3467	-0-	-67 B	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	2857	-0-	-623 B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3514	N	3514	-0-	-0- B	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	3211	-0-	-261 B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	2522	-0-	-328 B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
10	3503	N	2063	-0-	-1440 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	3179	N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
*12	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1734	-0-	-250 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1774	-0-	-210 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1613	-0-	-97 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1788	-0-	-72 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1694	-0-	-135 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1682	-0-	-58 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1604	-0-	-194 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	900	N	770	-0-	-130 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	868	N	813	-0-	-55 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	868	N	775	-0-	-93 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	N	5611	-0-	-310 B	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
02	5376	N	5036	-0-	-340 B	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5735	N	5578	-0-	-157 B	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
04	5430	N	4977	-0-	-453 B	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
05	5580	N	5383	-0-	-197 B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
06	5400	N	4684	-0-	-716 B	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
07	5146	N	4803	-0-	-343 B	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	5304	-0-	-90 B	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4747	N	4747	-0-	-0- B	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
10	4958	N	4958	-0-	-0- B	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	5130	N	4666	-0-	-464 B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
12	4898	N	4531	-0-	-367 B	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	N	3374	-0-	-315 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3056	-0-	-248 B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3399	-0-	-135 B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3147	-0-	-123 B	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	3230	-0-	-149 B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	3034	-0-	-266 B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	3345	N	3345	-0-	-0- B	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3295	N	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	3014	-0-	-16 B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	3062	-0-	-286 B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	2867	-0-	-313 B	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2756	-0-	-344 B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1012	-0-	-73 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3856	-0-	856 B	856	3856	3			N	-0-					-0-
05	2212	N	1356	-0-	-856 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	2283		1292	-0-	-991 B	-991	1292	3			N	-0-					-0-
08	2224		1020	-0-	-1204 B	-2195	1020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2195																	
09	2077		932	-0-	-1145 B	-3340	932	3			N	-0-					-0-
10	2603		942	-0-	-1661 B	-5001	942	3			N	-0-					-0-
11	2282		932	-0-	-1350 B	-6351	932	3			N	-0-					-0-
12	2482		886	-0-	-1596 B	-7947	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2730	-0-	-184 B	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
02	2576	N	2447	-0-	-129 B	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2821	N	2725	-0-	-96 B	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
04	2640	N	2610	-0-	-30 B	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
05	2697	N	2624	-0-	-73 B	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
06	2640	N	2489	-0-	-151 B	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
07	2697	N	2694	-0-	-3 B	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
08	2635	N	2523	-0-	-112 B	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2490	N	2394	-0-	-96 B	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
10	2697	N	2329	-0-	-368 B	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
11	2430	N	2175	-0-	-255 B	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
12	2480	N	2067	-0-	-413 B	-0-	2067	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	2272	-0-	412 B	-2733	2272	3		N	-0-			-0-
02	2016	N	2136	-0-	120 B	-2613	2136	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2613														
03	2356	N	2170	-0-	-186 B	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
04	2190	N	1922	-0-	-268 B	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
05	2356	N	1663	-0-	-693 B	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
06	2100	N	1823	-0-	-277 B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	1829	-0-	-155 B	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
10	1829	N	1808	-0-	-21 B	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
11	1950	N	1645	-0-	-305 B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
12	2108	N	1958	-0-	-150 B	-0-	1958	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	N	3768	-0-	-231 B	-0-	3768	3		N	-0-			-0-
02	3416	N	3368	-0-	-48 B	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3844	N	3756	-0-	-88 B	-0-	3756	3		N	-0-			-0-
04	3660	N	3648	-0-	-12 B	-0-	3648	3		N	-0-			-0-
05	3786	N	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3		N	-0-			-0-
06	3630	N	3442	-0-	-188 B	-0-	3442	3		N	-0-			-0-
07	3838	N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	3		N	-0-			-0-
08	3800	N	3800	-0-	-0- B	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3648	N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3		N	-0-			-0-
10	3844	N	3631	-0-	-213 B	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
11	3690	N	3486	-0-	-204 B	-0-	3486	3		N	-0-			-0-
12	3782	N	2964	-0-	-818 B	-0-	2964	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	840	N	739	-0-	-101 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	899	N	777	-0-	-122 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	810	N	533	-0-	-277 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	775	N	458	-0-	-317 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	775	N	463	-0-	-312 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	440	-0-	-100 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1237	-0-	-220 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1281	-0-	-176 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1174	-0-	-56 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1223	-0-	-110 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1110	-0-	-161 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	N	6779	-0-	-537 B	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
02	6117	N	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7046	N	7046	-0-	-0- B	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
04	6570	N	6520	-0-	-50 B	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
05	6758	N	6482	-0-	-276 B	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
06	6810	N	5822	-0-	-988 B	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
07	6727	N	5966	-0-	-761 B	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
08	6683	N	6683	-0-	-0- B	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6330	N	6330	-0-	-0- B	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
10	6048	N	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
11	6480	N	5619	-0-	-861 B	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
12	6541	N	4591	-0-	-1950 B	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	992	-0-	-589 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	649	-0-	-639 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1147	-0-	-143 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1118	-0-	-277 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1267	-0-	-203 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1062	-0-	-209 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	N	6113	-0-	-676 B	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
02	5431	N	5431	-0-	-0- B	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6337	N	6337	-0-	-0- B	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
04	5965	N	5965	-0-	-0- B	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
05	6014	N	5916	-0-	-98 B	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
06	6120	N	5230	-0-	-890 B	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	6169	N	6027	-0-	-142 B	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
08	6126	N	6126	-0-	-0- B	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5936	N	5936	-0-	-0- B	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
10	6167	N	6167	-0-	-0- B	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
11	5940	N	5507	-0-	-433 B	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
12	6138	N	4910	-0-	-1228 B	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2380	-0-	-286 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2391	-0-	-120 B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2392	-0-	-57 B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2270	-0-	-40 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2471	-0-	-40 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2295	-0-	-45 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1855	-0-	-625 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	3957	-0-	-507 B	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3173	-0-	-719 B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371	N	3908	-0-	-463 B	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	3727	-0-	-113 B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
05	3725	N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	3603	-0-	-177 B	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
07	4294	N	4294	-0-	-0- B	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	4165	N	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3976	N	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	4177	-0-	-132 B	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
11	4020	N	3656	-0-	-364 B	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
12	4123	N	3135	-0-	-988 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	543	-0-	-387 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	812	N	653	-0-	-159 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	899	N	603	-0-	-296 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	755	-0-	-113 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	700	N	673	-0-	-27 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	775	N	597	-0-	-178 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
04	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
05	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
06	720	N	640	-0-	-80 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
08	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
10	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
11	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
12	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1025	-0-	-339 B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	920	-0-	-312 B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1500	N	1411	-0-	-89 B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1458	-0-	-154 B	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1226	-0-	-274 B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1041	-0-	-416 B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1308	-0-	-92 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1467	-0-	-52 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1341	-0-	-69 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1398	-0-	-28 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1377	-0-	-63 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1300	-0-	-188 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	3374	-0-	-222 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	3012	-0-	-40 B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3378	-0-	-156 B	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3258	-0-	-12 B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	3324	-0-	-24 B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	3061	-0-	-209 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3326	-0-	-53 B	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	3285	-0-	-32 B	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3145	N	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	3214	-0-	-103 B	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	3025	-0-	-155 B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	2922	-0-	-333 B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT L UNIT WELL #: 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2246 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3053	-0-	-605 B	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	2604	-0-	-504 B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	2685	-0-	-570 B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
04	3532	N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3475	N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3188	N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3385	-0-	-273 B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	3362	-0-	-110 B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3197	N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	3179	-0-	-200 B	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	3061	-0-	-179 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	2825	-0-	-492 B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1383	-0-	-269 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1510	-0-	-9 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1229	-0-	-290 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1205	-0-	-265 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1453	-0-	-97 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1334	-0-	-185 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	378	-0-	-397 B	-0-	150	1	228	3	N	-0-					-0-
02	700	N	408	-0-	-292 B	-0-	135	1	273	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	150	1	310	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	145	1	352	3	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	135	1	613	3	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	125	1	656	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	115	1	604	3	N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	145	1	647	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	753	-0-	-27 B	-0-	135	1	618	3	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	145	1	571	3	N	-0-					-0-
11	780	N	611	-0-	-169 B	-0-	105	1	506	3	N	-0-					-0-
12	775	N	572	-0-	-203 B	-0-	115	1	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	140	1	779	3	N	-0-					-0-
02	924	N	807	-0-	-117 B	-0-	120	1	687	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	933	-0-	-90 B	-0-	140	1	793	3	N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2 B	-0-	130	1	768	3	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	140	1	817	3	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	140	1	797	3	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	145	1	819	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	145	1	817	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	145	1	786	3	N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	150	1	828	3	N	-0-					-0-
11	930	N	803	-0-	-127 B	-0-	120	1	683	3	N	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	140	1	753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILD -D- WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

01	3100	N	1538	-0-	-1562 B	8208	225	1	1313	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1272	-0-	-1528 B	6680	189	1	1083	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6680																	
03	3100	N	1676	-0-	-1424 B	5256	261	1	1415	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1564	-0-	-1436 B	3820	243	1	1321	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1627	-0-	-1473 B	2347	270	1	1357	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1090	-0-	-1910 B	437	252	1	838	3	N	-0-					-0-
07	1711	N	1274	-0-	-437 B	-0-	252	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1443	-0-	-169 B	-0-	261	1	1182	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	252	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	261	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1197	-0-	-213 B	-0-	216	1	981	3	N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	252	1	1422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	N	3921	-0-	-1287 B	-0-	550	1	3371	3	N	-0-			-0-
02	4480	N	4102	-0-	-378 B	-0-	550	1	3552	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5025	N	5025	-0-	-0- B	-0-	660	1	4365	3	N	-0-			-0-
04	4806	N	4806	-0-	-0- B	-0-	638	1	4168	3	N	-0-			-0-
05	4789	N	4789	-0-	-0- B	-0-	660	1	4129	3	N	-0-			-0-
06	4860	N	4758	-0-	-102 B	-0-	638	1	4120	3	N	-0-			-0-
07	4960	N	4790	-0-	-170 B	-0-	638	1	4152	3	N	-0-			-0-
08	4774	N	4548	-0-	-226 B	-0-	638	1	3910	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4770	N	4302	-0-	-468 B	-0-	616	1	3686	3	N	-0-			-0-
10	4805	N	3449	-0-	-1356 B	-0-	506	1	2943	3	N	-0-			-0-
11	4410	N	3702	-0-	-708 B	-0-	462	1	3240	3	N	-0-			-0-
*12	4830	N	4830	-0-	-0- B	-0-	638	1	4192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16804	N	4234	-0-	-12570 B	-0-	648	1	3586	3	N	-0-			-0-
02	4760	N	3767	-0-	-993 B	-0-	540	1	3227	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5053	N	2666	-0-	-2387 B	-0-	432	1	2234	3	N	-0-			-0-
04	5658	N	5658	-0-	-0- B	-0-	702	1	4956	3	N	-0-			-0-
05	5326	N	5326	-0-	-0- B	-0-	783	1	4543	3	N	-0-			-0-
06	4602	N	4602	-0-	-0- B	-0-	756	1	3846	3	N	-0-			-0-
07	5859	N	5063	-0-	-796 B	-0-	810	1	4253	3	N	-0-			-0-
08	5332	N	4802	-0-	-530 B	-0-	756	1	4046	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4848	N	4848	-0-	-0- B	-0-	783	1	4065	3	N	-0-			-0-
10	5053	N	4683	-0-	-370 B	-0-	756	1	3927	3	N	-0-			-0-
11	4650	N	3805	-0-	-845 B	-0-	432	1	3373	3	N	-0-			-0-
*12	5992	N	5992	-0-	-0- B	-0-	810	1	5182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	948	-0-	-1060 B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
02	896	N	854	-0-	-42 B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
04	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	3			N	-0-			-0-
05	961	N	950	-0-	-11 B	-0-	950	3			N	-0-			-0-
06	990	N	707	-0-	-283 B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
07	961	N	336	-0-	-625 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
08	961	N	770	-0-	-191 B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-			-0-
10	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
11	750	N	705	-0-	-45 B	-0-	705	3			N	-0-			-0-
12	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	827	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1503	-0-	-1597 B	13393	1503	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1285	-0-	-1515 B	11878	1285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11878																	
03	3100	N	1518	-0-	-1582 B	10296	1518	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1567	-0-	-1433 B	8863	1567	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1609	-0-	-1491 B	7372	1609	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1154	-0-	-1846 B	5526	1154	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	440	-0-	-2660 B	2866	440	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1162	-0-	-1938 B	928	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 928																	
09	2422	N	1494	-0-	-928 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1174	-0-	-376 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1094	-0-	-2006 B	14720	252	1	842	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1954	-0-	-846 B	13874	468	1	1486	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13874																	
03	3100	N	2037	-0-	-1063 B	12811	522	1	1515	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1904	-0-	-1096 B	11715	522	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1895	-0-	-1205 B	10510	540	1	1355	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1821	-0-	-1179 B	9331	522	1	1299	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1956	-0-	-1144 B	8187	522	1	1434	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1652	-0-	-1448 B	6739	468	1	1184	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6739																	
09	3000	N	1838	-0-	-1162 B	5577	522	1	1316	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1750	-0-	-1350 B	4227	504	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1749	-0-	-1251 B	2976	450	1	1299	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1480	-0-	-1620 B	1356	414	1	1066	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	N	2534	-0-	-1031 B	-0-	322	1	2212	3	N	-0-					-0-
02	3052	N	2754	-0-	-298 B	-0-	350	1	2404	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3235	N	3235	-0-	-0- B	-0-	406	1	2829	3	N	-0-					-0-
04	3219	N	3219	-0-	-0- B	-0-	392	1	2827	3	N	-0-					-0-
05	3038	N	2993	-0-	-45 B	-0-	392	1	2601	3	N	-0-					-0-
06	3120	N	2662	-0-	-458 B	-0-	378	1	2284	3	N	-0-					-0-
07	3317	N	3006	-0-	-311 B	-0-	406	1	2600	3	N	-0-					-0-
08	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	406	1	2609	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	392	1	2311	3	N	-0-					-0-
10	3007	N	2756	-0-	-251 B	-0-	378	1	2378	3	N	-0-					-0-
11	2910	N	2572	-0-	-338 B	-0-	350	1	2222	3	N	-0-					-0-
*12	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	406	1	2393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2027	-0-	-1073 B	55701	125	1	1902	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1967	-0-	-833 B	54868	125	1	1842	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54868																	
03	3100	N	1670	-0-	-1430 B	53438	140	1	1530	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1749	-0-	-1251 B	52187	140	1	1609	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1834	-0-	-1266 B	50921	140	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2225	-0-	-775 B	50146	145	1	2080	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1958	-0-	-1142 B	49004	140	1	1818	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1833	-0-	-1267 B	47737	125	1	1708	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 47737																	
09	3000	N	1959	-0-	-1041 B	46696	145	1	1814	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1980	-0-	-1120 B	45576	140	1	1840	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1824	-0-	-1176 B	44400	120	1	1704	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2077	-0-	-1023 B	43377	145	1	1932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10020	N	4484	-0-	-5536 B	-0-	440	1	4044	3	N	-0-					-0-
02	5320	N	3709	-0-	-1611 B	-0-	400	1	3309	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6510	N	5280	-0-	-1230 B	-0-	520	1	4760	3	N	-0-					-0-
04	5880	N	5880	-0-	-0- B	-0-	540	1	5340	3	N	-0-					-0-
05	6155	N	6155	-0-	-0- B	-0-	580	1	5575	3	N	-0-					-0-
06	5317	N	5317	-0-	-0- B	-0-	500	1	4817	3	N	-0-					-0-
07	6219	N	6219	-0-	-0- B	-0-	580	1	5639	3	N	-0-					-0-
08	6169	N	6100	-0-	-69 B	-0-	560	1	5540	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5659	N	5659	-0-	-0- B	-0-	540	1	5119	3	N	-0-					-0-
10	6231	N	6151	-0-	-80 B	-0-	580	1	5571	3	N	-0-					-0-
11	5910	N	5436	-0-	-474 B	-0-	500	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	5859	N	5560	-0-	-299 B	-0-	540	1	5020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1507	-0-	-1593 B	16546	116	1	1391	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1270	-0-	-1530 B	15016	100	1	1170	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15016																	
03	3100	N	1472	-0-	-1628 B	13388	108	1	1364	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1233	-0-	-1767 B	11621	84	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1637	-0-	-1463 B	10158	108	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1625	-0-	-1375 B	8783	116	1	1509	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1367	-0-	-1733 B	7050	116	1	1251	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1428	-0-	-1672 B	5378	116	1	1312	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5378																	
09	3000	N	1387	-0-	-1613 B	3765	112	1	1275	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1290	-0-	-1810 B	1955	112	1	1178	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1260	-0-	-1740 B	215	100	1	1160	3	N	-0-					-0-
*12	1530	N	1315	-0-	-215 B	-0-	112	1	1203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	N	3939	-0-	-1331 B	-0-	528	1	3411	3	N	-0-					-0-
02	4592	N	4400	-0-	-192 B	-0-	600	1	3800	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4929	N	4581	-0-	-348 B	-0-	624	1	3957	3	N	-0-					-0-
04	4543	N	4543	-0-	-0- B	-0-	672	1	3871	3	N	-0-					-0-
05	4868	N	4868	-0-	-0- B	-0-	720	1	4148	3	N	-0-					-0-
06	4485	N	4485	-0-	-0- B	-0-	672	1	3813	3	N	-0-					-0-
07	4713	N	4713	-0-	-0- B	-0-	672	1	4041	3	N	-0-					-0-
08	4867	N	4789	-0-	-78 B	-0-	720	1	4069	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4612	N	4612	-0-	-0- B	-0-	696	1	3916	3	N	-0-					-0-
10	4712	N	4670	-0-	-42 B	-0-	696	1	3974	3	N	-0-					-0-
11	4620	N	4124	-0-	-496 B	-0-	600	1	3524	3	N	-0-					-0-
12	4774	N	4629	-0-	-145 B	-0-	696	1	3933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2456	-0-	-613 B	-0-	858	1	1598	3	N	-0-					-0-
02	2660	N	2342	-0-	-318 B	-0-	792	1	1550	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2881	-0-	-95 B	-0-	990	1	1891	3	N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	957	1	1726	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2584	-0-	-20 B	-0-	990	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	2790	N	2401	-0-	-389 B	-0-	924	1	1477	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2741	-0-	-18 B	-0-	990	1	1751	3	N	-0-					-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	990	1	1717	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	957	1	1652	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2679	-0-	-49 B	-0-	990	1	1689	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2011	-0-	-599 B	-0-	858	1	1153	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2399	-0-	-298 B	-0-	924	1	1475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	3082	-0-	-421 B	-1334	280	1	2802	3	N	-0-					-0-
02	3080	N	2719	-0-	-361 B	-1334	260	1	2459	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1334																	
03	3441	N	2859	-0-	-582 B	-0-	300	1	2559	3	N	-0-					-0-
04	2970	N	2776	-0-	-194 B	-0-	280	1	2496	3	N	-0-					-0-
05	3007	N	2885	-0-	-122 B	-0-	300	1	2585	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2658	-0-	-102 B	-0-	290	1	2368	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2443	-0-	-440 B	-0-	270	1	2173	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2750	-0-	-133 B	-0-	270	1	2480	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	260	1	2520	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	1248	-0-	-1201 B	-0-	100	1	1148	3	N	-0-					-0-
11	3298	N	3298	-0-	-0- B	-0-	250	1	3048	3	N	-0-					-0-
*12	4042	N	4042	-0-	-0- B	-0-	290	1	3752	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1792	-0-	-378	B	-0-	464	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1295	-0-	-329	B	-0-	416	1	879	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1500	-0-	-81	B	-0-	432	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	432	1	1353	3	N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	448	1	1375	3	N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	448	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1599	-0-	-261	B	-0-	464	1	1135	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1329	-0-	-500	B	-0-	368	1	961	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1790	-0-	-70	B	-0-	448	1	1342	3	N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	464	1	1223	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1230	-0-	-60	B	-0-	272	1	958	3	N	-0-					-0-
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2609	-0-	-212	B	-0-	308	1	2301	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2312	-0-	-152	B	-0-	286	1	2026	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2657	-0-	-40	B	-0-	330	1	2327	3	N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	319	1	2329	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2250	-0-	-323	B	-0-	275	1	1975	3	N	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	B	-0-	319	1	2405	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2650	-0-	-78	B	-0-	319	1	2331	3	N	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	264	1	2054	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2625	-0-	-105	B	-0-	319	1	2306	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2522	-0-	-113	B	-0-	308	1	2214	3	N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	275	1	2055	3	N	-0-					-0-
12	2728	N	2483	-0-	-245	B	-0-	330	1	2153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1748	-0-	-174	B	-0-	261	1	1487	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1380	-0-	-328	B	-0-	180	1	1200	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1690	-0-	-170	B	-0-	252	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1654	-0-	-26	B	-0-	261	1	1393	3	N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	270	1	1382	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1595	-0-	-55	B	-0-	252	1	1343	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1643	-0-	-62	B	-0-	261	1	1382	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1625	-0-	-18	B	-0-	243	1	1382	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	243	1	1361	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1580	-0-	-63	B	-0-	252	1	1328	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1557	-0-	-3	B	-0-	216	1	1341	3	N	-0-					-0-
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	270	1	1419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	992	-0-	-775	B	-0-	140	1	852	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1000	-0-	-736	B	-0-	130	1	870	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1056	-0-	-308	B	-0-	145	1	911	3	N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1150	3	N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1254	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	947	-0-	-479	B	-0-	145	1	802	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1173	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1140	-0-	-255	B	-0-	150	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	130	1	911	3	N	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1595	-0-	-358	B	-0-	493	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1385	-0-	-295	B	-0-	374	1	1011	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	493	1	1275	3	N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	476	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	493	1	1508	3	N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	459	1	1451	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1971	-0-	-13	B	-0-	476	1	1495	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1919	-0-	-96	B	-0-	476	1	1443	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	476	1	1453	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1967	-0-	-17	B	-0-	493	1	1474	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1623	-0-	-237	B	-0-	425	1	1198	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1827	-0-	-157	B	-0-	493	1	1334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6234		2468	-0-	-3766	B	966	704	1	1764	3	N	-0-			-0-
02	3283	N	2317	-0-	-966	B	-0-	608	1	1709	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2969	N	2969	-0-	-0-	B	-0-	864	1	2105	3	N	-0-			-0-
04	3483	N	3483	-0-	-0-	B	-0-	864	1	2619	3	N	-0-			-0-
05	4058	N	4058	-0-	-0-	B	-0-	928	1	3130	3	N	-0-			-0-
06	3995	N	4312	-0-	317	B	317	896	1	3416	3	N	-0-			-0-
07	4606	N	5496	-0-	890	B	1207	928	1	4568	3	N	-0-			-0-
08	4481	N	4994	-0-	513	B	1720	864	1	4130	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1720																
09	4150		5022	-0-	872	B	2592	864	1	4158	3	N	-0-			-0-
10	7334	R	4742	-0-	-2592	B	-0-	896	1	3846	3	N	-0-			-0-
11	5310	#	2685	-0-	-2625	B	-2625	576	1	2109	3	N	-0-			-0-
12	5487	#	4491	-0-	-996	B	-3621	864	1	3627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	1268	-0-	-112	B	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1227	-0-	-292	B	-0-	1227	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	132	1	832	3	N	-0-					-0-
02	703	N	646	-0-	-57	B	-0-	96	1	550	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	126	1	691	3	N	-0-					-0-
04	815	N	758	-0-	-57	B	-0-	138	1	620	3	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	156	1	742	3	N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	162	1	673	3	N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	B	-0-	144	1	593	3	N	-0-					-0-
08	830	N	572	-0-	-258	B	-0-	114	1	458	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	162	1	701	3	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	180	1	668	3	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	162	1	489	3	N	-0-					-0-
12	899	N	610	-0-	-289	B	-0-	144	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	531	N	521	-0-	-10	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9251		2685	-0-	-6566 B	6033	290	1	2395	3	N	-0-					-0-
02	5210		2276	-0-	-2934 B	3099	260	1	2016	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3099																	
03	5332	R	2233	-0-	-3099 B	-0-	240	1	1993	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	1794	-0-	-816 B	-0-	240	1	1554	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1908	-0-	-603 B	-0-	230	1	1678	3	N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	290	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	290	1	1943	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1346	-0-	-576 B	-0-	290	1	1056	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	280	1	2072	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2118	-0-	-114 B	-0-	260	1	1858	3	N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	250	1	1996	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	1684	-0-	-734 B	-0-	250	1	1434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1179	-0-	-154 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1174	-0-	-190 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1139	-0-	-31 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	75	-0-	-1103 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1971	-0-	-137 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
04	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	220	-0-	-2632 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	N	3428	-0-	-0-	B	-0-	924	1	2504	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2629	-0-	-171	B	-0-	858	1	1771	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3596	N	2905	-0-	-691	B	-0-	957	1	1948	3	N	-0-					-0-
04	3330	N	2755	-0-	-575	B	-0-	924	1	1831	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2547	-0-	-367	B	-0-	858	1	1689	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2739	-0-	-81	B	-0-	924	1	1815	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2609	-0-	-243	B	-0-	891	1	1718	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	1947	-0-	-595	B	-0-	693	1	1254	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2503	-0-	-227	B	-0-	891	1	1612	3	N	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	B	-0-	924	1	1695	3	N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	792	1	1599	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2505	-0-	-68	B	-0-	891	1	1614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2463	-0-	-203	B	-2686	2463	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2184	-0-	56	B	-2630	2184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2630																		
03	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2248	-0-	-122	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2323	-0-	-95	B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1828	-0-	-512	B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2303	-0-	-22	B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2260	-0-	-65	B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1990	-0-	-304	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1822	-0-	-368	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1498	-0-	-393	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	N	3041	-0-	-3407 B	-0-	3041	3		N	-0-			-0-
02	5376	N	2647	-0-	-2729 B	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5933	N	5933	-0-	-0- B	-0-	5933	3		N	-0-			-0-
04	5144	N	5144	-0-	-0- B	-0-	5144	3		N	-0-			-0-
05	5316	N	5316	-0-	-0- B	-0-	5316	3		N	-0-			-0-
06	5730	N	4710	-0-	-1020 B	-0-	4710	3		N	-0-			-0-
07	5489	N	5489	-0-	-0- B	-0-	5489	3		N	-0-			-0-
08	5301	N	5300	-0-	-1 B	-0-	5300	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4710	N	3972	-0-	-738 B	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
10	5487	N	4685	-0-	-802 B	-0-	4685	3		N	-0-			-0-
11	5130	N	4910	-0-	-220 B	-0-	4910	3		N	-0-			-0-
*12	4508	N	4508	-0-	-0- B	-0-	4508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	N	10106	-0-	-775 B	-1340	10106	3		N	-0-			-0-
02	8848	N	9184	-0-	336 B	-1004	9184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1004														
03	10164	N	10164	-0-	-0- B	-0-	10164	3		N	-0-			-0-
04	9780	N	9588	-0-	-192 B	-0-	9588	3		N	-0-			-0-
05	10168	N	9676	-0-	-492 B	-0-	9676	3		N	-0-			-0-
06	9840	N	7592	-0-	-2248 B	-0-	7592	3		N	-0-			-0-
07	9920	N	9517	-0-	-403 B	-0-	9517	3		N	-0-			-0-
08	9672	N	9359	-0-	-313 B	-0-	9359	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	7817	N	7817	-0-	-0- B	-0-	7817	3		N	-0-			-0-
10	9517	N	9293	-0-	-224 B	-0-	9293	3		N	-0-			-0-
11	9060	N	8898	-0-	-162 B	-0-	8898	3		N	-0-			-0-
12	8091	N	7930	-0-	-161 B	-0-	7930	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	1691	-0-	-1161 B	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1736	N	1609	-0-	-127 B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
05	2759	N	2483	-0-	-276 B	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
07	2759	N	1931	-0-	-828 B	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
08	2480	N	2263	-0-	-217 B	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
12	2573	N	2161	-0-	-412 B	-0-	2161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1603	-0-	-164 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1395	-0-	-33 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1659	-0-	-15 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1377	-0-	-243 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1360	-0-	-252 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1448	-0-	-164 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1366	-0-	-14 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1265	-0-	-161 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	N	4555	-0-	-591 B	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	2801	-0-	-867 B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	3952	-0-	-636 B	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
04	4410	N	4176	-0-	-234 B	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	4248	N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3661	-0-	-149 B	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	4598	N	4598	-0-	-0- B	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
08	4558	N	4558	-0-	-0- B	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3921	N	3921	-0-	-0- B	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	4588	N	3858	-0-	-730 B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	4410	N	3383	-0-	-1027 B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
12	4061	N	2813	-0-	-1248 B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	N	4522	-0-	-500 B	-3627	4522	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3949	-0-	505 B	-3122	3949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3122																	
03	4650	N	4617	-0-	-33 B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
04	4380	N	3878	-0-	-502 B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
05	4371	N	4021	-0-	-350 B	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
06	4470	N	3651	-0-	-819 B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	4121	N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3987	-0-	-43 B	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	3513	-0-	-147 B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	3133	-0-	-990 B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
11	3870	N	2909	-0-	-961 B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	2106	-0-	-1521 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	545	-0-	-230 B	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
02	532	N	273	-0-	-259 B	-0-	32	1	241	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	112	1	627	3	N	-0-					-0-
04	540	N	461	-0-	-79 B	-0-	72	1	389	3	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	80	1	528	3	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	112	1	603	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	112	1	576	3	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	116	1	572	3	N	-0-					-0-
11	690	N	585	-0-	-105 B	-0-	104	1	481	3	N	-0-					-0-
12	713	N	286	-0-	-427 B	-0-	40	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	713	N	621	-0-	-92 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	563	-0-	-247 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	744	N	521	-0-	-223 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	2313	-0-	-849 B	-0-	247	1	2066	3	N	-0-					-0-
02	2744	N	2652	-0-	-92 B	-0-	338	1	2314	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	390	1	2485	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	364	1	2486	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2556	-0-	-389 B	-0-	351	1	2205	3	N	-0-					-0-
06	2790	N	2488	-0-	-302 B	-0-	364	1	2124	3	N	-0-					-0-
07	2945	N	2500	-0-	-445 B	-0-	377	1	2123	3	N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	377	1	2167	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2126	-0-	-364 B	-0-	338	1	1788	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	2341	-0-	-170 B	-0-	377	1	1964	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2073	-0-	-387 B	-0-	299	1	1774	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2148	-0-	-53 B	-0-	325	1	1823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	482	-0-	-107 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1253	-0-	-204 B	-0-	168	1	1085	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1062	-0-	-198 B	-0-	147	1	915	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1305	-0-	-28 B	-0-	189	1	1116	3	N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	189	1	1130	3	N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	203	1	1165	3	N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	189	1	1099	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1262	-0-	-102 B	-0-	189	1	1073	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	196	1	1142	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	196	1	1142	3	N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	203	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1178	-0-	-112 B	-0-	168	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1177	-0-	-218 B	-0-	168	1	1009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2034	-0-	-1066 B	17642	2034	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1772	-0-	-1028 B	16614	1772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16614																	
03	3100	N	1900	-0-	-1200 B	15414	1900	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1828	-0-	-1172 B	14242	1828	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2040	-0-	-1060 B	13182	2040	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1818	-0-	-1182 B	12000	1818	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1987	-0-	-1113 B	10887	1987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2081	-0-	-1019 B	9868	2081	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9868																	
09	3000	N	1883	-0-	-1117 B	8751	1883	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1985	-0-	-1115 B	7636	1985	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1724	-0-	-1276 B	6360	1724	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1635	-0-	-1465 B	4895	1635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	608	-0-	-105 B	-0-	60	1	548	3	N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102 B	-0-	84	1	598	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	112	1	732	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	100	1	605	3	N	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	96	1	634	3	N	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82 B	-0-	100	1	628	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	112	1	667	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	108	1	648	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	96	1	685	3	N	-0-					-0-
10	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	84	1	600	3	N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	84	1	621	3	N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	96	1	731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2086	-0-	-1014 B	15118	161	1	1925	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2005	-0-	-795 B	14323	154	1	1851	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14323																	
03	3100	N	2437	-0-	-663 B	13660	196	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2330	-0-	-670 B	12990	189	1	2141	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2441	-0-	-659 B	12331	203	1	2238	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2401	-0-	-599 B	11732	196	1	2205	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2416	-0-	-684 B	11048	203	1	2213	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2264	-0-	-836 B	10212	203	1	2061	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10212																	
09	3000	N	2174	-0-	-826 B	9386	196	1	1978	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2245	-0-	-855 B	8531	203	1	2042	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1808	-0-	-1192 B	7339	147	1	1661	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1793	-0-	-1307 B	6032	154	1	1639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1579	-0-	-777 B	-0-	357	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1671	-0-	-233 B	-0-	357	1	1314	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	442	1	1543	3	N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	442	1	1561	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	833	-0-	-1027 B	-0-	187	1	646	3	N	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	459	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	476	1	1869	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	510	1	2001	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	476	1	1827	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2324	-0-	-32 B	-0-	510	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	1945	-0-	-485 B	-0-	425	1	1520	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	1417	-0-	-970 B	-0-	340	1	1077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	200	1	637	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	200	1	563	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	751	-0-	-86 B	-0-	192	1	559	3	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	224	1	618	3	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	240	1	643	3	N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56 B	-0-	168	1	496	3	N	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	208	1	600	3	N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	232	1	615	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	232	1	581	3	N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	240	1	553	3	N	-0-					-0-
11	810	N	688	-0-	-122 B	-0-	216	1	472	3	N	-0-					-0-
12	837	N	662	-0-	-175 B	-0-	208	1	454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	N	-0-	-0-	-4402 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3808	N	-0-	-0-	-3808 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	269	-0-	-2800 B	-0-	108	1	161	3	N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	486	1	717	3	N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	621	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	729	1	1553	3	N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	810	1	1619	3	N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	810	1	1518	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2239	-0-	-41 B	-0-	756	1	1483	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2220	-0-	-198 B	-0-	783	1	1437	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1954	-0-	-296 B	-0-	756	1	1198	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1933	-0-	-392 B	-0-	783	1	1150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	1785	-0-	-1439 B	-0-	336	1	1449	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	308	1	1109	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1790	-0-	-287 B	-0-	322	1	1468	3	N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	350	1	2189	3	N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	252	1	1366	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1383	-0-	-357 B	-0-	252	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2269	-0-	-366 B	-0-	406	1	1863	3	N	-0-					-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	406	1	2016	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	350	1	1817	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	N	1884	-0-	-456 B	-0-	294	1	1590	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1638	-0-	-594 B	-0-	294	1	1344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1696	-0-	-40 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1364	-0-	-372 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1433	-0-	-217 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1556	-0-	-180 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1449	-0-	-101 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1325	-0-	-25 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1066	-0-	-344 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1008	-0-	-356 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	175	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1819	-0-	-225 B	-0-	182	1	1637	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	196	1	1977	3	N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	196	1	1899	3	N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	203	1	2048	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1809	-0-	-291 B	-0-	182	1	1627	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1925	-0-	-245 B	-0-	203	1	1722	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1802	-0-	-461 B	-0-	175	1	1627	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	189	1	1739	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1877	-0-	-45 B	-0-	189	1	1688	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1601	-0-	-139 B	-0-	133	1	1468	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1968	-0-	-16 B	-0-	196	1	1772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	182	1	1400	3	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	182	1	795	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	154	1	732	3	N	-0-					-0-
04	932	N	527	-0-	-405 B	-0-	161	1	366	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	186	-0-	-899 B	-0-	42	1	144	3	N	-0-					-0-
06	863	N	9	-0-	-854 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	203	1	495	3	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	203	1	484	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	175	1	531	3	N	-0-					-0-
10	713	N	3	-0-	-710 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	168	1	678	3	N	-0-					-0-
12	744	N	140	-0-	-604 B	-0-	42	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	N	3374	-0-	-4128 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	6916	N	4781	-0-	-2135 B	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7754	N	7754	-0-	-0- B	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
04	7686	N	7686	-0-	-0- B	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
05	7588	N	7588	-0-	-0- B	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
06	7500	N	6404	-0-	-1096 B	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
07	7936	N	7493	-0-	-443 B	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
08	7595	N	7350	-0-	-245 B	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7267	N	7267	-0-	-0- B	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
10	7519	N	7519	-0-	-0- B	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
11	7189	N	7189	-0-	-0- B	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
12	7502	N	6073	-0-	-1429 B	-0-	6073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
04	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3109	N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2699	-0-	-215 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	3660	N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3744	N	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
10	3180	N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3008	-0-	-532 B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	1481	-0-	-2394 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	2243	-0-	-1353 B	-1379	2243	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2632	-0-	-56 B	-1379	2632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1379																	
03	2973	N	2973	-0-	-0- B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2012	-0-	-148 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	3151	N	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
07	3769	N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2822	-0-	-154 B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3409	N	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	3022	-0-	-760 B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2207	-0-	-523 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	2143	-0-	-1391 B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1550	-0-	-372 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1323	-0-	-506 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1547	-0-	-253 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1494	-0-	-335 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1296	-0-	-192 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1152	-0-	-558 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1313	-0-	-485 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	3881	-0-	-583 B	-0-	532	1	3349	3	N	-0-					-0-
02	3808	N	3373	-0-	-435 B	-0-	475	1	2898	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	3336	-0-	-911 B	-0-	418	1	2918	3	N	-0-					-0-
04	4059	N	4059	-0-	-0- B	-0-	532	1	3527	3	N	-0-					-0-
05	3766	N	3766	-0-	-0- B	-0-	551	1	3215	3	N	-0-					-0-
06	3409	N	3409	-0-	-0- B	-0-	513	1	2896	3	N	-0-					-0-
07	4185	N	3784	-0-	-401 B	-0-	570	1	3214	3	N	-0-					-0-
08	3751	N	3732	-0-	-19 B	-0-	551	1	3181	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	3416	-0-	-4 B	-0-	513	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3782	N	3354	-0-	-428 B	-0-	532	1	2822	3	N	-0-					-0-
11	3600	N	3269	-0-	-331 B	-0-	475	1	2794	3	N	-0-					-0-
12	3534	N	3188	-0-	-346 B	-0-	513	1	2675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1109	-0-	-193 B	-0-	175	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	161	1	894	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	203	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	196	1	955	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10 B	-0-	203	1	965	3	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	189	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	203	1	1012	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1126	-0-	-52 B	-0-	203	1	923	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1099	-0-	-41 B	-0-	196	1	903	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1024	-0-	-185 B	-0-	196	1	828	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	943	-0-	-137 B	-0-	168	1	775	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	688	-0-	-459 B	-0-	119	1	569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2265	-0-		-60	B	-0-	290	1	1975	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1980	-0-		-92	B	-0-	260	1	1720	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	2387	N	2183	-0-		-204	B	-0-	290	1	1893	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2128	-0-		-62	B	-0-	290	1	1838	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2125	-0-		-76	B	-0-	290	1	1835	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2083	-0-		-17	B	-0-	280	1	1803	3	N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-		-0-	B	-0-	300	1	1945	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2136	-0-		-3	B	-0-	300	1	1836	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
09	2070	N	2034	-0-		-36	B	-0-	280	1	1754	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1985	-0-		-247	B	-0-	290	1	1695	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2049	-0-		-21	B	-0-	250	1	1799	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2051	-0-		-57	B	-0-	280	1	1771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2453	-0-		-182	B	-0-	290	1	2163	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2108	-0-		-160	B	-0-	260	1	1848	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	2418	N	2236	-0-		-182	B	-0-	290	1	1946	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2198	-0-		-172	B	-0-	290	1	1908	3	N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-		-0-	B	-0-	300	1	2041	3	N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-		-0-	B	-0-	290	1	2040	3	N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-		-0-	B	-0-	300	1	2033	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2248	-0-		-108	B	-0-	290	1	1958	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
09	2340	N	2119	-0-		-221	B	-0-	290	1	1829	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2073	-0-		-252	B	-0-	280	1	1793	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	1858	-0-		-332	B	-0-	200	1	1658	3	N	-0-					-0-
*12	2374	N	2374	-0-		-0-	B	-0-	290	1	2084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2126	-0-		-323	B	-0-	280	1	1846	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1953	-0-		-147	B	-0-	260	1	1693	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	2356	N	2311	-0-		-45	B	-0-	290	1	2021	3	N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-		-0-	B	-0-	290	1	1953	3	N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-		-0-	B	-0-	280	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-		-0-	B	-0-	270	1	2053	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2302	-0-		-23	B	-0-	280	1	2022	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2339	-0-		-17	B	-0-	290	1	2049	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
09	2310	N	2074	-0-		-236	B	-0-	290	1	1784	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1950	-0-		-344	B	-0-	240	1	1710	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2146	-0-		-104	B	-0-	240	1	1906	3	N	-0-					-0-
*12	2308	N	2308	-0-		-0-	B	-0-	290	1	2018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	N	2980	-0-	-926 B	-0-	400	1	2580	3	N	-0-					-0-
02	3416	N	3098	-0-	-318 B	-0-	368	1	2730	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3397	-0-	-354 B	-0-	464	1	2933	3	N	-0-					-0-
04	3372	N	3372	-0-	-0- B	-0-	464	1	2908	3	N	-0-					-0-
05	3441	N	3390	-0-	-51 B	-0-	464	1	2926	3	N	-0-					-0-
06	3310	N	3310	-0-	-0- B	-0-	416	1	2894	3	N	-0-					-0-
07	3516	N	3516	-0-	-0- B	-0-	464	1	3052	3	N	-0-					-0-
08	3379	N	3373	-0-	-6 B	-0-	464	1	2909	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3316	N	3316	-0-	-0- B	-0-	464	1	2852	3	N	-0-					-0-
10	3503	N	3220	-0-	-283 B	-0-	432	1	2788	3	N	-0-					-0-
11	3270	N	3102	-0-	-168 B	-0-	368	1	2734	3	N	-0-					-0-
12	3441	N	3314	-0-	-127 B	-0-	448	1	2866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	N	3774	-0-	-597 B	-0-	468	1	3306	3	N	-0-					-0-
02	3752	N	3675	-0-	-77 B	-0-	432	1	3243	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	N	4232	-0-	-170 B	-0-	504	1	3728	3	N	-0-					-0-
04	3875	N	3875	-0-	-0- B	-0-	504	1	3371	3	N	-0-					-0-
05	4061	N	4027	-0-	-34 B	-0-	540	1	3487	3	N	-0-					-0-
06	4110	N	3714	-0-	-396 B	-0-	486	1	3228	3	N	-0-					-0-
07	3999	N	3939	-0-	-60 B	-0-	504	1	3435	3	N	-0-					-0-
08	4030	N	3757	-0-	-273 B	-0-	486	1	3271	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3847	N	3847	-0-	-0- B	-0-	486	1	3361	3	N	-0-					-0-
10	3992	N	3992	-0-	-0- B	-0-	504	1	3488	3	N	-0-					-0-
11	3630	N	3153	-0-	-477 B	-0-	396	1	2757	3	N	-0-					-0-
*12	4024	N	4024	-0-	-0- B	-0-	522	1	3502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	N	4350	-0-	-1323 B	-0-	576	1	3774	3	N	-0-					-0-
02	4620	N	4497	-0-	-123 B	-0-	552	1	3945	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5443	N	5443	-0-	-0- B	-0-	696	1	4747	3	N	-0-					-0-
04	4764	N	4764	-0-	-0- B	-0-	600	1	4164	3	N	-0-					-0-
05	5271	N	5271	-0-	-0- B	-0-	672	1	4599	3	N	-0-					-0-
06	5280	N	4561	-0-	-719 B	-0-	600	1	3961	3	N	-0-					-0-
07	4929	N	4803	-0-	-126 B	-0-	648	1	4155	3	N	-0-					-0-
08	5270	N	2995	-0-	-2275 B	-0-	408	1	2587	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4560	N	4515	-0-	-45 B	-0-	672	1	3843	3	N	-0-					-0-
10	4805	N	4597	-0-	-208 B	-0-	696	1	3901	3	N	-0-					-0-
11	3894	N	3894	-0-	-0- B	-0-	480	1	3414	3	N	-0-					-0-
*12	5378	N	5378	-0-	-0- B	-0-	696	1	4682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19268	N	6679	-0-	-12589 B	83276	2204	1	4475	3	N	-0-					-0-
02	10869	N	5207	-0-	-5662 B	77614	1824	1	3383	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 77614																	
03	11737	N	6629	-0-	-5108 B	72506	2204	1	4425	3	N	-0-					-0-
04	12786	N	6329	-0-	-6457 B	66049	2128	1	4201	3	N	-0-					-0-
05	31116	N	6671	-0-	-24445 B	41604	2280	1	4391	3	N	-0-					-0-
06	20914	N	6448	-0-	-14466 B	27138	2204	1	4244	3	N	-0-					-0-
07	24539	N	6253	-0-	-18286 B	8852	2204	1	4049	3	N	-0-					-0-
08	15321	N	6469	-0-	-8852 B	-0-	2280	1	4189	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6450	N	6385	-0-	-65 B	-0-	2204	1	4181	3	N	-0-					-0-
10	6262	N	6076	-0-	-186 B	-0-	2128	1	3948	3	N	-0-					-0-
11	6270	N	4845	-0-	-1425 B	-0-	1748	1	3097	3	N	-0-					-0-
12	6603	N	5709	-0-	-894 B	-0-	2052	1	3657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1550	-0-	-31 B	-0-	250	1	1300	3	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	250	1	1069	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	260	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1254	-0-	-246 B	-0-	240	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	658	-0-	-799 B	-0-	110	1	548	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1125	-0-	-195 B	-0-	200	1	925	3	N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	290	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	290	1	1149	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	250	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	3	-0-	-1609 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	240	1	1413	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	954	-0-	-379 B	-0-	210	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-	-63 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2207	-0-	-893 B	44390	312	1	1895	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2122	-0-	-678 B	43712	300	1	1822	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 43712																	
03	3100	N	2420	-0-	-680 B	43032	348	1	2072	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2334	-0-	-666 B	42366	336	1	1998	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2247	-0-	-853 B	41513	348	1	1899	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2220	-0-	-780 B	40733	336	1	1884	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2103	-0-	-997 B	39736	348	1	1755	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2334	-0-	-766 B	38970	348	1	1986	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38970																	
09	3000	N	2156	-0-	-844 B	38126	336	1	1820	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2211	-0-	-889 B	37237	348	1	1863	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1854	-0-	-1146 B	36091	288	1	1566	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2067	-0-	-1033 B	35058	336	1	1731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	230	1	2859	3	N	-0-					-0-
02	3360	N	2935	-0-	-425 B	-0-	250	1	2685	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3461	-0-	-73 B	-0-	290	1	3171	3	N	-0-					-0-
04	3329	N	3329	-0-	-0- B	-0-	280	1	3049	3	N	-0-					-0-
05	3376	N	3376	-0-	-0- B	-0-	290	1	3086	3	N	-0-					-0-
06	3360	N	3299	-0-	-61 B	-0-	280	1	3019	3	N	-0-					-0-
07	3441	N	3249	-0-	-192 B	-0-	290	1	2959	3	N	-0-					-0-
08	3379	N	3197	-0-	-182 B	-0-	290	1	2907	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	2994	-0-	-306 B	-0-	280	1	2714	3	N	-0-					-0-
10	3255	N	3107	-0-	-148 B	-0-	270	1	2837	3	N	-0-					-0-
11	3090	N	1359	-0-	-1731 B	-0-	100	1	1259	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2331	-0-	-769 B	-0-	200	1	2131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2101	-0-	-317 B	-0-	270	1	1831	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1883	-0-	-105 B	-0-	260	1	1623	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2085	-0-	-54 B	-0-	290	1	1795	3	N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	280	1	1766	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2063	-0-	-14 B	-0-	290	1	1773	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1804	-0-	-206 B	-0-	250	1	1554	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1927	-0-	-181 B	-0-	280	1	1647	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1855	-0-	-222 B	-0-	280	1	1575	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	280	1	1641	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1792	-0-	-130 B	-0-	280	1	1512	3	N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	250	1	1591	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1829	-0-	-155 B	-0-	270	1	1559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	3345	-0-	-251 B	-0-	638	1	2707	3	N	-0-					-0-
02	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	572	1	2453	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	3365	-0-	-200 B	-0-	638	1	2727	3	N	-0-					-0-
04	3620	N	3620	-0-	-0- B	-0-	616	1	3004	3	N	-0-					-0-
05	3712	N	3712	-0-	-0- B	-0-	638	1	3074	3	N	-0-					-0-
06	3814	N	3814	-0-	-0- B	-0-	616	1	3198	3	N	-0-					-0-
07	3751	N	3517	-0-	-234 B	-0-	638	1	2879	3	N	-0-					-0-
08	3720	N	3218	-0-	-502 B	-0-	638	1	2580	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3810	N	3058	-0-	-752 B	-0-	616	1	2442	3	N	-0-					-0-
10	3503	N	2941	-0-	-562 B	-0-	638	1	2303	3	N	-0-					-0-
11	3120	N	2385	-0-	-735 B	-0-	550	1	1835	3	N	-0-					-0-
*12	3175	N	3175	-0-	-0- B	-0-	638	1	2537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	859	-0-	-1559 B	-0-	350	1	509	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	866	-0-	-1010 B	-0-	400	1	466	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1742	-0-	-56 B	-0-	600	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	725	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	725	1	1636	3	N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	525	1	1277	3	N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	725	1	1833	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2323	-0-	-33 B	-0-	725	1	1598	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	700	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2349	-0-	-224 B	-0-	725	1	1624	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1999	-0-	-251 B	-0-	650	1	1349	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	665	-0-	-1691 B	-0-	250	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2531	-0-	-414 B	-216	425	1	2106	3	N	-0-					-0-
02	1352	N	1568	-0-	216 B	-0-	221	1	1347	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	340	1	1905	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2431	-0-	-29 B	-0-	425	1	2006	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1722	-0-	-14 B	-0-	306	1	1416	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1738	-0-	-422 B	-0-	340	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	493	1	2120	3	N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	493	1	1901	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	425	1	1753	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	1	-0-	-2603 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	408	1	1928	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1614	-0-	-649 B	-0-	340	1	1274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2200	-0-	-187 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2138	-0-	-130 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1958	-0-	-442 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1932	-0-	-455 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1247	-0-	-1153 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*12	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	702	-0-	-631 B	-0-	702	1			N	-0-					-0-
02	756	N	572	-0-	-184 B	-0-	572	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	520	1	222	3	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	754	1	508	3	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	780	1	547	3	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	728	1	440	3	N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	806	1	595	3	N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	676	1	706	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	754	1	482	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1177	-0-	-218 B	-0-	702	1	475	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	837	-0-	-513 B	-0-	676	1	161	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	808	-0-	-463 B	-0-	598	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	N	4262	-0-	-543 B	-0-	572	1	3690	3	N	-0-					-0-
02	4256	N	3898	-0-	-358 B	-0-	528	1	3370	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4341	-0-	-464 B	-0-	638	1	3703	3	N	-0-					-0-
04	4110	N	4037	-0-	-73 B	-0-	638	1	3399	3	N	-0-					-0-
05	4309	N	4096	-0-	-213 B	-0-	660	1	3436	3	N	-0-					-0-
06	4200	N	3615	-0-	-585 B	-0-	616	1	2999	3	N	-0-					-0-
07	4185	N	3776	-0-	-409 B	-0-	660	1	3116	3	N	-0-					-0-
08	4092	N	3756	-0-	-336 B	-0-	660	1	3096	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3716	N	3716	-0-	-0- B	-0-	616	1	3100	3	N	-0-					-0-
10	4871	N	4871	-0-	-0- B	-0-	638	1	4233	3	N	-0-					-0-
11	3630	N	3401	-0-	-229 B	-0-	462	1	2939	3	N	-0-					-0-
*12	4178	N	4178	-0-	-0- B	-0-	616	1	3562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	N	4287	-0-	-301	B	-0-	551	1	3736	3	N	-0-			-0-
02	4060	N	3857	-0-	-203	B	-0-	475	1	3382	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4431	N	4431	-0-	-0-	B	-0-	551	1	3880	3	N	-0-			-0-
04	4227	N	4227	-0-	-0-	B	-0-	532	1	3695	3	N	-0-			-0-
05	4386	N	4386	-0-	-0-	B	-0-	570	1	3816	3	N	-0-			-0-
06	4290	N	3917	-0-	-373	B	-0-	551	1	3366	3	N	-0-			-0-
07	4371	N	4295	-0-	-76	B	-0-	570	1	3725	3	N	-0-			-0-
08	4371	N	4267	-0-	-104	B	-0-	570	1	3697	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4074	N	4074	-0-	-0-	B	-0-	551	1	3523	3	N	-0-			-0-
10	4309	N	3940	-0-	-369	B	-0-	532	1	3408	3	N	-0-			-0-
11	4140	N	3921	-0-	-219	B	-0-	475	1	3446	3	N	-0-			-0-
12	4216	N	4171	-0-	-45	B	-0-	570	1	3601	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3286	-0-	-155	B	-0-	435	1	2851	3	N	-0-			-0-
02	2884	N	2690	-0-	-194	B	-0-	360	1	2330	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3379	N	3124	-0-	-255	B	-0-	450	1	2674	3	N	-0-			-0-
04	3180	N	3007	-0-	-173	B	-0-	435	1	2572	3	N	-0-			-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	B	-0-	435	1	2553	3	N	-0-			-0-
06	3030	N	2859	-0-	-171	B	-0-	420	1	2439	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2984	-0-	-116	B	-0-	435	1	2549	3	N	-0-			-0-
08	2976	N	2819	-0-	-157	B	-0-	435	1	2384	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2850	N	2664	-0-	-186	B	-0-	435	1	2229	3	N	-0-			-0-
10	2976	N	2772	-0-	-204	B	-0-	420	1	2352	3	N	-0-			-0-
11	2730	N	2598	-0-	-132	B	-0-	375	1	2223	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	2045	-0-	-714	B	-0-	315	1	1730	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
02	588	N	469	-0-	-119	B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620	N	533	-0-	-87	B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
04	420	N	398	-0-	-22	B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
05	527	N	315	-0-	-212	B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06	510	N	148	-0-	-362	B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
10	651	N	480	-0-	-171	B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
12	589	N	396	-0-	-193	B	-0-	396	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	120	1	867	3	N	-0-			-0-
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	125	1	846	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	135	1	828	3	N	-0-			-0-
04	960	N	941	-0-	-19 B	-0-	135	1	806	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	909	-0-	-176 B	-0-	125	1	784	3	N	-0-			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	140	1	1008	3	N	-0-			-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	140	1	882	3	N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	145	1	995	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1140	N	985	-0-	-155 B	-0-	140	1	845	3	N	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	145	1	921	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	955	-0-	-155 B	-0-	120	1	835	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	921	-0-	-102 B	-0-	125	1	796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	174	1	984	3	N	-0-			-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	156	1	898	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	162	1	967	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56 B	-0-	162	1	892	3	N	-0-			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	174	1	1012	3	N	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	168	1	923	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	669	-0-	-416 B	-0-	162	1	507	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1077	-0-	-101 B	-0-	156	1	921	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080	N	1040	-0-	-40 B	-0-	168	1	872	3	N	-0-			-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	162	1	857	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	707	-0-	-343 B	-0-	96	1	611	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	825	-0-	-260 B	-0-	114	1	711	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	10	-0-	-1199 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	868	N	74	-0-	-794 B	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	72	1	988	3	N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	69	1	631	3	N	-0-			-0-
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	57	1	573	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	709	-0-	-311 B	-0-	78	1	631	3	N	-0-			-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	75	1	1034	3	N	-0-			-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	90	1	1273	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	81	1	1059	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61 B	-0-	84	1	971	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	944	-0-	-376 B	-0-	60	1	884	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1115	-0-	-63 B	-0-	72	1	1043	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	574	-0-	-294 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	660	N	413	-0-	-247 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	241	-0-	-359 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	620	N	464	-0-	-156 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	667	-0-	-325 B	-0-	286	1	381	3	N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	286	1	575	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	793	-0-	-137 B	-0-	319	1	474	3	N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	308	1	621	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	319	1	1541	3	N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	319	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	330	1	951	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1267	-0-	-593 B	-0-	330	1	937	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1135	-0-	-95 B	-0-	319	1	816	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26 B	-0-	330	1	915	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	319	1	868	3	N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	330	1	1179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	400	-0-	-127 B	-0-	81	1	319	3	N	-0-					-0-
02	560	N	382	-0-	-178 B	-0-	84	1	298	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	93	1	424	3	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	90	1	417	3	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	93	1	437	3	N	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93 B	-0-	75	1	342	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	93	1	436	3	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	93	1	457	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	90	1	564	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	93	1	447	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	90	1	452	3	N	-0-					-0-
12	682	N	476	-0-	-206 B	-0-	90	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	54	1	307	3	N	-0-			-0-
02	532	N	343	-0-	-189 B	-0-	56	1	287	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	62	1	408	3	N	-0-			-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	60	1	401	3	N	-0-			-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	62	1	420	3	N	-0-			-0-
06	450	N	379	-0-	-71 B	-0-	50	1	329	3	N	-0-			-0-
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	62	1	419	3	N	-0-			-0-
08	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	62	1	439	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	60	1	542	3	N	-0-			-0-
10	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	62	1	430	3	N	-0-			-0-
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	60	1	434	3	N	-0-			-0-
12	620	N	432	-0-	-188 B	-0-	60	1	372	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	949	-0-	-87 B	-0-	949	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
06	990	N	943	-0-	-47 B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
08	992	N	981	-0-	-11 B	-0-	981	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	997	3			N	-0-			-0-
11	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-			-0-
12	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	985	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1767	N	1674	-0-	-93 B	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
04	1830	N	1597	-0-	-233 B	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
05	1798	N	1637	-0-	-161 B	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
06	1620	N	1544	-0-	-76 B	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
07	1643	N	1529	-0-	-114 B	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
08	1643	N	1599	-0-	-44 B	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1530	N	1249	-0-	-281 B	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
10	1519	N	1021	-0-	-498 B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
11	1560	N	1186	-0-	-374 B	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1063	-0-	-29 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1149	-0-	-81 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1066	-0-	-74 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1084	-0-	-116 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	976	-0-	-140 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1545	-0-	-284 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1529	-0-	-95 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1703	-0-	-64 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1678	-0-	-27 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1458	-0-	-192 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1657	-0-	-17 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1621	-0-	-59 B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1547	-0-	-158 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

01	3534	N	2587	-0-	-947	B	-0-	315	1	2272	3	N	-0-					-0-
02	3332	N	3028	-0-	-304	B	-0-	405	1	2623	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3534	N	3235	-0-	-299	B	-0-	450	1	2785	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2443	-0-	-47	B	-0-	315	1	2128	3	N	-0-					-0-
05	3348	N	846	-0-	-2502	B	-0-	120	1	726	3	N	-0-					-0-
06	3120	N	3100	-0-	-20	B	-0-	420	1	2680	3	N	-0-					-0-
07	3253	N	3253	-0-	-0-	B	-0-	450	1	2803	3	N	-0-					-0-
08	3178	N	3178	-0-	-0-	B	-0-	450	1	2728	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3090	N	2885	-0-	-205	B	-0-	420	1	2465	3	N	-0-					-0-
10	3255	N	2717	-0-	-538	B	-0-	390	1	2327	3	N	-0-					-0-
11	3090	N	2876	-0-	-214	B	-0-	375	1	2501	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2918	-0-	-58	B	-0-	345	1	2573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

01	2263	N	1761	-0-	-502	B	-0-	280	1	1481	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1707	-0-	-57	B	-0-	250	1	1457	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1663	-0-	-290	B	-0-	290	1	1373	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1289	-0-	-421	B	-0-	250	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1027	-0-	-864	B	-0-	280	1	747	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1125	-0-	-495	B	-0-	280	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1001	-0-	-332	B	-0-	280	1	721	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	250	1	780	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	280	1	1342	3	N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1360	3	N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1014	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1364	-0-	-310	B	-0-	290	1	1074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	N	5012	-0-	-1095 B	-1042	784	1	4228	3	N	-0-					-0-
02	4984	N	4242	-0-	-742 B	-1042	700	1	3542	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1042											
03	5072	N	5072	-0-	-0- B	-0-	812	1	4260	3	N	-0-					-0-
04	5143	N	5143	-0-	-0- B	-0-	784	1	4359	3	N	-0-					-0-
05	5213	N	5213	-0-	-0- B	-0-	812	1	4401	3	N	-0-					-0-
06	5216	N	5216	-0-	-0- B	-0-	784	1	4432	3	N	-0-					-0-
07	5388	N	5388	-0-	-0- B	-0-	812	1	4576	3	N	-0-					-0-
08	5308	N	5308	-0-	-0- B	-0-	812	1	4496	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	5220	N	5094	-0-	-126 B	-0-	784	1	4310	3	N	-0-					-0-
10	5394	N	5015	-0-	-379 B	-0-	812	1	4203	3	N	-0-					-0-
11	5130	N	4043	-0-	-1087 B	-0-	700	1	3343	3	N	-0-					-0-
12	5270	N	4345	-0-	-925 B	-0-	812	1	3533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2910	-0-	740 B	-2056	2910	3			N	-0-					-0-
02	3864	N	3557	-0-	-307 B	-2056	3557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2056											
03	3751	N	3679	-0-	-72 B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3166	N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	2700	-0-	-1237 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
06	3570	N	2384	-0-	-1186 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	3678	N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3374	N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3615	N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3569	-0-	-120 B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
11	3601	N	3601	-0-	-0- B	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	3086	-0-	-665 B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	N	3832	-0-	-136 B	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3363	-0-	-165 B	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3813	N	3784	-0-	-29 B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3565	-0-	-155 B	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	3738	N	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	3232	-0-	-428 B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	3642	-0-	-47 B	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	3653	-0-	-98 B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3240	N	3149	-0-	-91 B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	3627	N	3263	-0-	-364 B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3127	-0-	-413 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3044	-0-	-211 B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3060	-0-	-598 B	-0-	312	1	2748	3	N	-0-					-0-
02	3220	N	2968	-0-	-252 B	-0-	288	1	2680	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	3435	-0-	-37 B	-0-	348	1	3087	3	N	-0-					-0-
04	3296	N	3296	-0-	-0- B	-0-	336	1	2960	3	N	-0-					-0-
05	3360	N	3360	-0-	-0- B	-0-	348	1	3012	3	N	-0-					-0-
06	3330	N	3230	-0-	-100 B	-0-	336	1	2894	3	N	-0-					-0-
07	3410	N	3204	-0-	-206 B	-0-	324	1	2880	3	N	-0-					-0-
08	3398	N	3398	-0-	-0- B	-0-	348	1	3050	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	3217	-0-	-23 B	-0-	348	1	2869	3	N	-0-					-0-
10	3326	N	3326	-0-	-0- B	-0-	360	1	2966	3	N	-0-					-0-
11	3300	N	2883	-0-	-417 B	-0-	288	1	2595	3	N	-0-					-0-
*12	3358	N	3358	-0-	-0- B	-0-	348	1	3010	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2556	-0-	-544 B	67198	324	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2449	-0-	-351 B	66847	312	1	2137	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 66847																	
03	3100	N	2729	-0-	-371 B	66476	336	1	2393	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2376	-0-	-624 B	65852	348	1	2028	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2369	-0-	-731 B	65121	348	1	2021	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2368	-0-	-632 B	64489	336	1	2032	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2469	-0-	-631 B	63858	348	1	2121	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2307	-0-	-793 B	63065	324	1	1983	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 63065																	
09	3000	N	2408	-0-	-592 B	62473	336	1	2072	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2335	-0-	-765 B	61708	336	1	1999	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2015	-0-	-985 B	60723	312	1	1703	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1931	-0-	-1169 B	59554	264	1	1667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					20
02	364	N	338	-0-	-26 B	-0-	338	3			N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					20
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					20
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					20
06	480	N	429	-0-	-51 B	-0-	429	3			N	-0-					20
07	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					20
08	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					20
10	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					20
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					20
12	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	466	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1866	-0-	-211	B	-0-	216	1	1650	3	N	-0-			-0-
02	1820	N	1686	-0-	-134	B	-0-	192	1	1494	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2108	N	1970	-0-	-138	B	-0-	216	1	1754	3	N	-0-			-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1650	3	N	-0-			-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1784	3	N	-0-			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1740	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1885	-0-	-37	B	-0-	232	1	1653	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1604	-0-	-411	B	-0-	240	1	1364	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1980	N	1682	-0-	-298	B	-0-	224	1	1458	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1820	-0-	-71	B	-0-	240	1	1580	3	N	-0-			-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1374	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1632	-0-	-104	B	-0-	224	1	1408	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1489	-0-	-960	B	-0-	336	1	1153	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1590	-0-	-146	B	-0-	300	1	1290	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1515	3	N	-0-			-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1530	3	N	-0-			-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1469	3	N	-0-			-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1546	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1394	-0-	-528	B	-0-	264	1	1130	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1373	-0-	-456	B	-0-	216	1	1157	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	312	1	1622	3	N	-0-			-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	324	1	1329	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1262	-0-	-58	B	-0-	216	1	1046	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	238	-0-	-1746	B	-0-	48	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1972	3	N	-0-			-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1575	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1927	3	N	-0-			-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1825	3	N	-0-			-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1811	3	N	-0-			-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1817	3	N	-0-			-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1932	3	N	-0-			-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	308	1	1939	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1987	3	N	-0-			-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1976	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1636	-0-	-524	B	-0-	231	1	1405	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	2160	-0-	-227	B	-0-	330	1	1830	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1480	-0-	-256 B	-0-	216	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1498	-0-	-14 B	-0-	225	1	1273	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1732	-0-	-4 B	-0-	252	1	1480	3	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	252	1	1464	3	N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	261	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1648	-0-	-32 B	-0-	243	1	1405	3	N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	261	1	1507	3	N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	261	1	1511	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	252	1	1453	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1700	-0-	-67 B	-0-	261	1	1439	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1231	-0-	-479 B	-0-	189	1	1042	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1524	-0-	-243 B	-0-	261	1	1263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2748	-0-	-352 B	795	435	1	2313	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2396	-0-	-404 B	391	390	1	2006	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 391																	
03	2821	N	2247	-0-	-574 B	-0-	345	1	1902	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2593	-0-	-77 B	-0-	420	1	2173	3	N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	435	1	2253	3	N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	405	1	2073	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2465	-0-	-201 B	-0-	420	1	2045	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2495	-0-	-202 B	-0-	420	1	2075	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	420	1	2075	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2407	-0-	-73 B	-0-	405	1	2002	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2204	-0-	-196 B	-0-	375	1	1829	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2272	-0-	-301 B	-0-	405	1	1867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2243	-0-	-20 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2045	-0-	-32 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1484	-0-	-676 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1375	-0-	-888 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1740	-0-	-240 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2136	-0-	-96 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2045	-0-	-55 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1916	-0-	-192 B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15959	N	4598	-0-	-11361	B	-0-	572	1	4026	3	N	-0-					-0-
02	4732	N	4352	-0-	-380	B	-0-	572	1	3780	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5146	N	3981	-0-	-1165	B	-0-	572	1	3409	3	N	-0-					-0-
04	4724	N	4724	-0-	-0-	B	-0-	550	1	4174	3	N	-0-					-0-
05	5094	N	5094	-0-	-0-	B	-0-	638	1	4456	3	N	-0-					-0-
06	4955	N	4955	-0-	-0-	B	-0-	638	1	4317	3	N	-0-					-0-
07	4867	N	4799	-0-	-68	B	-0-	616	1	4183	3	N	-0-					-0-
08	5084	N	4874	-0-	-210	B	-0-	616	1	4258	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4950	N	4136	-0-	-814	B	-0-	594	1	3542	3	N	-0-					-0-
10	4805	N	4503	-0-	-302	B	-0-	550	1	3953	3	N	-0-					-0-
11	4710	N	4653	-0-	-57	B	-0-	550	1	4103	3	N	-0-					-0-
*12	5063	N	5063	-0-	-0-	B	-0-	638	1	4425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	N	8157	-0-	-3561	B	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
02	9324	N	8048	-0-	-1276	B	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	10633	N	9866	-0-	-767	B	-0-	9866	3			N	-0-					-0-
04	9005	N	9005	-0-	-0-	B	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
05	9744	N	9744	-0-	-0-	B	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
06	9540	N	8677	-0-	-863	B	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
07	9796	N	9796	-0-	-0-	B	-0-	9796	3			N	-0-					-0-
08	9734	N	9576	-0-	-158	B	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9125	N	9125	-0-	-0-	B	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
10	9796	N	9121	-0-	-675	B	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
11	9270	N	8882	-0-	-388	B	-0-	8882	3			N	-0-					-0-
12	9424	N	8308	-0-	-1116	B	-0-	8308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1886	-0-	-67 B	-0-	280	1	1606	3	N	-0-			-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	250	1	1327	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	270	1	1202	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1378	-0-	-452 B	-0-	280	1	1098	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1225	-0-	-511 B	-0-	260	1	965	3	N	-0-			-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	270	1	1190	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1391	-0-	-35 B	-0-	260	1	1131	3	N	-0-			-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	280	1	1056	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1470	N	1203	-0-	-267 B	-0-	250	1	953	3	N	-0-			-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	280	1	1151	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1200	-0-	-90 B	-0-	240	1	960	3	N	-0-			-0-
*12	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	290	1	1144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	2581	-0-	-1356 B	-0-	400	1	2181	3	N	-0-			-0-
02	3137	N	3137	-0-	-0- B	-0-	440	1	2697	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3544	N	3544	-0-	-0- B	-0-	520	1	3024	3	N	-0-			-0-
04	3673	N	3673	-0-	-0- B	-0-	560	1	3113	3	N	-0-			-0-
05	3875	N	3875	-0-	-0- B	-0-	580	1	3295	3	N	-0-			-0-
06	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	540	1	3074	3	N	-0-			-0-
07	3782	N	3643	-0-	-139 B	-0-	580	1	3063	3	N	-0-			-0-
08	3875	N	3576	-0-	-299 B	-0-	560	1	3016	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3600	N	3553	-0-	-47 B	-0-	580	1	2973	3	N	-0-			-0-
10	3658	N	3266	-0-	-392 B	-0-	520	1	2746	3	N	-0-			-0-
11	3450	N	3208	-0-	-242 B	-0-	480	1	2728	3	N	-0-			-0-
12	3658	N	3650	-0-	-8 B	-0-	580	1	3070	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1017	-0-	-161 B	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
05	1178	N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
06	1110	N	1101	-0-	-9 B	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1117	-0-	-154 B	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110	N	1057	-0-	-53 B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471	N	5926	-0-	-1545 B	-0-	1316	1	4610	3	N	-0-			-0-
02	5684	N	5102	-0-	-582 B	-0-	1128	1	3974	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6324	N	5081	-0-	-1243 B	-0-	1222	1	3859	3	N	-0-			-0-
04	6324	N	6324	-0-	-0- B	-0-	1316	1	5008	3	N	-0-			-0-
05	6251	N	6251	-0-	-0- B	-0-	1316	1	4935	3	N	-0-			-0-
06	5637	N	5637	-0-	-0- B	-0-	1175	1	4462	3	N	-0-			-0-
07	6926	N	6926	-0-	-0- B	-0-	1363	1	5563	3	N	-0-			-0-
08	6284	N	6284	-0-	-0- B	-0-	1363	1	4921	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5892	N	5892	-0-	-0- B	-0-	1269	1	4623	3	N	-0-			-0-
10	6913	N	6168	-0-	-745 B	-0-	1316	1	4852	3	N	-0-			-0-
11	6090	N	4655	-0-	-1435 B	-0-	987	1	3668	3	N	-0-			-0-
12	6076	N	5814	-0-	-262 B	-0-	1316	1	4498	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
02	840	N	732	-0-	-108 B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-			-0-
05	806	N	643	-0-	-163 B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
06	780	N	514	-0-	-266 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
07	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-			-0-
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-			-0-
10	899	N	661	-0-	-238 B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
12	806	N	640	-0-	-166 B	-0-	640	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	112	1	2435	3	N	-0-			-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	104	1	1917	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2728	N	2312	-0-	-416 B	-0-	100	1	2212	3	N	-0-			-0-
04	3163	N	3163	-0-	-0- B	-0-	112	1	3051	3	N	-0-			-0-
05	3353	N	3353	-0-	-0- B	-0-	116	1	3237	3	N	-0-			-0-
06	2995	N	2995	-0-	-0- B	-0-	104	1	2891	3	N	-0-			-0-
07	3255	N	3156	-0-	-99 B	-0-	104	1	3052	3	N	-0-			-0-
08	3348	N	3277	-0-	-71 B	-0-	116	1	3161	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	112	1	2906	3	N	-0-			-0-
10	3162	N	2901	-0-	-261 B	-0-	116	1	2785	3	N	-0-			-0-
11	3180	N	2611	-0-	-569 B	-0-	108	1	2503	3	N	-0-			-0-
12	3131	N	2075	-0-	-1056 B	-0-	96	1	1979	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	837	N	712	-0-	-125 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	77	-0-	-512 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	616	N	42	-0-	-574 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	168	1	604	3	N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	189	1	706	3	N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	203	1	622	3	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	182	1	685	3	N	-0-					-0-
07	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	203	1	629	3	N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	203	1	973	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	196	1	944	3	N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	203	1	872	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27 B	-0-	189	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	676	-0-	-502 B	-0-	154	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	N	5752	-0-	-2153 B	-0-	1400	1	4352	3	N	-0-					-0-
02	6356	N	5864	-0-	-492 B	-0-	1250	1	4614	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6448	N	6039	-0-	-409 B	-0-	1450	1	4589	3	N	-0-					-0-
04	6502	N	6502	-0-	-0- B	-0-	1400	1	5102	3	N	-0-					-0-
05	6479	N	6237	-0-	-242 B	-0-	1450	1	4787	3	N	-0-					-0-
06	6134	N	6134	-0-	-0- B	-0-	1400	1	4734	3	N	-0-					-0-
07	6727	N	6185	-0-	-542 B	-0-	1350	1	4835	3	N	-0-					-0-
08	6231	N	5906	-0-	-325 B	-0-	1350	1	4556	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6351	N	6351	-0-	-0- B	-0-	1400	1	4951	3	N	-0-					-0-
10	6200	N	5817	-0-	-383 B	-0-	1450	1	4367	3	N	-0-					-0-
11	5730	N	4358	-0-	-1372 B	-0-	1000	1	3358	3	N	-0-					-0-
12	6572	N	4328	-0-	-2244 B	-0-	1100	1	3228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	580	-0-	-288 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	560	N	202	-0-	-358 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	422	-0-	-167 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	630	N	504	-0-	-126 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	558	N	105	-0-	-453 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5500	N	5500	-0-	-0- B	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
02	4758	N	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5487	N	4999	-0-	-488 B	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
04	5310	N	4701	-0-	-609 B	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
05	5270	N	4700	-0-	-570 B	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	4830	N	4400	-0-	-430 B	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
07	4867	N	4742	-0-	-125 B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
08	5003	N	5003	-0-	-0- B	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4247	N	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
10	4754	N	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
11	4830	N	4326	-0-	-504 B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	4001	-0-	-401 B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	967	-0-	-521 B	-0-	775	1	192	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1853	-0-	-193 B	-0-	775	1	1078	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	725	1	1045	3	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	625	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1029	-0-	-771 B	-0-	425	1	604	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1090	-0-	-739 B	-0-	775	1	315	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1078	-0-	-565 B	-0-	775	1	303	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	750	1	2032	3	N	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	775	1	1777	3	N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	775	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	787	-0-	-2096 B	-0-	775	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4797	N	4797	-0-	-0- B	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
02	4228	N	4175	-0-	-53 B	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5022	N	4521	-0-	-501 B	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	4650	N	4168	-0-	-482 B	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
05	4734	N	4734	-0-	-0- B	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	4380	N	4024	-0-	-356 B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
07	4496	N	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
08	4743	N	4604	-0-	-139 B	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4305	N	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4495	N	4129	-0-	-366 B	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
11	4470	N	4020	-0-	-450 B	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
12	4464	N	3666	-0-	-798 B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2111	-0-	-741 B	-0-	290	1	1821	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	1768	-0-	-640 B	-0-	250	1	1518	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	1916	-0-	-595 B	-0-	260	1	1656	3	N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	280	1	1772	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1875	-0-	-78 B	-0-	300	1	1575	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1856	-0-	-4 B	-0-	280	1	1576	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2075	-0-	-33 B	-0-	300	1	1775	3	N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	290	1	1862	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	280	1	1441	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1912	-0-	-165 B	-0-	280	1	1632	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1877	-0-	-193 B	-0-	250	1	1627	3	N	-0-					-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	280	1	1606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3509	-0-	-211 B	-0-	567	1	2942	3	N	-0-					-0-
02	3500	N	2993	-0-	-507 B	-0-	483	1	2510	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3598	-0-	-91 B	-0-	588	1	3010	3	N	-0-					-0-
04	3572	N	3572	-0-	-0- B	-0-	588	1	2984	3	N	-0-					-0-
05	3679	N	3679	-0-	-0- B	-0-	630	1	3049	3	N	-0-					-0-
06	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	609	1	3005	3	N	-0-					-0-
07	3689	N	3670	-0-	-19 B	-0-	609	1	3061	3	N	-0-					-0-
08	3689	N	3645	-0-	-44 B	-0-	609	1	3036	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3607	N	3607	-0-	-0- B	-0-	609	1	2998	3	N	-0-					-0-
10	3658	N	3576	-0-	-82 B	-0-	609	1	2967	3	N	-0-					-0-
11	3540	N	3138	-0-	-402 B	-0-	567	1	2571	3	N	-0-					-0-
12	3720	N	3293	-0-	-427 B	-0-	588	1	2705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2246	-0-	-141 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2185	-0-	-16 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1763	-0-	-397 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1438	-0-	-662 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1981	-0-	-220 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2028	-0-	-80 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1851	-0-	-69 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1913	-0-	-164 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2576	-0-	-276 B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2302	-0-	-22 B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2568	-0-	-67 B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2425	-0-	-65 B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2244	-0-	-246 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2512	-0-	-30 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2382	-0-	-160 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2280	-0-	-150 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2142	-0-	-214 B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	N	5950	-0-	-250 B	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
02	5294	N	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5983	N	5921	-0-	-62 B	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
04	5760	N	5025	-0-	-735 B	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
05	5859	N	5580	-0-	-279 B	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
06	5730	N	4077	-0-	-1653 B	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	5208	N	5115	-0-	-93 B	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
08	5580	N	4885	-0-	-695 B	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4647	N	4647	-0-	-0- B	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
10	5115	N	4785	-0-	-330 B	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
11	4740	N	4467	-0-	-273 B	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
12	4805	N	4454	-0-	-351 B	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	N	4437	-0-	-1050 B	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
02	5732	N	5732	-0-	-0- B	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7864	N	7864	-0-	-0- B	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
04	5515	N	5515	-0-	-0- B	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
05	6355	N	5907	-0-	-448 B	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
06	7620	N	4804	-0-	-2816 B	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
07	5704	N	5656	-0-	-48 B	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
08	5921	N	5630	-0-	-291 B	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5421	N	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
10	5642	N	4454	-0-	-1188 B	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
11	5460	N	4277	-0-	-1183 B	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	5611	N	3636	-0-	-1975 B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8941	N	8941	-0-	-0- B	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
02	8199	N	8199	-0-	-0- B	-0-	8199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9269	N	8999	-0-	-270 B	-0-	8999	3			N	-0-					-0-
04	8640	N	8454	-0-	-186 B	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
05	9083	N	8804	-0-	-279 B	-0-	8804	3			N	-0-					-0-
06	8700	N	7079	-0-	-1621 B	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
07	8742	N	8718	-0-	-24 B	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
08	8804	N	8108	-0-	-696 B	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8119	N	8119	-0-	-0- B	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
10	8711	N	8356	-0-	-355 B	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
11	8098	N	8098	-0-	-0- B	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
12	8401	N	7426	-0-	-975 B	-0-	7426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1512	-0-	-255 B	-0-	189	1	1323	3	N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	175	1	1239	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1566	-0-	-108 B	-0-	189	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1432	-0-	-38 B	-0-	175	1	1257	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1531	-0-	-50 B	-0-	203	1	1328	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1489	-0-	-41 B	-0-	189	1	1300	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	182	1	1279	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1515	-0-	-4 B	-0-	203	1	1312	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1445	-0-	-55 B	-0-	196	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	203	1	1282	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1447	-0-	-23 B	-0-	196	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1392	-0-	-96 B	-0-	196	1	1196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	N	3068	-0-	-683 B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	2818	-0-	-458 B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3236	N	3236	-0-	-0- B	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2936	-0-	-34 B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	3045	-0-	-86 B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	2873	-0-	-247 B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	3294	N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
08	3118	N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	3111	-0-	-175 B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	2827	-0-	-203 B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2068	-0-	-1125 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	496	N	394	-0-	-102 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	3553	-0-	-384 B	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	3268	N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3602	-0-	-149 B	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	3383	-0-	-244 B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	2969	-0-	-511 B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3087	-0-	-478 B	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	3141	-0-	-238 B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3223	N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3453	N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3248	N	3248	-0-	-0- B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	2739	-0-	-578 B	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2212	-0-	-547 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2532	-0-	-16 B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2525	-0-	-110 B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2052	-0-	-78 B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2405	-0-	-385 B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2133	-0-	-297 B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2209	-0-	-209 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2226	-0-	-68 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2127	-0-	-3 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1830	-0-	-402 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2428	-0-	-176 B	-0-	300	1	2128	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2218	-0-	-134 B	-0-	260	1	1958	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2350	-0-	-161 B	-0-	280	1	2070	3	N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	280	1	2078	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2284	-0-	-165 B	-0-	250	1	2034	3	N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	280	1	2184	3	N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	300	1	2246	3	N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	300	1	2213	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2398	-0-	-62 B	-0-	280	1	2118	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2334	-0-	-208 B	-0-	280	1	2054	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2156	-0-	-274 B	-0-	250	1	1906	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2321	-0-	-159 B	-0-	280	1	2041	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1254	-0-	-34 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1397	-0-	-60 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1212	-0-	-138 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1231	-0-	-195 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1269	-0-	-126 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2471	-0-	-439 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2731	-0-	-90 B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2364	-0-	-306 B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2593	-0-	-135 B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2581	-0-	-54 B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2470	-0-	-165 B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	N	4818	-0-	-297 B	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
02	4213	N	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4800	N	4800	-0-	-0- B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4650	N	4370	-0-	-280 B	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	4715	N	4715	-0-	-0- B	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
06	4650	N	3774	-0-	-876 B	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
07	4736	N	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	4712	N	4571	-0-	-141 B	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4400	N	4400	-0-	-0- B	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
10	4743	N	4557	-0-	-186 B	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	4410	N	4323	-0-	-87 B	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
12	4557	N	4445	-0-	-112 B	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	N	4148	-0-	-378 B	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
02	4116	N	3848	-0-	-268 B	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4248	N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
04	4077	N	4077	-0-	-0- B	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	4246	-0-	-1 B	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4110	N	3793	-0-	-317 B	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
07	4308	N	4308	-0-	-0- B	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
08	4247	N	4160	-0-	-87 B	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4124	N	4124	-0-	-0- B	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	3597	-0-	-712 B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
11	4020	N	3617	-0-	-403 B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
12	4247	N	3443	-0-	-804 B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2532	-0-	-41 B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2432	-0-	-79 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2339	-0-	-121 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2239	-0-	-101 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2392	-0-	-119 B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2214	-0-	-266 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2197	-0-	-113 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2107	-0-	-311 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	946	-0-	-139 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	980	N	883	-0-	-97 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	992	N	716	-0-	-276 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	960	N	676	-0-	-284 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	961	N	499	-0-	-462 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2270	-0-	-241 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2036	-0-	-36 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2319	-0-	-68 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2097	-0-	-93 B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2258	-0-	-5 B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1949	-0-	-301 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2199	-0-	-64 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1990	-0-	-242 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1629	-0-	-501 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1361	-0-	-778 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2022	-0-	-117 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1991	-0-	-55 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1622	-0-	-328 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1907	-0-	-108 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1652	-0-	-268 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1745	-0-	-177 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1367	-0-	-283 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1491	-0-	-369 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1560	-0-	-331 B	-0-	162	1	1398	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1449	-0-	-91 B	-0-	150	1	1299	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	174	1	1618	3	N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	168	1	1527	3	N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	174	1	1519	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1646	-0-	-94 B	-0-	174	1	1472	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1524	-0-	-243 B	-0-	180	1	1344	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1606	-0-	-99 B	-0-	180	1	1426	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1547	-0-	-103 B	-0-	168	1	1379	3	N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	174	1	1430	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1407	-0-	-153 B	-0-	150	1	1257	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1482	-0-	-130 B	-0-	174	1	1308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7700														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7700														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7700				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

01	3472 N	3208	-0-	-264	B	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
02	3080 N	2863	-0-	-217	B	-0-	2863	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3286 N	3205	-0-	-81	B	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
04	3090 N	3039	-0-	-51	B	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
05	3211 N	3211	-0-	-0-	B	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
06	3090 N	2870	-0-	-220	B	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
07	3131 N	2552	-0-	-579	B	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
08	3224 N	3191	-0-	-33	B	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2880 N	2729	-0-	-151	B	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
10	2847 N	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
11	3090 N	2647	-0-	-443	B	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
12	2821 N	2430	-0-	-391	B	-0-	2430	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

01	1085 N	725	-0-	-360	B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
02	896 N	735	-0-	-161	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
05	806 N	766	-0-	-40	B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
06	840 N	731	-0-	-109	B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
07	992 N	676	-0-	-316	B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	594	-0-	-426	B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
12	837 N	429	-0-	-408	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1598	-0-	-138 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1587	-0-	-87 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1275	-0-	-255 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1359	-0-	-129 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1300	-0-	-188 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1182	-0-	-182 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1981	-0-	-127 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1729	-0-	-63 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1941	-0-	-12 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1799	-0-	-121 B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1830	-0-	-92 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1728	-0-	-162 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1661	-0-	-79 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1706	-0-	-216 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1597	-0-	-233 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1458	-0-	-247 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2192	-0-	-102 B	-2600	2192	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	2137	-0-	149 B	-2451	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2451																	
03	2139	N	2071	-0-	-68 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1939	-0-	-191 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1990	-0-	-366 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1691	-0-	-319 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1957	-0-	-58 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1881	-0-	-103 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1565	-0-	-115 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1696	-0-	-257 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1590	-0-	-240 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1371	-0-	-241 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3006	-0-	-94 B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2995	N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	3069	-0-	-651 B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2707	-0-	-203 B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	2737	-0-	-580 B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2063	-0-	-907 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2510	-0-	-280 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2517	-0-	-211 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2052	-0-	-18 B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2489	-0-	-22 B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*12	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2260	-0-	-92 B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2536	-0-	-99 B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2416	-0-	-14 B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2510	-0-	-1 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2226	-0-	-234 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2410	-0-	-101 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2298	-0-	-213 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2146	-0-	-74 B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2212	-0-	-206 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2224	-0-	-8 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1023	-0-	-124 B	-9650	1023	3			N	-0-					-0-
02	980	N	868	-0-	-112 B	-9650	868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9650																	
03	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	928	-0-	-122 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	957	-0-	-66 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	918	-0-	-136 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	930	N	770	-0-	-160 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2584	-0-	-175 B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2316	-0-	-64 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2555	-0-	-18 B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2416	-0-	-74 B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2397	-0-	-176 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2033	-0-	-427 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2208	-0-	-303 B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2248	-0-	-139 B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2117	-0-	-73 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1983	-0-	-280 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1410	-0-	-16 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1260	-0-	-168 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	978	-0-	-696 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	678	-0-	-672 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	781	-0-	-614 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	814	-0-	-236 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	992	N	799	-0-	-193 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	900	N	696	-0-	-204 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	837	N	661	-0-	-176 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	N	5538	-0-	-1003 B	-0-	312	1	5226	3	N	-0-					-0-
02	5073	N	5073	-0-	-0- B	-0-	300	1	4773	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6789	N	5963	-0-	-826 B	-0-	348	1	5615	3	N	-0-					-0-
04	5715	N	5715	-0-	-0- B	-0-	336	1	5379	3	N	-0-					-0-
05	5856	N	5856	-0-	-0- B	-0-	348	1	5508	3	N	-0-					-0-
06	5760	N	5595	-0-	-165 B	-0-	336	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	5921	N	5715	-0-	-206 B	-0-	348	1	5367	3	N	-0-					-0-
08	5859	N	5531	-0-	-328 B	-0-	348	1	5183	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5610	N	5366	-0-	-244 B	-0-	336	1	5030	3	N	-0-					-0-
10	5704	N	5590	-0-	-114 B	-0-	348	1	5242	3	N	-0-					-0-
11	5340	N	4525	-0-	-815 B	-0-	300	1	4225	3	N	-0-					-0-
12	5549	N	4976	-0-	-573 B	-0-	348	1	4628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1108	-0-	-163 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	961	-0-	-75 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1051	-0-	-189 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	962	-0-	-118 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	439	-0-	-615 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	687	-0-	-333 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	934	-0-	-146 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	930	N	850	-0-	-80 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1957	-0-	-58 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1850	-0-	-196 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1764	-0-	-126 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1849	-0-	-476 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1644	-0-	-156 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1811	-0-	-18 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1790	-0-	-8 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1694	-0-	-104 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	852	-0-	-1318 B	-0-	150	1	702	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1332	-0-	-292 B	-0-	180	1	1152	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	260	1	1288	3	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	270	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	290	1	1991	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	280	1	2030	3	N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	290	1	2260	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	260	1	2158	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	280	1	2582	3	N	-0-					-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	280	1	2470	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2289	-0-	-51 B	-0-	250	1	2039	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2416	-0-	-529 B	-0-	290	1	2126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1952	-0-	-466 B	-433	264	1	1688	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1945	-0-	-155 B	-433	276	1	1669	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-433									
03	2232	N	2185	-0-	-47 B	-0-	324	1	1861	3	N	-0-			-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	336	1	1873	3	N	-0-			-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	324	1	1881	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2071	-0-	-29 B	-0-	312	1	1759	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2068	-0-	-226 B	-0-	312	1	1756	3	N	-0-			-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77 B	-0-	348	1	1776	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2070	N	1947	-0-	-123 B	-0-	336	1	1611	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1883	-0-	-194 B	-0-	336	1	1547	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	1732	-0-	-338 B	-0-	300	1	1432	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1859	-0-	-156 B	-0-	336	1	1523	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-			-0-
02	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	930	N	795	-0-	-135 B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
04	900	N	816	-0-	-84 B	-0-	816	3			N	-0-			-0-
05	899	N	370	-0-	-529 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
06	780	N	691	-0-	-89 B	-0-	691	3			N	-0-			-0-
07	837	N	565	-0-	-272 B	-0-	565	3			N	-0-			-0-
08	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-			-0-
10	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-			-0-
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-			-0-
12	930	N	793	-0-	-137 B	-0-	793	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2123	-0-	-140 B	-0-	336	1	1787	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1874	-0-	-86 B	-0-	300	1	1574	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2356	N	2253	-0-	-103 B	-0-	348	1	1905	3	N	-0-			-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	336	1	1802	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1879	-0-	-198 B	-0-	348	1	1531	3	N	-0-			-0-
06	2190	N	1465	-0-	-725 B	-0-	324	1	1141	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1307	-0-	-894 B	-0-	348	1	959	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1092	-0-	-799 B	-0-	336	1	756	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1470	N	1038	-0-	-432 B	-0-	336	1	702	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1166	-0-	-136 B	-0-	348	1	818	3	N	-0-			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	312	1	851	3	N	-0-			-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	348	1	978	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1634	-0-		-257	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1458	-0-		-222	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1767	N	1732	-0-		-35	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1559	-0-		-31	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-		-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1320	-0-		-360	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1580	-0-		-32	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1538	-0-		-198	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1470	N	1470	-0-		-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1468	-0-		-113	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1287	-0-		-213	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1240	-0-		-279	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-		-39	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-		-38	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-		-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-		-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-		-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	420	N	415	-0-		-5	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	496	N	411	-0-		-85	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-		-59	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-		-98	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1215	-0-		-242	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-		-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1343	N	1343	-0-		-0-	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1004	-0-		-166	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	955	-0-		-533	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-		-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-		-0-	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1470	N	1002	-0-		-468	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	998	-0-		-442	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	609	-0-		-414	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	895	-0-	-185 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	673	-0-	-536 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	624	-0-	-396 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	992	N	1	-0-	-991 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	868	N	662	-0-	-206 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18909	N	2233	-0-	-16676 B	-0-	240	1	1993	3	N	-0-					-0-
02	2996	N	2497	-0-	-499 B	-0-	276	1	2221	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3151	N	3151	-0-	-0- B	-0-	348	1	2803	3	N	-0-					-0-
04	3510	#	2925	-0-	-585 B	-585	336	1	2589	3	N	-0-					-0-
05	3441	#	3077	-0-	-364 B	-949	348	1	2729	3	N	-0-					-0-
06	3060	N	2982	-0-	-78 B	-949	336	1	2646	3	N	-0-					-0-
07	3038	N	2790	-0-	-248 B	-949	324	1	2466	3	N	-0-					-0-
08	3069	N	2831	-0-	-238 B	-949	336	1	2495	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -949																	
09	2970	N	2623	-0-	-347 B	-949	312	1	2311	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2696	-0-	-94 B	-949	336	1	2360	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2178	-0-	-552 B	-949	276	1	1902	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2108	-0-	-589 B	-949	264	1	1844	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	N	4350	-0-	-0- B	-0-	348	1	4002	3	N	-0-					-0-
02	2660	N	2617	-0-	-43 B	-0-	312	1	2305	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	2688	-0-	-1342 B	-0-	348	1	2340	3	N	-0-					-0-
04	4200	N	2267	-0-	-1933 B	-0-	276	1	1991	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2630	-0-	-253 B	-0-	360	1	2270	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2461	-0-	-149 B	-0-	312	1	2149	3	N	-0-					-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	360	1	2371	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2530	-0-	-105 B	-0-	324	1	2206	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	336	1	2236	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2587	-0-	-141 B	-0-	348	1	2239	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2249	-0-	-211 B	-0-	300	1	1949	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	1679	-0-	-987 B	-0-	192	1	1487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	N	4022	-0-	-411 B	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3529	-0-	-223 B	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3747	-0-	-159 B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	3900	N	3650	-0-	-250 B	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3604	-0-	-302 B	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	3408	-0-	-222 B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3578	-0-	-204 B	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
08	3612	N	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3626	N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
11	3595	N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	3383	-0-	-368 B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1269	-0-	-1831 B	28910	348	1	921	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1100	-0-	-1700 B	27210	312	1	788	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27210																	
03	3100	N	1212	-0-	-1888 B	25322	348	1	864	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1087	-0-	-1913 B	23409	312	1	775	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1184	-0-	-1916 B	21493	336	1	848	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1192	-0-	-1808 B	19685	348	1	844	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1207	-0-	-1893 B	17792	348	1	859	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1202	-0-	-1898 B	15894	348	1	854	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15894																	
09	3000	N	1171	-0-	-1829 B	14065	348	1	823	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1100	-0-	-2000 B	12065	324	1	776	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1120	-0-	-1880 B	10185	276	1	844	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1219	-0-	-1881 B	8304	348	1	871	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1166	-0-	-1934 B	15575	324	1	842	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1125	-0-	-1675 B	13900	300	1	825	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13900																	
03	3100	N	1250	-0-	-1850 B	12050	348	1	902	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	916	-0-	-2084 B	9966	252	1	664	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1200	-0-	-1900 B	8066	348	1	852	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1034	-0-	-1966 B	6100	288	1	746	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	995	-0-	-2105 B	3995	276	1	719	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1161	-0-	-1939 B	2056	336	1	825	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2056																	
09	3000	N	1102	-0-	-1898 B	158	312	1	790	3	N	-0-					-0-
10	1230	N	1072	-0-	-158 B	-0-	324	1	748	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	970	-0-	-140 B	-0-	288	1	682	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	348	1	780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2287	-0-	-813 B	38309	348	1	1939	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1982	-0-	-818 B	37491	312	1	1670	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 37491																	
03	3100	N	2132	-0-	-968 B	36523	288	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2162	-0-	-838 B	35685	348	1	1814	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2134	-0-	-966 B	34719	336	1	1798	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2081	-0-	-919 B	33800	336	1	1745	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2151	-0-	-949 B	32851	360	1	1791	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2109	-0-	-991 B	31860	348	1	1761	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31860																	
09	3000	N	2008	-0-	-992 B	30868	336	1	1672	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2014	-0-	-1086 B	29782	360	1	1654	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1759	-0-	-1241 B	28541	288	1	1471	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1891	-0-	-1209 B	27332	324	1	1567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2367	-0-	-733 B	8123	288	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1691	-0-	-1109 B	7014	204	1	1487	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7014																	
03	3100	N	2456	-0-	-644 B	6370	288	1	2168	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2659	-0-	-341 B	6029	336	1	2323	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2567	-0-	-533 B	5496	336	1	2231	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2428	-0-	-572 B	4924	324	1	2104	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	616	-0-	-2484 B	2440	84	1	532	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2380	-0-	-720 B	1720	336	1	2044	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1720																	
09	3000	N	2352	-0-	-648 B	1072	348	1	2004	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2395	-0-	-705 B	367	336	1	2059	3	N	-0-					-0-
11	2381	N	2014	-0-	-367 B	-0-	276	1	1738	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	1936	-0-	-482 B	-0-	276	1	1660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1174	-0-	-1926 B	515	348	1	826	3	N	-0-					-0-
02	1702	N	1187	-0-	-515 B	-0-	312	1	875	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	348	1	933	3	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	336	1	949	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1194	-0-	-108 B	-0-	348	1	846	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	348	1	972	3	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	360	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	927	-0-	-282 B	-0-	324	1	603	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	324	1	928	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	999	-0-	-365 B	-0-	288	1	711	3	N	-0-					-0-
11	900	N	711	-0-	-189 B	-0-	240	1	471	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	493	-0-	-809 B	-0-	192	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	#	3599	-0-	-648 B	-648	3599	3			N	-0-					-0-
02	2880		3125	-0-	245 B	-403	3125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -403																	
03	3079		3419	-0-	340 B	-63	3419	3			N	-0-					-0-
04	3346		3310	-0-	-36 B	-99	3310	3			N	-0-					-0-
05	4247	#	3776	-0-	-471 B	-570	3776	3			N	-0-					-0-
06	3114		3168	-0-	54 B	-516	3168	3			N	-0-					-0-
07	3570		3758	-0-	188 B	-328	3758	3			N	-0-					-0-
08	3474		3603	-0-	129 B	-199	3603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -199																	
09	3219		3268	-0-	49 B	-150	3268	3			N	-0-					-0-
10	3782	#	3031	-0-	-751 B	-901	3031	3			N	-0-					-0-
11	3660	#	2868	-0-	-792 B	-1693	2868	3			N	-0-					-0-
12	3782	#	2548	-0-	-1234 B	-2927	2548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1517	-0-	-1583 B	39851	250	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1295	-0-	-1505 B	38346	220	1	1075	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38346																	
03	3100	N	1324	-0-	-1776 B	36570	260	1	1064	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1422	-0-	-1578 B	34992	280	1	1142	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1451	-0-	-1649 B	33343	290	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1311	-0-	-1689 B	31654	250	1	1061	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1462	-0-	-1638 B	30016	290	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1407	-0-	-1693 B	28323	290	1	1117	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28323																	
09	3000	N	1274	-0-	-1726 B	26597	280	1	994	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1345	-0-	-1755 B	24842	290	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	765	-0-	-2235 B	22607	200	1	565	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	767	-0-	-2333 B	20274	200	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	372	-0-	31 B	-540	372	3			N	-0-					-0-
02	476	N	332	-0-	-144 B	-540	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-540											
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	620	N	524	-0-	-96 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	600	N	519	-0-	-81 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	558	N	384	-0-	-174 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	64	-0-	-146 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	722	-0-	-2378 B	22184	252	1	470	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	416	-0-	-2384 B	19800	156	1	260	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			19800														
03	3100	N	749	-0-	-2351 B	17449	312	1	437	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	737	-0-	-2263 B	15186	336	1	401	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	761	-0-	-2339 B	12847	336	1	425	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	759	-0-	-2241 B	10606	336	1	423	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	782	-0-	-2318 B	8288	348	1	434	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	767	-0-	-2333 B	5955	348	1	419	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			5955														
09	3000	N	746	-0-	-2254 B	3701	336	1	410	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	753	-0-	-2347 B	1354	336	1	417	3	N	-0-					-0-
11	2007	N	653	-0-	-1354 B	-0-	264	1	389	3	N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	288	1	433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488		5069	-0-	1581 B	-6270	5069	3			N	-0-					-0-
02	2223		4596	-0-	2373 B	-3897	4596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1670		CANCELLED UNDERAGE ->		-2227										
03	2395		4314	-0-	1919 B	249	4314	3			N	-0-					-0-
04	2502		5097	-0-	2595 B	2844	5097	3			N	-0-					-0-
05	3160		4985	-0-	1825 B	4669	4985	3			N	-0-					-0-
06	2389		4405	-0-	2016 B	6685	4405	3			N	-0-					-0-
07	2664		4445	-0-	1781 B	8466	4445	3			N	-0-					-0-
08	12773	R	4307	-0-	-8466 B	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	5100	#	4117	-0-	-983 B	-983	4117	3			N	-0-					-0-
10	5270	#	4064	-0-	-1206 B	-2189	4064	3			N	-0-					-0-
11	5100	#	3836	-0-	-1264 B	-3453	3836	3			N	-0-					-0-
12	5270	#	3391	-0-	-1879 B	-5332	3391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2640		2090	-0-	-550 B	-6379	2090	3			N	-0-					-0-
02	1621		2219	-0-	598 B	-5781	2219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1028		CANCELLED UNDERAGE ->		-4753										
03	1711		2435	-0-	724 B	-304	2435	3			N	-0-					-0-
04	1853		2278	-0-	425 B	121	2278	3			N	-0-					-0-
05	2389	N	2182	-0-	-207 B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1869	-0-	-62 B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	1869	N	1430	-0-	-439 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1680	-0-	-645 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1773	-0-	-149 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1310	-0-	-349 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1455	-0-	-281 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1553	N	1062	-0-	-491 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1778	-0-	-113 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1711	-0-	-59 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1600	-0-	-198 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6332		6961	-0-	629 B	6500	6961	3			N	-0-					-0-
02	4101		5660	-0-	1559 B	8059	5660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8059																	
03	4062		6333	-0-	2271 B	10330	6333	3			N	-0-					-0-
04	4641		6431	-0-	1790 B	12120	6431	3			N	-0-					-0-
05	5661		5858	-0-	197 B	12317	5858	3			N	-0-					-0-
06	4056		3391	-0-	-665 B	11652	3391	3			N	-0-					-0-
07	4444		6437	-0-	1993 B	13645	6437	3			N	-0-					-0-
08	4304		5929	-0-	1625 B	15270	5929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15270																	
09	4012		5165	-0-	1153 B	16423	5165	3			N	-0-					-0-
10	21384	R	4961	-0-	-16423 B	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
11	6420	#	3641	-0-	-2779 B	-2779	3641	3			N	-0-					-0-
12	6634	#	5952	-0-	-682 B	-3461	5952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	#	8289	-0-	-3615 B	-17884	8289	3			N	-0-					-0-
02	10416	#	7339	-0-	-3077 B	-20961	7339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20961																	
03	8990	#	8127	-0-	-863 B	-21824	8127	3			N	-0-					-0-
04	8010	N	8305	-0-	295 B	-21529	8305	3			N	-0-					-0-
05	8122	N	8198	-0-	76 B	-21453	8198	3			N	-0-					-0-
06	7860	N	7566	-0-	-294 B	-21453	7566	3			N	-0-					-0-
07	8587	N	7379	-0-	-1208 B	-21453	7379	3			N	-0-					-0-
08	8184	N	7195	-0-	-989 B	-21453	7195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -863 CANCELLED UNDERAGE -> -20590																	
09	7560	N	7504	-0-	-56 B	-863	7504	3			N	-0-					-0-
10	7578	N	8441	-0-	863 B	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
11	8122	N	8122	-0-	-0- B	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
12	7750	N	6181	-0-	-1569 B	-0-	6181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2034	-0-	-229 B	-1795	2034	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1823	-0-	-165 B	-1795	1823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1795																	
03	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1957	-0-	-23 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1958	-0-	-57 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1186	-0-	-704 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1495	-0-	-520 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1876	-0-	-77 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1105	-0-	-725 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1204	-0-	-656 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	N	7031	-0-	-874 B	-13191	7031	3			N	-0-					-0-
02	7196	N	4991	-0-	-2205 B	-13191	4991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-13191											
03	7595	N	4232	-0-	-3363 B	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
04	6810	N	5153	-0-	-1657 B	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	5615	N	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
06	4283	N	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
07	5332	N	4534	-0-	-798 B	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
08	5611	N	4625	-0-	-986 B	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4518	N	4518	-0-	-0- B	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
10	4680	N	4680	-0-	-0- B	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
11	4470	N	3355	-0-	-1115 B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
*12	4988	N	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	N	4231	-0-	-667 B	-4968	4231	3			N	-0-					-0-
02	5040	N	4233	-0-	-807 B	-4968	4233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1417		CANCELLED UNDERAGE ->	-3551											
03	4557	N	4588	-0-	31 B	-1386	4588	3			N	-0-					-0-
04	4080	N	4168	-0-	88 B	-1298	4168	3			N	-0-					-0-
05	4681	N	4733	-0-	52 B	-1246	4733	3			N	-0-					-0-
06	4440	N	4181	-0-	-259 B	-1246	4181	3			N	-0-					-0-
07	4309	N	4586	-0-	277 B	-969	4586	3			N	-0-					-0-
08	4743	N	4347	-0-	-396 B	-969	4347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-969											
09	4170	N	4033	-0-	-137 B	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
*10	4588	N	2441	-0-	-2147 B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
11	4200	N	3731	-0-	-469 B	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	4154	N	3103	-0-	-1051 B	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	N	12649	-0-	1892 B	-43508	12649	3			N	-0-					-0-
02	7336	N	10437	-0-	3101 B	-40407	10437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7382		CANCELLED UNDERAGE ->	-33025											
03	13299	N	11862	-0-	-1437 B	-7382	11862	3			N	-0-					-0-
04	12240	N	10004	-0-	-2236 B	-7382	10004	3			N	-0-					-0-
05	11563	N	11180	-0-	-383 B	-7382	11180	3			N	-0-					-0-
06	11490	N	9496	-0-	-1994 B	-7382	9496	3			N	-0-					-0-
07	10323	N	10363	-0-	40 B	-7342	10363	3			N	-0-					-0-
08	11191	N	9069	-0-	-2122 B	-7342	9069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-7342											
09	9510	N	8637	-0-	-873 B	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
10	10354	N	8748	-0-	-1606 B	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
11	8790	N	8219	-0-	-571 B	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
12	8928	N	7852	-0-	-1076 B	-0-	7852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2785	-0-	-5 B	-1413	2785	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2302	-0-	-78 B	-1413	2302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-630		CANCELLED UNDERAGE ->		-783										
03	2604	N	2284	-0-	-320 B	-630	2284	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2439	-0-	-261 B	-630	2439	3			N	-0-					-0-
05	2832	N	3462	-0-	630 B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	3010	N	3010	-0-	-0- B	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
08	3472	#	2954	-0-	-518 B	-518	2954	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-518														
09	3360	#	2833	-0-	-527 B	-1045	2833	3			N	-0-					-0-
10	3472	#	2860	-0-	-612 B	-1657	2860	3			N	-0-					-0-
11	3360	#	2660	-0-	-700 B	-2357	2660	3			N	-0-					-0-
12	3472	#	2472	-0-	-1000 B	-3357	2472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1603	-0-	1603 B	5378	1603	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1483	-0-	1483 B	6861	1483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			6861														
03	8583	N	1722	-0-	-6861 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1174	-0-	-506 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1608	-0-	-190 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1603	-0-	-195 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1598	-0-	-14 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1416	-0-	-196 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	N	6562	-0-	-723 B	-8394	6562	3			N	-0-					-0-
02	5516	N	5425	-0-	-91 B	-8394	5425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6754		CANCELLED UNDERAGE ->		-1640										
03	6882	N	5823	-0-	-1059 B	-6754	5823	3			N	-0-					-0-
04	6360	N	5378	-0-	-982 B	-6754	5378	3			N	-0-					-0-
05	6014	N	4558	-0-	-1456 B	-6754	4558	3			N	-0-					-0-
06	5640	N	4186	-0-	-1454 B	-6754	4186	3			N	-0-					-0-
07	5549	N	6227	-0-	678 B	-6076	6227	3			N	-0-					-0-
08	4557	N	6093	-0-	1536 B	-4540	6093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4540										
09	5949	N	5949	-0-	-0- B	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
10	6231	N	6106	-0-	-125 B	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
11	5910	N	5832	-0-	-78 B	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	6138	N	5426	-0-	-712 B	-0-	5426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	315	-0-	-677 B	-3269	315	3			N	-0-					-0-
02	756	N	545	-0-	-211 B	-3269	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1735		CANCELLED UNDERAGE ->	-1534											
03	496	N	766	-0-	270 B	-1465	766	3			N	-0-					-0-
04	300	N	1117	-0-	817 B	-648	1117	3			N	-0-					-0-
05	1287	N	1935	-0-	648 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1926	-0-	-174 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1201	-0-	-1062 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	N	6300	-0-	131 B	-9642	6300	3			N	-0-					-0-
02	5488	N	5355	-0-	-133 B	-9642	5355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4896		CANCELLED UNDERAGE ->	-4746											
03	6417	N	4503	-0-	-1914 B	-4896	4503	3			N	-0-					-0-
04	6090	N	6072	-0-	-18 B	-4896	6072	3			N	-0-					-0-
05	5921	N	5537	-0-	-384 B	-4896	5537	3			N	-0-					-0-
06	4350	N	4895	-0-	545 B	-4351	4895	3			N	-0-					-0-
07	6262	N	3550	-0-	-2712 B	-4351	3550	3			N	-0-					-0-
08	5549	N	4780	-0-	-769 B	-4351	4780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4351											
09	5128	N	5128	-0-	-0- B	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
10	5624	N	5624	-0-	-0- B	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
11	5379	N	5379	-0-	-0- B	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
12	5301	N	4987	-0-	-314 B	-0-	4987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	N	3896	-0-	-909 B	-4818	3896	3			N	-0-					-0-
02	3864	N	2992	-0-	-872 B	-4818	2992	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1836		CANCELLED UNDERAGE ->	-2982											
03	4681	N	2694	-0-	-1987 B	-1836	2694	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	4233	-0-	453 B	-1383	4233	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	4472	-0-	1155 B	-228	4472	3			N	-0-					-0-
06	3667	N	3895	-0-	228 B	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
07	4371	N	4171	-0-	-200 B	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
08	4464	N	4133	-0-	-331 B	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4041	N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
10	4255	N	4255	-0-	-0- B	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
11	4023	N	4023	-0-	-0- B	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
12	4185	N	3148	-0-	-1037 B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1690	-0-	-170 B	-2126	1690	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1537	-0-	333 B	-1793	1537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-825		CANCELLED UNDERAGE ->	-968											
03	1333	N	1630	-0-	297 B	-528	1630	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1437	-0-	-213 B	-528	1437	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1498	-0-	-207 B	-528	1498	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1355	-0-	-235 B	-528	1355	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1648	-0-	160 B	-368	1648	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1610	-0-	122 B	-246	1610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-246											
09	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1367	-0-	-276 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1326	-0-	-234 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1258	-0-	-137 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	N	4107	-0-	-512 B	-6366	4107	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3551	-0-	-341 B	-6366	3551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5383		CANCELLED UNDERAGE ->	-983											
03	4247	N	3596	-0-	-651 B	-5383	3596	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3810	-0-	-150 B	-5383	3810	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	3579	-0-	-358 B	-5383	3579	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	2648	-0-	-832 B	-5383	2648	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3856	-0-	-81 B	-5383	3856	3			N	-0-					-0-
08	3565	N	3819	-0-	254 B	-5129	3819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5129											
09	3658	N	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3844	N	3706	-0-	-138 B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	3690	N	3082	-0-	-608 B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	1944	-0-	-1838 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	#	8788	-0-	-915 B	-915	8788	3			N	-0-					-0-
02	8764	#	7748	-0-	-1016 B	-1931	7748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1931														
03	8959	N	8358	-0-	-601 B	-1931	8358	3			N	-0-					-0-
04	8490	N	8119	-0-	-371 B	-1931	8119	3			N	-0-					-0-
05	8587	N	8280	-0-	-307 B	-1931	8280	3			N	-0-					-0-
06	8100	N	7089	-0-	-1011 B	-1931	7089	3			N	-0-					-0-
07	8401	N	7031	-0-	-1370 B	-1931	7031	3			N	-0-					-0-
08	8277	N	4714	-0-	-3563 B	-1931	4714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1931											
09	7080	N	7047	-0-	-33 B	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
10	7037	N	6998	-0-	-39 B	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
11	6543	N	6543	-0-	-0- B	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
12	7285	N	6388	-0-	-897 B	-0-	6388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	#	11085	-0-	-2028 B	-11866	11085	3			N	-0-					-0-
02	11844	#	9868	-0-	-1976 B	-13842	9868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13842																	
03	11563	N	10280	-0-	-1283 B	-13842	10280	3			N	-0-					-0-
04	10740	N	9189	-0-	-1551 B	-13842	9189	3			N	-0-					-0-
05	10912	N	10507	-0-	-405 B	-13842	10507	3			N	-0-					-0-
06	9960	N	9193	-0-	-767 B	-13842	9193	3			N	-0-					-0-
07	9486	N	10370	-0-	884 B	-12958	10370	3			N	-0-					-0-
08	10509	N	10157	-0-	-352 B	-12958	10157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12958																	
09	9460	N	9460	-0-	-0- B	-0-	9460	3			N	-0-					-0-
10	10385	N	9701	-0-	-684 B	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
11	9840	N	8915	-0-	-925 B	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
12	9765	N	8910	-0-	-855 B	-0-	8910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	#	7693	-0-	-1111 B	-9201	7693	3			N	-0-					-0-
02	7952	#	5975	-0-	-1977 B	-11178	5975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11178																	
03	8804	#	6208	-0-	-2596 B	-13774	6208	3			N	-0-					-0-
04	7440	N	7493	-0-	53 B	-13721	7493	3			N	-0-					-0-
05	6603	N	6153	-0-	-450 B	-13721	6153	3			N	-0-					-0-
06	6000	N	5633	-0-	-367 B	-13721	5633	3			N	-0-					-0-
07	7750	N	5685	-0-	-2065 B	-13721	5685	3			N	-0-					-0-
08	6138	N	7322	-0-	1184 B	-12537	7322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2596 CANCELLED UNDERAGE -> -9941																	
09	5640	N	7558	-0-	1918 B	-678	7558	3			N	-0-					-0-
10	5673	N	3866	-0-	-1807 B	-678	3866	3			N	-0-					-0-
11	7080	N	2540	-0-	-4540 B	-678	2540	3			N	-0-					-0-
12	7812	N	2547	-0-	-5265 B	-678	2547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6933	R	5293	-0-	-1640 B	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
02	4904	N	4904	-0-	-0- B	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5576	N	5576	-0-	-0- B	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
04	5130	N	4939	-0-	-191 B	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
05	5425	N	3330	-0-	-2095 B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
06	5400	N	4363	-0-	-1037 B	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
07	5299	N	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
08	4106	N	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5097	N	5097	-0-	-0- B	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
10	5301	N	4119	-0-	-1182 B	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
11	5080	N	5080	-0-	-0- B	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
12	5270	N	4460	-0-	-810 B	-0-	4460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2224	-0-	-814 B	-2761	2224	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2452	-0-	240 B	-2521	2452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-610		CANCELLED UNDERAGE ->		-1911										
03	2387	N	2540	-0-	153 B	-457	2540	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2331	-0-	171 B	-286	2331	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2557	-0-	-171 B	-286	2557	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2365	-0-	286 B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2537	-0-	-5 B	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2155	-0-	-325 B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2192	-0-	-268 B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*12	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	178	-0-	178 B	679	178	2			N	-0-					-0-
02	815	N	136	-0-	-679 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		143	-0-	143	B	547	143	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		203	-0-	203	B	750	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 750																		
03	0	N	103	-0-	103	B	853	103	2			N	-0-					-0-
04	0	N	212	-0-	212	B	1065	212	2			N	-0-					-0-
05	0	N	174	-0-	174	B	1239	174	2			N	-0-					-0-
06	0		127	-0-	127	B	1366	127	2			N	-0-					-0-
07	0		208	-0-	208	B	1574	208	2			N	-0-					-0-
08	1784	N	210	-0-	-1574	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	109	-0-	-101	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

01	0		2688	-0-	2688	B	11185	2688	2			N	-0-					-0-
02	3401		1999	-0-	-1402	B	9783	1999	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9783																		
03	3680		2617	-0-	-1063	B	8720	2617	2			N	-0-					-0-
04	3985		1653	-0-	-2332	B	6388	1653	2			N	-0-					-0-
05	5543		2034	-0-	-3509	B	2879	2034	2			N	-0-					-0-
06	3748		1799	-0-	-1949	B	930	1799	2			N	-0-					-0-
07	2759	#	1778	-0-	-981	B	-51	1778	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1828	-0-	-218	B	-51	1828	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51																		
09	1609	N	1660	-0-	51	B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	488	-0-	488 B	1754	488	2			N	-0-					-0-
02	2206	N	452	-0-	-1754 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	570	N	253	-0-	-317 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		75										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		75										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1364	N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	963	-0-	-213 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1113	-0-	-57 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	616	-0-	-438 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1059	-0-	-201 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3318	N	3318	-0-	-0-	B	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	3076	N	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3348	N	3317	-0-	-31	B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
04	3259	N	3259	-0-	-0-	B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	2541	-0-	-869	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
06	3233	N	3233	-0-	-0-	B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	2001	-0-	-1378	B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2323	-0-	-219	B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3240	N	2874	-0-	-366	B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
10	3201	N	3201	-0-	-0-	B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
11	2925	N	2925	-0-	-0-	B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2917	-0-	-59	B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	746	-0-	-370	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	952	N	709	-0-	-243	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	775	N	543	-0-	-232	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	960	N	871	-0-	-89	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	897	-0-	-219	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3136	N	3136	-0-	-0-	B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2489	-0-	-423	B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3255	N	3159	-0-	-96	B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
04	3076	N	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2715	-0-	-44	B	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	3023	-0-	-37	B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2836	-0-	-357	B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	2929	N	2929	-0-	-0-	B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3030	N	2838	-0-	-192	B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	2859	N	2859	-0-	-0-	B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2776	-0-	-44	B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2824	-0-	-121	B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		1081	-0-	1081	B	2845	1081	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	694	-0-	-2106	B	739	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 739																		
03	1667	N	928	-0-	-739	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	952	-0-	-98	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	992	N	897	-0-	-95	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	798	-0-	-72	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	899	N	827	-0-	-72	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	837	N	739	-0-	-98	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	558	-0-	-124	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	705	-0-	-45	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	806	N	739	-0-	-67	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	346	N	-0-	-0-	-346	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1426	-0-	-2	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705 N	1550	-0-	-155	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1650 N	1584	-0-	-66	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1367	-0-	-214	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1935	-0-	-18	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

01	2232 N	1952	-0-	-280	B	-0-	372	1	1580	3	N	-0-					-0-
02	1828 N	1828	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1492	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077 N	2007	-0-	-70	B	-0-	372	1	1635	3	N	-0-					-0-
04	1890 N	1271	-0-	-619	B	-0-	360	1	911	3	N	-0-					-0-
05	2015 N	680	-0-	-1335	B	-0-	372	1	308	3	N	-0-					-0-
06	1950 N	1802	-0-	-148	B	-0-	360	1	1442	3	N	-0-					-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1407	3	N	-0-					-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1339	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800 N	1722	-0-	-78	B	-0-	360	1	1362	3	N	-0-					-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1401	3	N	-0-					-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1307	3	N	-0-					-0-
12	1767 N	1231	-0-	-536	B	-0-	372	1	859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	840	N	723	-0-	-117 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	682	N	300	-0-	-382 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	690	N	513	-0-	-177 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1781	-0-	-79 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1698	-0-	-131 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1614	-0-	-96 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	999	-0-	-706 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1609	-0-	-41 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1681	-0-	-24 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	68	-0-	-1668 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	420	N	293	-0-	-127 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	434	N	343	-0-	-91 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	N	4068	-0-	-148 B	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	3755	N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	4014	-0-	-140 B	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
04	3930	N	3236	-0-	-694 B	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	4154	N	2140	-0-	-2014 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	3579	-0-	-291 B	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
08	4188	N	4188	-0-	-0- B	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4144	N	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
10	4161	N	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
11	4050	N	3946	-0-	-104 B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	3879	-0-	-399 B	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	791	-0-	-1057 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1884	-0-	-379 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2026	-0-	-104 B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2019	-0-	-89 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2319	-0-	-37 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	853	-0-	-295	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1277	-0-	-149	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	757	-0-	-793	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	1838					N	-0-					-0-
02	1838	N	-0-	-0-	-1838	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	818	-0-	-391	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	759	-0-	-291	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	899	N	693	-0-	-206	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	780	N	572	-0-	-208	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	775	N	617	-0-	-158	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	476	N	337	-0-	-139	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	491	-0-	-98	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	682	N	482	-0-	-200 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3303	N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2948	-0-	-216 B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	3229	-0-	-243 B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3258	N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	2860	-0-	-395 B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3490	N	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
08	3475	N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3501	N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	3422	-0-	-112 B	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3217	-0-	-143 B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	3193	-0-	-434 B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	868	N	621	-0-	-247 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	992	N	657	-0-	-335 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	85	-0-	-1217	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1550	-0-	-589	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1618	-0-	-182	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1663	-0-	-104	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1550	-0-	-130	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1562	-0-	-143	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3995	N	3995	-0-	-0-	B	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
02	4284	N	3239	-0-	-1045	B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4333	N	4333	-0-	-0-	B	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
04	4186	N	4186	-0-	-0-	B	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
05	3618	N	3618	-0-	-0-	B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
06	4483	N	4483	-0-	-0-	B	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
07	4409	N	4409	-0-	-0-	B	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
08	4374	N	4374	-0-	-0-	B	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4470	N	4078	-0-	-392	B	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	4402	N	4347	-0-	-55	B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4230	N	3912	-0-	-318	B	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
12	4216	N	3561	-0-	-655	B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5219	N	5219	-0-	-0-	B	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
02	5208	N	4564	-0-	-644	B	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5363	N	5129	-0-	-234	B	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	5040	N	4918	-0-	-122	B	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
05	5053	N	4465	-0-	-588	B	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
06	4950	N	4821	-0-	-129	B	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
07	5084	N	4762	-0-	-322	B	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
08	4789	N	4789	-0-	-0-	B	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4830	N	4617	-0-	-213	B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
10	4774	N	4554	-0-	-220	B	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	4255	-0-	-365	B	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
12	4774	N	4496	-0-	-278	B	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18939	N	18939	-0-	-0-	B	-0-	18939	3			N	-0-					-0-
02	17696	N	13431	-0-	-4265	B	-0-	13431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	19096	N	18479	-0-	-617	B	-0-	18479	3			N	-0-					-0-
04	18330	N	18293	-0-	-37	B	-0-	18293	3			N	-0-					-0-
05	14996	N	14996	-0-	-0-	B	-0-	14996	3			N	-0-					-0-
06	17880	N	17846	-0-	-34	B	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
07	18910	N	17689	-0-	-1221	B	-0-	17689	3			N	-0-					-0-
08	17585	N	17585	-0-	-0-	B	-0-	17585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	17850	N	16876	-0-	-974	B	-0-	16876	3			N	-0-					-0-
10	17771	N	17771	-0-	-0-	B	-0-	17771	3			N	-0-					-0-
11	17028	N	17028	-0-	-0-	B	-0-	17028	3			N	-0-					-0-
*12	17582	N	17582	-0-	-0-	B	-0-	17582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	716	-0-	-803	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	951	-0-	-309	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	760	-0-	-294	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1119	-0-	-201	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	915	-0-	-387	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	860	-0-	-250	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2576	-0-	-121	B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2234	-0-	-146	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2604	N	2537	-0-	-67	B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1183	-0-	-1307	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2930	N	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2840	-0-	-105	B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2572	-0-	-188	B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2544	-0-	-339	B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	908	-0-	-53	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	324	-0-	-699	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	873	-0-	-181	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	930	N	777	-0-	-153	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	930	N	774	-0-	-156	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	N	4853	-0-	-107 B	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	4268	-0-	-184 B	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4656	-0-	-149 B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
04	4710	N	3488	-0-	-1222 B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	4712	N	3608	-0-	-1104 B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
06	4500	N	4163	-0-	-337 B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
07	3703	N	3703	-0-	-0- B	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
08	4298	N	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4397	N	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	4666	N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
11	4474	N	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	4557	N	4311	-0-	-246 B	-0-	4311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1484	-0-	-190 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1352	-0-	-104 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1241	-0-	-199 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1076	-0-	-412 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1098	-0-	-372 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1400	-0-	-243 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1268	-0-	-251 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1096	-0-	-113 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	912	-0-	-124 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	872	-0-	-178 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	561	-0-	-462 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	942	-0-	-108 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	737	-0-	-317 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	930	N	684	-0-	-246 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	961	N	636	-0-	-325 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3248	N	3248	-0-	-0- B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	1815	-0-	-1097 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	1242	-0-	-2075 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	3027	-0-	-123 B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	3159	N	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
07	3291	N	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
08	3130	N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	2991	-0-	-159 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	2919	-0-	-367 B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	1565	-0-	-1465 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*12	3517	N	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1138	-0-	-102 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	648	-0-	-472 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	591	-0-	-587 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1193	-0-	-47 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1119	-0-	-111 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	686	-0-	-454 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 65 RRCID -> 023334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	N	4579	-0-	-505 B	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3811	-0-	-81 B	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4774	N	4769	-0-	-5 B	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
04	4688	N	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
05	4216	N	3599	-0-	-617 B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	4685	N	4685	-0-	-0- B	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
07	4836	N	4269	-0-	-567 B	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
08	4632	N	4632	-0-	-0- B	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4680	N	4368	-0-	-312 B	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
10	4430	N	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
11	4470	N	4218	-0-	-252 B	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
12	4526	N	3627	-0-	-899 B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	N	5029	-0-	-520 B	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4788	N	3499	-0-	-1289 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5146	N	4595	-0-	-551 B	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
04	4860	N	4606	-0-	-254 B	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
05	3875	N	2636	-0-	-1239 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
06	5078	N	5078	-0-	-0- B	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
07	4774	N	4749	-0-	-25 B	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
08	4745	N	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5070	N	4733	-0-	-337 B	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
10	4937	N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
11	4590	N	4501	-0-	-89 B	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
12	4898	N	2942	-0-	-1956 B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	911	-0-	-209 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	576	-0-	-571 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1305	-0-	-165 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1265	-0-	-161 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1094	-0-	-270 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	810	-0-	-58	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	868	N	664	-0-	-204	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1301	-0-	-249	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1465	-0-	-47	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1532	-0-	-111	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1085	-0-	-527	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1454	-0-	-158	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1406	-0-	-64	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1416	-0-	-41	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1361	-0-	-96	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1750	-0-	-110	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1409	-0-	-355	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1450	-0-	-530	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1899	-0-	-116	B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1868	-0-	-23	B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1752	-0-	-15	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1205	-0-	-307	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1276	-0-	-305	B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1764	-0-	-406	B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1432	-0-	-428	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1621	-0-	-146	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	N	4306	-0-	-220	B	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
02	4284	N	3077	-0-	-1207	B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4867	N	4677	-0-	-190	B	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
04	4555	N	4555	-0-	-0-	B	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
05	3855	N	3855	-0-	-0-	B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
06	4577	N	4577	-0-	-0-	B	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	4766	N	4766	-0-	-0-	B	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
08	4635	N	4635	-0-	-0-	B	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4590	N	4430	-0-	-160	B	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
10	4774	N	4457	-0-	-317	B	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
11	4500	N	4215	-0-	-285	B	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
12	4588	N	4269	-0-	-319	B	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	N	5015	-0-	-875	B	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	5236	N	3169	-0-	-2067	B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5363	N	2151	-0-	-3212	B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	5745	N	5745	-0-	-0-	B	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
05	4439	N	4439	-0-	-0-	B	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
06	6129	N	6129	-0-	-0-	B	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	6209	N	6209	-0-	-0-	B	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
08	5707	N	5707	-0-	-0-	B	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6120	N	4952	-0-	-1168	B	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
10	6200	N	4362	-0-	-1838	B	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
11	5520	N	4389	-0-	-1131	B	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
12	5115	N	4763	-0-	-352	B	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2345	-0-	-166	B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2065	-0-	-63	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2108	-0-	-248	B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2148	-0-	-132	B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1551	-0-	-743	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2268	-0-	-150	B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2030	-0-	-190	B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1974	-0-	-382	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1522	-0-	-524	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1414	-0-	-490	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1817	-0-	-74	B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1000	-0-	-581	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	141	-0-	-1843	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1300	-0-	-622	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1664	-0-	-184 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1845	-0-	-108 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1632	-0-	-197 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1796	-0-	-94 B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1737	-0-	-93 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1794	-0-	-66 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1443	-0-	-489 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1794	-0-	-221 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	734	-0-	-878 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1685	-0-	-115 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*12	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6060	N	6060	-0-	-0- B	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
02	5936	N	3837	-0-	-2099 B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6324	N	5929	-0-	-395 B	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
04	5850	N	5848	-0-	-2 B	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
05	4982	N	4982	-0-	-0- B	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
06	5730	N	5545	-0-	-185 B	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
07	6045	N	5533	-0-	-512 B	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
08	5795	N	5795	-0-	-0- B	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5550	N	5474	-0-	-76 B	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	5571	N	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
11	5610	N	5339	-0-	-271 B	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	5642	N	5449	-0-	-193 B	-0-	5449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	N	4605	-0-	-138 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
02	4183	N	4183	-0-	-0- B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4774	N	4558	-0-	-216 B	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
04	4470	N	4425	-0-	-45 B	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
05	4619	N	3024	-0-	-1595 B	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	4718	N	4718	-0-	-0- B	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
07	4703	N	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
08	4780	N	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4710	N	4637	-0-	-73 B	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
10	4757	N	4757	-0-	-0- B	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
11	4731	N	4731	-0-	-0- B	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	4805	N	4587	-0-	-218 B	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1620	-0-	-178 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1482	-0-	-58 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1622	-0-	-52 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1088	-0-	-555 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	741	-0-	-344 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1558	-0-	-85 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1459	-0-	-277 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	3215	-0-	-288 B	-7490	3215	3			N	-0-					-0-
02	3220	N	2535	-0-	-685 B	-7490	2535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7490																	
03	3317	N	3023	-0-	-294 B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	2895	-0-	-225 B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1801	-0-	-1020 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	3065	N	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2917	-0-	-90 B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2661	-0-	-399 B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2762	-0-	-152 B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2306	-0-	-424 B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2678	-0-	-81 B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	585	-0-	-221 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	672	N	429	-0-	-243 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	511	-0-	-109 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	465	N	211	-0-	-254 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	423	-0-	-117 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	985	-0-	-348 B	-789	985	3			N	-0-					-0-
02	1092	#	778	-0-	-314 B	-1103	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1103																	
03	1023	#	934	-0-	-89 B	-1192	934	3			N	-0-					-0-
04	960	N	838	-0-	-122 B	-1192	838	3			N	-0-					-0-
05	868	N	628	-0-	-240 B	-1192	628	3			N	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28 B	-1192	872	3			N	-0-					-0-
07	868	N	819	-0-	-49 B	-1192	819	3			N	-0-					-0-
08	620	N	788	-0-	168 B	-1024	788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -89 CANCELLED UNDERAGE -> -935																	
09	870	N	741	-0-	-129 B	-89	741	3			N	-0-					-0-
10	806	N	758	-0-	-48 B	-89	758	3			N	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71 B	-89	679	3			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45 B	-89	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2065	-0-	-167 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	1842	-0-	-846 B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1785	-0-	-261 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2777	-0-	-163 B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
07	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2701	-0-	-89 B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2697	-0-	-93 B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2657	-0-	-103 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2608	-0-	-182 B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2036	-0-	-630 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2162	-0-	-190 B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2091	-0-	-606 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1422	-0-	-558 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	393	-0-	-1994 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1201	-0-	-809 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1135	-0-	-322 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	604	-0-	-543 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3119	-0-	119 B	119	3119	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4367	-0-	1267 B	1386	4367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	812	N	499	-0-	-313 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	448	-0-	-420 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	989	-0-	-151 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3783	-0-	-402 B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	3419	-0-	-165 B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3752	-0-	-61 B	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	3572	-0-	-88 B	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3082	-0-	-700 B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	3513	-0-	-117 B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
07	3775	N	3775	-0-	-0- B	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2443	-0-	-626 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4224	N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	3776	-0-	-6 B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
11	3512	N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
12	4371	N	3349	-0-	-1022 B	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	540	N	204	-0-	-336 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	3073	-0-	-120 B	-680	3073	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2741	-0-	-3 B	-680	2741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -680																	
03	3100	N	2831	-0-	-269 B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2840	-0-	-130 B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2331	-0-	-707 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2853	-0-	-92 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
08	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2844	-0-	-156 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2746	-0-	-44 B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2824	-0-	-121 B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	N	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	1617	-0-	-1771 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4123	N	3843	-0-	-280 B	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	3805	-0-	-35 B	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	3720	N	3699	-0-	-21 B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3747	-0-	-190 B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
08	3846	N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3708	N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	3699	-0-	-52 B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3511	-0-	-209 B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3504	-0-	-340 B	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	591	-0-	-305 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	982	-0-	-8 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	908	-0-	-115 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1848	-0-	-136 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1782	-0-	-18 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1424	-0-	-405 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1528	-0-	-242 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1112	-0-	-314 B	-0-	372	1	740	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93 B	-0-	336	1	719	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	372	1	882	3	N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	360	1	764	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1005	-0-	-173 B	-0-	372	1	633	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62 B	-0-	360	1	778	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	372	1	775	3	N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	372	1	772	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1068	-0-	-72 B	-0-	360	1	708	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	372	1	742	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48 B	-0-	360	1	702	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1027	-0-	-89 B	-0-	372	1	655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	413	-0-	-238 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	532	N	457	-0-	-75 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	67	-0-	-429 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	480	N	101	-0-	-379 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	483	-0-	-385 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	588	N	392	-0-	-196 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	385	-0-	-173 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	434	N	156	-0-	-278 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	360	N	170	-0-	-190 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	589	N	163	-0-	-426 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1775	-0-	-457 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2573	-0-	-31 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3034	N	3034	-0-	-0- B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	3415	N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	2691	-0-	-609 B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2432	-0-	-761 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2710	-0-	-142 B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2208	-0-	-200 B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2606	-0-	-91 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2021	-0-	-428 B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2295	-0-	-225 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2679	-0-	-80 B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2063	-0-	-603 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2444	-0-	-16 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2464	-0-	-78 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2040	-0-	-99 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1815	-0-	-33 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1778	-0-	-202 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1586	-0-	-429 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1925	-0-	-55 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1446	-0-	-383 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1784	-0-	-136 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1715	-0-	-145 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*12	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1312	-0-	-486 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	604	-0-	-992 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1086	-0-	-834 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1227	-0-	-261 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	840	N	590	-0-	-250 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	277	-0-	-1893 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	2563	-0-	-723 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2820	-0-	-32 B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
04	3185	N	3185	-0-	-0- B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	2455	-0-	-676 B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	3241	N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	3197	-0-	-89 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3275	N	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	3194	-0-	-46 B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	3190	-0-	-3 B	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	2796	-0-	-384 B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	2925	-0-	-361 B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1210	-0-	-61 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	674	-0-	-504 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	827	-0-	-283 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1125	-0-	-53 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	977	-0-	-103 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	63	-0-	-1115 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2165	-0-	-551 B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2941	N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	3253	N	3253	-0-	-0- B	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3280	-0-	180 B	180	3280	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3288	-0-	188 B	368	3288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 368																	
09	3595	N	3227	-0-	-368 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
10	3354	R	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	3240	#	2846	-0-	-394 B	-394	2846	3			N	-0-					-0-
12	3348	#	2894	-0-	-454 B	-848	2894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	672	N	417	-0-	-255 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	536	-0-	-146 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	465	N	202	-0-	-263 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	540	N	452	-0-	-88 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1459	-0-	-165 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1676	-0-	-29 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1627	-0-	-143 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1189	-0-	-423 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1589	-0-	-151 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1657	-0-	-48 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1478	-0-	-142 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	82	-0-	-135 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	216	-0-	-404	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	518	-0-	-22	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	278	-0-	-63	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	N	92	-0-	-218	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	236	-0-	-94	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1167	-0-	-290	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	955	-0-	-249	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1130	-0-	-110	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	751	-0-	-303	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1006	-0-	-164	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1035	-0-	-50	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	2942	-0-	-189 B	-9157	2942	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2516	-0-	-256 B	-9157	2516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9157																	
03	2914	N	2732	-0-	-182 B	-9157	2732	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2609	-0-	-241 B	-9157	2609	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	938	-0-	-1852 B	-9157	938	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	3130	-0-	490 B	-8667	3130	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2720	-0-	23 B	-8644	2720	3			N	-0-					-0-
08	930	N	2536	-0-	1606 B	-7038	2536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7038																	
09	3120	N	2424	-0-	-696 B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2482	-0-	-246 B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2313	-0-	-147 B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	924	N	601	-0-	-323 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	699	-0-	-324 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1002	-0-	-114 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	868	N	768	-0-	-100 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	613	-0-	-407 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	992	N	562	-0-	-430 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	750	N	561	-0-	-189 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3811	N	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	2233	-0-	-1155 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3242	-0-	-695 B	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
04	3834	N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	3922	N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3924	-0-	-44 B	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
08	3855	N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3930	N	3577	-0-	-353 B	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3702	-0-	-235 B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3462	-0-	-258 B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3474	-0-	-215 B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	979	-0-	-75 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	852	-0-	-140 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	960	N	898	-0-	-62 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	961	N	713	-0-	-248 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	992	N	839	-0-	-153 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	924	N	607	-0-	-317 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	852	-0-	-140 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	989	-0-	-91 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	992	N	952	-0-	-40 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	960	N	762	-0-	-198 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	699	-0-	-355 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	678	-0-	-283 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	780	N	408	-0-	-372 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	961	N	462	-0-	-499 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4727	N	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
02	4564	N	4100	-0-	-464 B	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	N	4622	-0-	-90 B	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	4434	-0-	-126 B	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
05	4526	N	3775	-0-	-751 B	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
06	4470	N	4378	-0-	-92 B	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
07	4588	N	4477	-0-	-111 B	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
08	4348	N	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4380	N	4255	-0-	-125 B	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
10	4464	N	4240	-0-	-224 B	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
11	4200	N	4001	-0-	-199 B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	4302	-0-	-100 B	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	3189	-0-	-35 B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2506	-0-	-546 B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	2868	-0-	-418 B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2725	-0-	-365 B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	1691	-0-	-1099 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	3001	N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2997	-0-	-10 B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2711	-0-	-199 B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*12	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2215	-0-	-389 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2624	-0-	-166 B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2546	-0-	-214 B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1605	-0-	-844 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2551	-0-	-149 B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2604	-0-	-124 B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2319	-0-	-231 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2627	-0-	-8 B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1973	-0-	-321 B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1617	-0-	-399 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	1915	-0-	-565 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2236	-0-	-89 B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2217	-0-	-33 B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2056	-0-	-238 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2030	-0-	-171 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1823	-0-	-53 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1575	-0-	-440 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2081	-0-	-27 B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1988	-0-	-112 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1920	-0-	-157 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1755	-0-	-195 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1588	-0-	-458 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1436	-0-	-364	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1202	-0-	-224	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1328	-0-	-172	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1271	-0-	-217	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1198	-0-	-73	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1369	-0-	-41	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1276	-0-	-367	B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	2569	-0-	-562	B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1566	-0-	-1234	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2883	N	1496	-0-	-1387	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	3140	N	3140	-0-	-0-	B	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
06	3183	N	3183	-0-	-0-	B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3222	-0-	-33	B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	3071	N	3071	-0-	-0-	B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3180	N	2914	-0-	-266	B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	2899	-0-	-325	B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	1637	-0-	-1333	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*12	3350	N	3350	-0-	-0-	B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1865	-0-	-274 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1569	-0-	-353 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	711	-0-	-1025 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1177	-0-	-353 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1852	-0-	-8 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1539	-0-	-321 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1588	-0-	-644 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	910	-0-	-2190 B	7878	910	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	451	-0-	-2349 B	5529	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5529																	
03	3100	N	613	-0-	-2487 B	3042	613	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	705	-0-	-2295 B	747	705	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	505	-0-	-747 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	551	-0-	-229 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	775	N	642	-0-	-133 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	3105	-0-	-491 B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	1863	-0-	-1161 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4022	N	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
04	3641	N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3831	-0-	-69 B	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3715	-0-	-36 B	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
08	3800	N	3800	-0-	-0- B	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3654	-0-	-186 B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
10	3720	N	3230	-0-	-490 B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
11	3690	N	3552	-0-	-138 B	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3410	-0-	-372 B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1976	-0-	-152 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2253	-0-	-72 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2184	-0-	-6 B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1894	-0-	-307 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2130	-0-	-60 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2129	-0-	-1 B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2184	-0-	-172 B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2093	-0-	-37 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2150	-0-	-51 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1555	-0-	-57 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1383	-0-	-73 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1455	-0-	-75 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1473	-0-	-77 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1448	-0-	-71 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1195	-0-	-107 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1053	-0-	-39 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	782	-0-	-388 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	747	-0-	-431 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1162	-0-	-202 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1808	-0-	-176 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	654	-0-	-1082 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	1352	-0-	-388 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1973	-0-	-37 B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2007	-0-	-70 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	992	N	891	-0-	-101 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	959	-0-	-61 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	971	-0-	-83 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2332	-0-	-117 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2068	-0-	-60 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2283	-0-	-135 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2222	-0-	-28 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1463	-0-	-831 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2240	-0-	-160 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1838	-0-	-487 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2154	-0-	-171 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	686	-0-	-686 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1202	-0-	-328 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1071	-0-	-129 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1066	-0-	-112 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1032	-0-	-84 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1373	-0-	-580 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	647	-0-	-977 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1903	-0-	-19 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1748	-0-	-52 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1705	-0-	-186 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1045	-0-	-103 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1215	-0-	-45 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1150	-0-	-80 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1156	-0-	-115 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A

01	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	756	N	310	-0-	-446	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	1	-0-	-805	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	922	-0-	-8	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	930	N	849	-0-	-81	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	961	N	839	-0-	-122	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3193	N	3074	-0-	-119	B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
02	2753	N	2753	-0-	-0-	B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3199	N	3199	-0-	-0-	B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04	3219	N	3219	-0-	-0-	B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2275	-0-	-763	B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	2778	-0-	-312	B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	2721	-0-	-596	B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2790	N	2582	-0-	-208	B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2121	-0-	-607	B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2661	-0-	-5	B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	1459	-0-	-1061 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2268	-0-	-243 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	3071	N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	3067	-0-	-95 B	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2951	-0-	-109 B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	3036	-0-	-33 B	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2290	-0-	-748 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	588	N	537	-0-	-51 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	617	-0-	-220 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	690	N	601	-0-	-89 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	2385	-0-	-1459 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	2302	-0-	-946 B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	2897	-0-	-544 B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
04	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2495	-0-	-47 B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2421	-0-	-369 B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2552	-0-	-455 B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2149	-0-	-393 B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*12	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1041	-0-	-107 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1164	-0-	-66 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1038	-0-	-109 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3311	-0-	-130 B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	3019	-0-	-33 B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3186	-0-	-162 B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	3087	-0-	-123 B	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	1769	-0-	-1579 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	3096	N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	3153	-0-	-40 B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	2971	-0-	-119 B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	3018	-0-	-144 B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2853	-0-	-27 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2986	-0-	-83 B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2302	-0-	-22 B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2515	-0-	-58 B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1983	-0-	-537 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1113	-0-	-1429 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2104	-0-	-326 B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2350	-0-	-99 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2066	-0-	-124 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2156	-0-	-262 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	336	-0-	-67	B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53	B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
05	310 N	229	-0-	-81	B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
06	360 N	285	-0-	-75	B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
07	372 N	98	-0-	-274	B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
08	217 N	88	-0-	-129	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	84	-0-	-216	B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3942			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3942			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1586 CANCELLED UNDERAGE -> -2356													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1586			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1586			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1586			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1586			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1586			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1586			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1586													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	952	N	761	-0-	-191 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	538	-0-	-485 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1007	-0-	-78 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	856	-0-	-164 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	868	N	513	-0-	-355 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	870	N	830	-0-	-40 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	5	-0-	-8 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2604	N	2409	-0-	-195	B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2417	-0-	-133	B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	987	-0-	-1338	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1447	-0-	-893	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1552	-0-	-959	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1812	-0-	-358	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6188	N	6188	-0-	-0-	B	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
02	5208	N	4849	-0-	-359	B	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6231	N	6161	-0-	-70	B	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
04	6149	N	6149	-0-	-0-	B	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
05	5363	N	5167	-0-	-196	B	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
06	5970	N	5846	-0-	-124	B	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
07	6355	N	5977	-0-	-378	B	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
08	6203	N	6203	-0-	-0-	B	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5922	N	5922	-0-	-0-	B	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
10	6303	N	6303	-0-	-0-	B	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
11	6116	N	6116	-0-	-0-	B	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
*12	6297	N	6297	-0-	-0-	B	-0-	6297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2705	-0-	-23 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2213	-0-	-195 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2701	-0-	-120 B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2288	-0-	-161 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2866	-0-	-17 B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
10	3011	N	3011	-0-	-0- B	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2671	-0-	-119 B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2885	-0-	-184 B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7571	N	7571	-0-	-0- B	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
02	6642	N	6642	-0-	-0- B	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7781	N	7780	-0-	-1 B	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
04	7862	N	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
05	7347	N	7219	-0-	-128 B	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
06	8248	N	8248	-0-	-0- B	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
07	8385	N	8385	-0-	-0- B	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
08	8518	N	8518	-0-	-0- B	-0-	8518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8250	N	8116	-0-	-134 B	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
10	8446	N	8446	-0-	-0- B	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
11	8250	N	8013	-0-	-237 B	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
12	8401	N	8268	-0-	-133 B	-0-	8268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	N	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2882	-0-	-58 B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3354	-0-	-149 B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
04	3338	N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	2845	-0-	-348 B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	3229	-0-	-11 B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	3182	-0-	-259 B	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
08	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	3191	-0-	-49 B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
10	3277	N	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	3266	-0-	-20 B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	1142	-0-	-1686 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	N	2669	-0-	-211 B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	3329	N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
07	3358	N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
08	3242	N	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	3161	-0-	-169 B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	3186	-0-	-162 B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	2996	-0-	-154 B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3029	-0-	-226 B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	588	N	471	-0-	-117 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	527	N	378	-0-	-149 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	558	N	320	-0-	-238 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1438	-0-	-102 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1601	-0-	-135 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1553	-0-	-157 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1186	-0-	-395 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	880	-0-	-732 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1093	-0-	-85 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	525	-0-	-95 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	558	N	325	-0-	-233 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	994	-0-	-1889 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2516	-0-	-396 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4094	N	4094	-0-	-0- B	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
04	960	N	774	-0-	-186 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2283	-0-	-507 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	3567	-0-	-393 B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
08	3245	N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3158	-0-	-412 B	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3147	-0-	-263 B	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	3029	-0-	-121 B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	2362	-0-	-893 B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	840	N	680	-0-	-160 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	756	-0-	-81 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	744	N	572	-0-	-172 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	744	N	417	-0-	-327 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	899	N	763	-0-	-136 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	733	-0-	-42 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	633	-0-	-387 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	713	N	449	-0-	-264 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	720	N	484	-0-	-236 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	651	N	159	-0-	-492 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	434	N	309	-0-	-125 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	682	N	438	-0-	-244 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	784	N	723	-0-	-61 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	806	N	555	-0-	-251 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	806	N	440	-0-	-366 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	899	N	774	-0-	-125 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	660	N	549	-0-	-111 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	558	N	402	-0-	-156 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	558	N	321	-0-	-237 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	403	N	222	-0-	-181 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	443	-0-	-157 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	333	-0-	-39	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	341	N	193	-0-	-148	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	898	-0-	-32	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	899	N	616	-0-	-283	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	899	N	477	-0-	-422	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	961	N	807	-0-	-154	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1544	-0-	-37	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1300	-0-	-95	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1398	-0-	-192	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1552	-0-	-29	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1379	-0-	-78	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4731	N	4731	-0-	-0-	B	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	3794	N	3794	-0-	-0-	B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4774	N	4475	-0-	-299	B	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
04	4590	N	4442	-0-	-148	B	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4216	N	3749	-0-	-467	B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
06	4557	N	4557	-0-	-0-	B	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
07	4588	N	4558	-0-	-30	B	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
08	4291	N	4291	-0-	-0-	B	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4594	N	4594	-0-	-0-	B	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
10	4578	N	4578	-0-	-0-	B	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
11	4211	N	4211	-0-	-0-	B	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
12	4743	N	4485	-0-	-258	B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1806	-0-	-891	B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1768	-0-	-402	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2000	-0-	-418	B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	2244	-0-	-66	B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2185	-0-	-35	B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2175	-0-	-150	B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1539	N	1536	-0-	-3	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1646	N	1267	-0-	-379	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	887	-0-	-849	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1395	-0-	-105	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1339	-0-	-71	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1288	-0-	-107	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1138	-0-	-257	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3474	N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2745	-0-	-419 B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	2152	-0-	-1537 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	3791	N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
05	3111	N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	3655	N	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	3545	-0-	-361 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	3597	N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	3514	-0-	-146 B	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
10	3588	N	3588	-0-	-0- B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	3389	-0-	-91 B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	3288	-0-	-339 B	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	871	-0-	-555 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	857	-0-	-259 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1127	-0-	-144 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1225	-0-	-95 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1220	-0-	-10 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	963	-0-	-308 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2286	-0-	-814 B	3142	2286	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1913	-0-	-887 B	2255	1913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2255																	
03	3100	N	2174	-0-	-926 B	1329	2174	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2054	-0-	-946 B	383	2054	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1549	-0-	-559 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1600	N	1468	-0-	-132 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2181	-0-	-144 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2013	-0-	-147 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2023	-0-	-178 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	N	6392	-0-	-149 B	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
02	5964	N	4817	-0-	-1147 B	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7037	N	3796	-0-	-3241 B	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
04	6928	N	6928	-0-	-0- B	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
05	5677	N	5677	-0-	-0- B	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
06	6761	N	6761	-0-	-0- B	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
07	7161	N	6583	-0-	-578 B	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
08	6725	N	6725	-0-	-0- B	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6750	N	6626	-0-	-124 B	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
10	6983	N	6983	-0-	-0- B	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
11	6698	N	6698	-0-	-0- B	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
12	6851	N	6195	-0-	-656 B	-0-	6195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7174	N	7174	-0-	-0- B	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
02	6160	N	6120	-0-	-40 B	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7657	N	6866	-0-	-791 B	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
04	7597	N	7597	-0-	-0- B	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
05	6789	N	6375	-0-	-414 B	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
06	7683	N	7683	-0-	-0- B	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
07	7843	N	7772	-0-	-71 B	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
08	7870	N	7870	-0-	-0- B	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8481	N	8481	-0-	-0- B	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
10	8052	N	8052	-0-	-0- B	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
11	7620	N	7505	-0-	-115 B	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
12	8773	N	8149	-0-	-624 B	-0-	8149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2060	-0-	-79 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1801	-0-	-19 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1834	-0-	-146 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1651	-0-	-333 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	2015	-0-	-25 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2022	-0-	-55 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1888	-0-	-152 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1909	-0-	-168 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1319	-0-	-138 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1137	-0-	-123 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1335	-0-	-60 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	969	-0-	-302 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1296	-0-	-54 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1314	-0-	-81 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1209	-0-	-51 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1241	-0-	-92 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1511	-0-	-8 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1234	-0-	-222 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1512	-0-	-38 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1433	-0-	-37 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1193	-0-	-171 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1450	-0-	-20 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1462	-0-	-88 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1396	-0-	-44 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1426	-0-	-93 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	614	-0-	-130 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	588	N	504	-0-	-84 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	600	N	493	-0-	-107 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5268	N	5268	-0-	-0- B	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
02	4500	N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5332	N	4834	-0-	-498 B	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	5100	N	4955	-0-	-145 B	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	4991	N	3630	-0-	-1361 B	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
06	5199	N	5199	-0-	-0- B	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5212	N	5212	-0-	-0- B	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
08	5214	N	5214	-0-	-0- B	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5295	N	5295	-0-	-0- B	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
10	5208	N	4942	-0-	-266 B	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
11	5040	N	4852	-0-	-188 B	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
12	5487	N	4440	-0-	-1047 B	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	N	9458	-0-	-28 B	-0-	9458	3			N	-0-					-0-
02	8103	N	8103	-0-	-0- B	-0-	8103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9951	N	8684	-0-	-1267 B	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
04	9150	N	8485	-0-	-665 B	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
05	8959	N	6850	-0-	-2109 B	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
06	8416	N	8416	-0-	-0- B	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
07	9451	N	9451	-0-	-0- B	-0-	9451	3			N	-0-					-0-
08	9051	N	9051	-0-	-0- B	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8732	N	8732	-0-	-0- B	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
10	9455	N	8859	-0-	-596 B	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
11	8760	N	8433	-0-	-327 B	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
12	9021	N	8796	-0-	-225 B	-0-	8796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	644	N	301	-0-	-343 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	930	N	710	-0-	-220 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	837	N	736	-0-	-101 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	518	-0-	-970 B	-8855	518	3			N	-0-					-0-
02	1344	#	555	-0-	-789 B	-9644	555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5630		CANCELLED UNDERAGE ->	-4014											
03	589	N	604	-0-	15 B	-5615	604	3			N	-0-					-0-
04	510	N	613	-0-	103 B	-5512	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141 B	-5512	479	3			N	-0-					-0-
06	570	N	620	-0-	50 B	-5462	620	3			N	-0-					-0-
07	620	N	550	-0-	-70 B	-5462	550	3			N	-0-					-0-
08	465	N	630	-0-	165 B	-5297	630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5297											
09	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	620	N	504	-0-	-116 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	#	10207	-0-	-2627 B	-22266	10207	3			N	-0-					-0-
02	7672	N	10057	-0-	2385 B	-19881	10057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15262		CANCELLED UNDERAGE ->	-4619											
03	12028	N	11715	-0-	-313 B	-15262	11715	3			N	-0-					-0-
04	9870	N	10140	-0-	270 B	-14992	10140	3			N	-0-					-0-
05	11129	N	7382	-0-	-3747 B	-14992	7382	3			N	-0-					-0-
06	11340	N	11917	-0-	577 B	-14415	11917	3			N	-0-					-0-
07	10478	N	11248	-0-	770 B	-13645	11248	3			N	-0-					-0-
08	7378	N	10263	-0-	2885 B	-10760	10263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-10760											
09	11910	N	11175	-0-	-735 B	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
10	11253	N	10660	-0-	-593 B	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
11	9930	N	7603	-0-	-2327 B	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
*12	11927	N	11927	-0-	-0- B	-0-	11927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1102	-0-	-76	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	853	-0-	-227	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	804	-0-	-405	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1229	-0-	-91	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1156	-0-	-146	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1011	-0-	-219	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1211	-0-	-60	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	208	-0-	-536	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	896	N	626	-0-	-270	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	978	-0-	-76	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1112	-0-	-4	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1044	-0-	-66	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

01	2697	N	2332	-0-	-365 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2444	-0-	-132 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2700	-0-	-90 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1981	-0-	-716 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2480	-0-	-130 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2541	-0-	-94 B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2433	-0-	-57 B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2511	-0-	-124 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

01	3665	N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2964	-0-	-60 B	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3806	N	3806	-0-	-0- B	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3147	-0-	-139 B	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	3680	-0-	-10 B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3737	-0-	-138 B	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
08	3713	N	3713	-0-	-0- B	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3690	N	3659	-0-	-31 B	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	3520	-0-	-231 B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	3600	N	3448	-0-	-152 B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3536	-0-	-246 B	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3		N	-0-				-0-
02	1456 N	1200	-0-	-256	B	-0-	1200	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1612 N	1459	-0-	-153	B	-0-	1459	3		N	-0-				-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3		N	-0-				-0-
05	1333 N	824	-0-	-509	B	-0-	824	3		N	-0-				-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3		N	-0-				-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3		N	-0-				-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1680 N	1425	-0-	-255	B	-0-	1425	3		N	-0-				-0-
10	1550 N	1459	-0-	-91	B	-0-	1459	3		N	-0-				-0-
11	1440 N	1358	-0-	-82	B	-0-	1358	3		N	-0-				-0-
12	1488 N	1355	-0-	-133	B	-0-	1355	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	734	-0-	-1534 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1308	-0-	-366 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1712	-0-	-88 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2298	-0-	-89 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2068	-0-	-212 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2002	-0-	-323 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	920	-0-	-172 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1391	-0-	-97 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	97	-0-	-1373 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	901	-0-	-277 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	944	-0-	-513 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1550	-0-	-62 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	833	-0-	-315 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1299	-0-	-189 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	93	-0-	-1317 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	806	-0-	-248 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	861	-0-	-472 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

01	8766 N	8766	-0-	-0- B	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
02	4648 N	4425	-0-	-223 B	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	9610 N	7128	-0-	-2482 B	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
04	8490 N	974	-0-	-7516 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	5881 N	5881	-0-	-0- B	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
06	7700 N	7700	-0-	-0- B	-0-	7700	3			N	-0-					-0-
07	8330 N	8330	-0-	-0- B	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
08	7978 N	7978	-0-	-0- B	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	7710 N	7552	-0-	-158 B	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
10	8339 N	7134	-0-	-1205 B	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
11	7710 N	6554	-0-	-1156 B	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
*12	8762 N	8762	-0-	-0- B	-0-	8762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

01	1116 N	963	-0-	-153 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	755	-0-	-309 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	837 N	659	-0-	-178 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	1149	-0-	-171 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1134	-0-	-106 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	946	-0-	-263 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1150	-0-	-50 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1091	-0-	-180 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	N	3863	-0-	-291 B	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	3898	-0-	-132 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	3808	N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3104	-0-	-182 B	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	2742	-0-	-1038 B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3886	-0-	-51 B	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	3836	N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3764	N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
10	3875	N	3753	-0-	-122 B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3522	-0-	-198 B	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	3150	-0-	-725 B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2229	-0-	-406 B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1945	-0-	-211 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2222	-0-	-320 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1855	-0-	-284 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2201	-0-	-93 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	610	-0-	-1250 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1495	-0-	-605 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1780	-0-	-421 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4475	N	4475	-0-	-0-	B	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
02	3920	N	3789	-0-	-131	B	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4681	N	4156	-0-	-525	B	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
04	4320	N	939	-0-	-3381	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	4185	N	2812	-0-	-1373	B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	4577	N	4577	-0-	-0-	B	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	4619	N	4619	-0-	-0-	B	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
08	4393	N	4393	-0-	-0-	B	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4590	N	4268	-0-	-322	B	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
10	4619	N	3972	-0-	-647	B	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
11	4260	N	4074	-0-	-186	B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	4140	-0-	-262	B	-0-	4140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1812	-0-	-513	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1272	-0-	-604	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1653	-0-	-424	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2154	-0-	-186	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2180	-0-	-21	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1903	-0-	-107	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1708	-0-	-524	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	N	3485	-0-	-669 B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	2558	-0-	-718 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	3509	-0-	-211 B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
04	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2268	-0-	-553 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	4153	N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3729	-0-	-22 B	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
08	3451	N	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4140	N	3863	-0-	-277 B	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
10	3888	N	3888	-0-	-0- B	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
11	3684	N	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	3999	N	3034	-0-	-965 B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	4023	-0-	-162 B	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	2724	-0-	-692 B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	3103	-0-	-989 B	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	3925	N	3925	-0-	-0- B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2497	-0-	-510 B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	4350	N	4350	-0-	-0- B	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	4055	-0-	-6 B	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
08	3840	N	3840	-0-	-0- B	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4350	N	4276	-0-	-74 B	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
10	4388	N	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
11	3911	N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
12	4433	N	3697	-0-	-736 B	-0-	3697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2059	-0-	-41 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2623	-0-	-198 B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1411	-0-	-883 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2160	-0-	-537 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2116	-0-	-644 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2054	-0-	-147 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2204	-0-	-152 B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1140	-0-	-844 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2344	-0-	-12 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2241	-0-	-129 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2319	-0-	-37 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2211	-0-	-9 B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2133	-0-	-192 B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	598	-0-	-642 B	-6702	598	3			N	-0-					-0-
02	1120	#	533	-0-	-587 B	-7289	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4154 CANCELLED UNDERAGE -> -3135																	
03	651	N	520	-0-	-131 B	-4154	520	3			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37 B	-4154	533	3			N	-0-					-0-
05	589	N	414	-0-	-175 B	-4154	414	3			N	-0-					-0-
06	510	N	555	-0-	45 B	-4109	555	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9 B	-4109	549	3			N	-0-					-0-
08	403	N	541	-0-	138 B	-3971	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3971																	
09	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	N	2303	-0-	-3029 B	-9126	2303	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2013	-0-	-1179 B	-9126	2013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9126																	
03	3007	N	2187	-0-	-820 B	-9126	2187	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1873	-0-	-347 B	-9126	1873	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1282	-0-	-950 B	-9126	1282	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2081	-0-	-49 B	-9126	2081	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1734	-0-	-188 B	-9126	1734	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1619	-0-	348 B	-8778	1619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8778																	
09	2070	N	1574	-0-	-496 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1441	-0-	-295 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1396	-0-	-164 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	589	N	334	-0-	-255 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	660	N	602	-0-	-58 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1706	-0-	-402 B	-3291	1706	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1408	-0-	-216 B	-3291	1408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3291																	
03	1860	N	1488	-0-	-372 B	-3291	1488	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1354	-0-	-296 B	-3291	1354	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1271	-0-	-279 B	-3291	1271	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1289	-0-	-151 B	-3291	1289	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1264	-0-	-131 B	-3291	1264	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1222	-0-	-49 B	-3291	1222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3291																	
09	1290	N	1154	-0-	-136 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1155	-0-	-116 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1086	-0-	-84 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1094	-0-	-84 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	N	464	-0-	-2596 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	280	N	172	-0-	-108 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

01	4836	N	4216	-0-	-620 B	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
02	4228	N	3721	-0-	-507 B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4464	N	4407	-0-	-57 B	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
04	4346	N	4346	-0-	-0- B	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	3455	-0-	-668 B	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	4390	N	4390	-0-	-0- B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
07	4495	N	4346	-0-	-149 B	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
08	4116	N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4380	N	4312	-0-	-68 B	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
10	4435	N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
11	4076	N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
12	4464	N	4200	-0-	-264 B	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1212	-0-	-76 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	742	-0-	-591 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1407	-0-	-123 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1334	-0-	-185 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1207	-0-	-203 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9596	N	9596	-0-	-0- B	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
02	5995	N	5995	-0-	-0- B	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9920	N	8466	-0-	-1454 B	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
04	9300	N	7968	-0-	-1332 B	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
05	6634	N	6314	-0-	-320 B	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
06	8190	N	7968	-0-	-222 B	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
07	8246	N	7917	-0-	-329 B	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
08	7513	N	7513	-0-	-0- B	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7980	N	7518	-0-	-462 B	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
10	7905	N	7802	-0-	-103 B	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
11	7260	N	6481	-0-	-779 B	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
12	7781	N	7727	-0-	-54 B	-0-	7727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

01	1488	N	1322	-0-	-166	B	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1126	-0-	-134	B	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395	N	1360	-0-	-35	B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1030	-0-	-210	B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1259	-0-	-61	B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260	N	1213	-0-	-47	B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

01	1984	N	1677	-0-	-307	B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1465	-0-	-243	B	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1860	N	1697	-0-	-163	B	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1610	-0-	-2	B	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	1538	-0-	-415	B	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2070	N	1988	-0-	-82	B	-0-	1988	3	N	-0-			-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	3	N	-0-			-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	1548	-0-	-498	B	-0-	1548	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1056	-0-	-122	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	888	-0-	-148	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1091	-0-	-25	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	800	-0-	-378	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	930	N	839	-0-	-91	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1123	-0-	-272	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2446	-0-	-220	B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2035	-0-	-177	B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	N	2197	-0-	-469	B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2223	-0-	-147	B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1731	-0-	-532	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2670	N	2535	-0-	-135	B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2676	-0-	-300	B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
11	2984	N	2984	-0-	-0-	B	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1197	-0-	-260 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1143	-0-	-97 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1097	-0-	-73 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	897	-0-	-157 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1093	-0-	-47 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1064	-0-	-52 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1234	-0-	-99 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1030	-0-	-118 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1180	-0-	-91 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1194	-0-	-6 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	958	-0-	-189 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	900	-0-	-340 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	961	N	694	-0-	-267 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	N	3478	-0-	-831 B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3556	N	2984	-0-	-572 B	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3658	N	3583	-0-	-75 B	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	3487	N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	2022	-0-	-1295 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	3919	N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	3600	N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3463	N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3930	N	3371	-0-	-559 B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	3460	-0-	-136 B	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3257	-0-	-103 B	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	2555	-0-	-917 B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	930	N	537	-0-	-393 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	993	-0-	-92 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	990	-0-	-90 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2074	-0-	-313 B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1981	-0-	-287 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1582	-0-	-619 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2426	-0-	-4 B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2382	-0-	-129 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2280	-0-	-150 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2275	-0-	-112 B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2156	-0-	-64 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2219	-0-	-137 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1897	-0-	-35	B	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2139 N	2118	-0-	-21	B	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
04	2100 N	1987	-0-	-113	B	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1577	-0-	-531	B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1879	-0-	-161	B	-0-	1879	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1939	-0-	-107	B	-0-	1939	3	N	-0-			-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1892 N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1918	-0-	-35	B	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
11	1889 N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1928	-0-	-25	B	-0-	1928	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

01	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02	504 N	337	-0-	-167	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11	B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	570 N	530	-0-	-40	B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	558 N	547	-0-	-11	B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	540 N	505	-0-	-35	B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12	558 N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3038 N	2844	-0-	-194	B	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
02	2632 N	2290	-0-	-342	B	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3162 N	2778	-0-	-384	B	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
04	3021 N	3021	-0-	-0-	B	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
05	2542 N	1650	-0-	-892	B	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
06	3086 N	3086	-0-	-0-	B	-0-	3086	3		N	-0-			-0-
07	3131 N	3117	-0-	-14	B	-0-	3117	3		N	-0-			-0-
08	3081 N	3081	-0-	-0-	B	-0-	3081	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3090 N	3000	-0-	-90	B	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
10	3131 N	3068	-0-	-63	B	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
11	2970 N	2768	-0-	-202	B	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2775	-0-	-325	B	-0-	2775	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	800	-0-	-99	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	784	N	650	-0-	-134	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	791	-0-	-15	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	713	N	466	-0-	-247	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	793	-0-	-167	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	837	N	792	-0-	-45	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	780	N	764	-0-	-16	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	806	N	754	-0-	-52	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	N	3517	-0-	-0-	B	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	1807	-0-	-1077	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3813	N	2772	-0-	-1041	B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	242	-0-	-3148	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	3238	N	3238	-0-	-0-	B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3245	N	3245	-0-	-0-	B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1673	-0-	-466	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3240	N	3196	-0-	-44	B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	2209	-0-	-1046	B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
11	3677	N	3677	-0-	-0-	B	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*12	3884	N	3884	-0-	-0-	B	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1324	-0-	-71 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1415	-0-	-55 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	720	-0-	-892 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3925	-0-	-136 B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
02	3556	N	3454	-0-	-102 B	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	3998	-0-	-1 B	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	3866	N	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	1465	-0-	-2348 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	3794	-0-	-76 B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	4056	N	4056	-0-	-0- B	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
08	3871	N	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3830	N	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	3836	-0-	-225 B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3654	-0-	-96 B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3721	-0-	-247 B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	N	3796	-0-	-79 B	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3254	-0-	-190 B	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	3724	-0-	-492 B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
04	4058	N	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	2050	-0-	-1546 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	4307	N	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	4055	-0-	-130 B	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	4092	-0-	-0- B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4320	N	3951	-0-	-369 B	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	3965	-0-	-96 B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	3960	N	3640	-0-	-320 B	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	4092	N	3540	-0-	-552 B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1932	-0-	-196 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2446	-0-	-251 B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1494	-0-	-645 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2575	-0-	-365 B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2619	-0-	-78 B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2467	-0-	-113 B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2384	-0-	-282 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	2942	-0-	-840 B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	607	-0-	-2453 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1688	-0-	-234 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	4164	N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	4509	N	4509	-0-	-0- B	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4198	N	4198	-0-	-0- B	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4397	N	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
11	4350	N	3981	-0-	-369 B	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	4218	-0-	-122 B	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	556	-0-	-188 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	672	N	454	-0-	-218 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	496	N	309	-0-	-187 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	1866	-0-	-794 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2894	-0-	-144 B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
04	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1546	-0-	-531 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2879	-0-	-190 B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2990	-0-	-70 B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2814	-0-	-69 B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	2769	-0-	-291 B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2956	-0-	-144 B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	870	N	680	-0-	-190 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	359	-0-	-881 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	645	-0-	-45 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	682	N	602	-0-	-80 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	807	-0-	-123 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	806	N	472	-0-	-334 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2004	-0-	-11	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1757	-0-	-91	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1842	-0-	-235	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	996	-0-	-957	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2039	-0-	-7	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	N	1955	-0-	-235	B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1892	-0-	-154	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1854	-0-	-96	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1870	-0-	-145	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1733	-0-	-313 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	967	-0-	-831 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1812	-0-	-141 B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1735	-0-	-185 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1624	-0-	-174 B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1651	-0-	-119 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1698	-0-	-100 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	840	N	820	-0-	-20 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	899	N	623	-0-	-276 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	505	-0-	-115 B	-2052	505	3			N	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74 B	-2052	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1424		CANCELLED UNDERAGE ->		-628										
03	558	N	477	-0-	-81 B	-1424	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12 B	-1424	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	222	-0-	-274 B	-1424	222	3			N	-0-					-0-
06	450	N	474	-0-	24 B	-1400	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8 B	-1400	488	3			N	-0-					-0-
08	217	N	458	-0-	241 B	-1159	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1159										
09	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	635	-0-	-450 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	942	-0-	-168 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	963	-0-	-184 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5991	N	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
02	5033	N	5033	-0-	-0- B	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	6293	N	5378	-0-	-915 B	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
04	5790	N	5289	-0-	-501 B	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
05	5580	N	4183	-0-	-1397 B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
06	5424	N	5424	-0-	-0- B	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
07	5466	N	5466	-0-	-0- B	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
08	5252	N	5252	-0-	-0- B	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	5430	N	5122	-0-	-308 B	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	5629	N	5629	-0-	-0- B	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
11	5983	N	5983	-0-	-0- B	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
*12	5820	N	5820	-0-	-0- B	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1002	-0-	-90 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	655	-0-	-461 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1140	-0-	-120 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	372	N	84	-0-	-288 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	88	-0-	-222 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93 B	-708					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84 B	-792					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-543		CANCELLED UNDERAGE ->	-249											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-543					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-543					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-543					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-543					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-543					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-543					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-543											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2546	-0-	-616 B	-616	2546	3			N	-0-					-0-
02	2856	#	2221	-0-	-635 B	-1251	2221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1251																	
03	3162	#	2727	-0-	-435 B	-1686	2727	3			N	-0-					-0-
04	3060	#	2801	-0-	-259 B	-1945	2801	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	2183	-0-	-979 B	-2924	2183	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	2831	-0-	-229 B	-3153	2831	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2849	-0-	-34 B	-3153	2849	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2775	-0-	605 B	-2548	2775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1902 CANCELLED UNDERAGE -> -646																	
09	2820	N	2629	-0-	-191 B	-1902	2629	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2674	-0-	-178 B	-1902	2674	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2529	-0-	-171 B	-1902	2529	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2312	-0-	-416 B	-1902	2312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2191	-0-	-258 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1982	-0-	-298 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1754	-0-	-447 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2157	-0-	-63 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2074	-0-	-127 B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1940	-0-	-220 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2075	-0-	-157 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	3323	-0-	-149 B	-4475	3323	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2810	-0-	682 B	-3793	2810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2786 CANCELLED UNDERAGE -> -1007																	
03	3410	N	3236	-0-	-174 B	-2786	3236	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	3217	-0-	7 B	-2779	3217	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2483	-0-	-617 B	-2779	2483	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	3202	-0-	82 B	-2697	3202	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	3264	-0-	-53 B	-2697	3264	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	3192	-0-	712 B	-1985	3192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1985																	
09	3210	N	3111	-0-	-99 B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	3196	-0-	-59 B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	3068	-0-	-22 B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	3003	-0-	-221 B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

01	1984	N	1950	-0-	-34	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1606	-0-	-68	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2137	-0-	-33	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1915	-0-	-155	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1538	-0-	-756	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

01	7936	N	7575	-0-	-361	B	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
02	7084	N	5446	-0-	-1638	B	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8277	N	6391	-0-	-1886	B	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	7673	N	7673	-0-	-0-	B	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
05	6045	N	5848	-0-	-197	B	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
06	7822	N	7822	-0-	-0-	B	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
07	8164	N	8164	-0-	-0-	B	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
08	7902	N	7902	-0-	-0-	B	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7830	N	7686	-0-	-144	B	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
10	8153	N	7846	-0-	-307	B	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
11	7650	N	7461	-0-	-189	B	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
*12	7959	N	7959	-0-	-0-	B	-0-	7959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

01	5721 N	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	3	N	-0-			-0-
02	5096 N	3592	-0-	-1504 B	-0-	3592	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5828 N	5443	-0-	-385 B	-0-	5443	3	N	-0-			-0-
04	5550 N	682	-0-	-4868 B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
05	3968 N	3909	-0-	-59 B	-0-	3909	3	N	-0-			-0-
06	6377 N	6377	-0-	-0- B	-0-	6377	3	N	-0-			-0-
07	5849 N	5849	-0-	-0- B	-0-	5849	3	N	-0-			-0-
08	5762 N	5762	-0-	-0- B	-0-	5762	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6390 N	5471	-0-	-919 B	-0-	5471	3	N	-0-			-0-
10	5859 N	5553	-0-	-306 B	-0-	5553	3	N	-0-			-0-
11	5580 N	5238	-0-	-342 B	-0-	5238	3	N	-0-			-0-
12	5642 N	5291	-0-	-351 B	-0-	5291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

01	4645 N	4645	-0-	-0- B	-0-	4645	3	N	-0-			-0-
02	3679 N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4836 N	4595	-0-	-241 B	-0-	4595	3	N	-0-			-0-
04	4759 N	4759	-0-	-0- B	-0-	4759	3	N	-0-			-0-
05	4061 N	3489	-0-	-572 B	-0-	3489	3	N	-0-			-0-
06	4715 N	4715	-0-	-0- B	-0-	4715	3	N	-0-			-0-
07	4929 N	4272	-0-	-657 B	-0-	4272	3	N	-0-			-0-
08	4572 N	4572	-0-	-0- B	-0-	4572	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4988 N	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	3	N	-0-			-0-
10	4291 N	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3	N	-0-			-0-
11	4441 N	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	3	N	-0-			-0-
12	5146 N	4088	-0-	-1058 B	-0-	4088	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1653	-0-	-83	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1199	-0-	-444	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1375	-0-	-215	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1392	-0-	-313	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1303	-0-	-77	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1370	-0-	-25	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	N	2607	-0-	-0-	B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	N	2420	-0-	-246	B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2852	N	2852	-0-	-0-	B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2842	-0-	-103	B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	2580	N	2580	-0-	-0-	B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2880	N	2852	-0-	-28	B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2782	-0-	-70	B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2453	-0-	-37	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	1850	-0-	-1095	B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	465	-0-	-62	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	445	-0-	-35	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	549	-0-	-9	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	700	N	470	-0-	-230	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	578	-0-	-197	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	360	-0-	-30	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	N	6190	-0-	-692 B	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	5212	N	5212	-0-	-0- B	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6789	N	6580	-0-	-209 B	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
04	6462	N	6462	-0-	-0- B	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
05	5766	N	5232	-0-	-534 B	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
06	6552	N	6552	-0-	-0- B	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
07	6676	N	6676	-0-	-0- B	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
08	6424	N	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6540	N	6137	-0-	-403 B	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
10	6716	N	6716	-0-	-0- B	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
11	6463	N	6463	-0-	-0- B	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
12	6355	N	5615	-0-	-740 B	-0-	5615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	N	4013	-0-	-420 B	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3543	N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4340	N	4019	-0-	-321 B	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
04	4135	N	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	3305	-0-	-632 B	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3935	N	3935	-0-	-0- B	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	4121	-0-	-157 B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
08	4071	N	4071	-0-	-0- B	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4091	N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	4031	-0-	-92 B	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
11	3930	N	3602	-0-	-328 B	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
12	4216	N	3492	-0-	-724 B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	310	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	280	1	1364	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1549	-0-	-373 B	-0-	310	1	1239	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1110	-0-	-600 B	-0-	300	1	810	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	781	-0-	-1048 B	-0-	310	1	471	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1142	-0-	-358 B	-0-	300	1	842	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42 B	-0-	310	1	795	3	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	310	1	746	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	985	-0-	-155 B	-0-	300	1	685	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	974	-0-	-142 B	-0-	310	1	664	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	903	-0-	-117 B	-0-	300	1	603	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	992	-0-	-31 B	-0-	310	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	N	6286	-0-	-627 B	-0-	6286	3		N	-0-			-0-
02	5936	N	5581	-0-	-355 B	-0-	5581	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6386	N	6084	-0-	-302 B	-0-	6084	3		N	-0-			-0-
04	6090	N	5955	-0-	-135 B	-0-	5955	3		N	-0-			-0-
05	6169	N	5408	-0-	-761 B	-0-	5408	3		N	-0-			-0-
06	6957	N	6957	-0-	-0- B	-0-	6957	3		N	-0-			-0-
07	6712	N	6712	-0-	-0- B	-0-	6712	3		N	-0-			-0-
08	6090	N	6090	-0-	-0- B	-0-	6090	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6960	N	6642	-0-	-318 B	-0-	6642	3		N	-0-			-0-
10	6727	N	6457	-0-	-270 B	-0-	6457	3		N	-0-			-0-
11	6015	N	6015	-0-	-0- B	-0-	6015	3		N	-0-			-0-
12	6851	N	6157	-0-	-694 B	-0-	6157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1355	-0-	-1745 B	4976	1355	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	1184	-0-	-1616 B	3360	1184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3360														
03	3100	N	1191	-0-	-1909 B	1451	1191	3		N	-0-			-0-
04	2968	N	1517	-0-	-1451 B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1112	-0-	-190 B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1021	-0-	-560 B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
12	1860	N	991	-0-	-869 B	-0-	991	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1401	-0-	-87 B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
02	1372	N	973	-0-	-399 B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488	N	1180	-0-	-308 B	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	794	-0-	-291 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1425	-0-	-1 B	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1391	-0-	-66 B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	N	5561	-0-	-1631 B	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
02	4676	N	3982	-0-	-694 B	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7068	N	3881	-0-	-3187 B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	5370	N	4383	-0-	-987 B	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
05	4402	N	3485	-0-	-917 B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
07	4526	N	4349	-0-	-177 B	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
08	4356	N	4356	-0-	-0- B	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4265	N	4265	-0-	-0- B	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
10	4340	N	2180	-0-	-2160 B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	7466	N	7466	-0-	-0- B	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
*12	6162	N	6162	-0-	-0- B	-0-	6162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3069	-0-	-279 B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1828	-0-	-356 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	3078	-0-	-301 B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	356	-0-	-2614 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	3110	N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
08	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	2647	-0-	-473 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
10	4567	N	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
11	6283	N	6283	-0-	-0- B	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
*12	5400	N	5400	-0-	-0- B	-0-	5400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2121	-0-	-204 B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1954	-0-	-340 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1643	-0-	-465 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2273	-0-	-145 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1806	-0-	-444 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1879	-0-	-508 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1611	-0-	-373 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1364	-0-	-204 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1537	-0-	-354 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1358	-0-	-161 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1614	-0-	-36 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1543	-0-	-100 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1449	-0-	-141 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1389	-0-	-285 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	N	5330	-0-	-343 B	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
02	4380	N	4380	-0-	-0- B	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5487	N	5214	-0-	-273 B	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
04	5160	N	5058	-0-	-102 B	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
05	4836	N	3500	-0-	-1336 B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
06	5130	N	5130	-0-	-0- B	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
07	5239	N	5030	-0-	-209 B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
08	5091	N	5091	-0-	-0- B	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	N	4973	-0-	-157 B	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
10	5107	N	5107	-0-	-0- B	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
11	4920	N	4909	-0-	-11 B	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	5022	-0-	-124 B	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	N	3520	-0-	-14 B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2164	-0-	-20 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3299	-0-	-638 B	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	480	-0-	-2940 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	3736	N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
07	3993	N	3993	-0-	-0- B	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
08	3836	N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3795	N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3551	-0-	-448 B	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3101	-0-	-619 B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3053	-0-	-884 B	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

01	2294	N	2055	-0-	-239 B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1581	-0-	-463 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1939	-0-	-355 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1362	-0-	-374 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2147	-0-	-209 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2211	-0-	-69 B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2167	-0-	-83 B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1872	-0-	-422 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4309	N	4139	-0-	-170 B	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3445	-0-	-447 B	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	4295	-0-	-200 B	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3957	-0-	-63 B	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	3344	-0-	-469 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	4436	N	4436	-0-	-0- B	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4474	N	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
08	4337	N	4337	-0-	-0- B	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4440	N	4211	-0-	-229 B	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
10	4464	N	4307	-0-	-157 B	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
11	4200	N	3868	-0-	-332 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
12	4340	N	3957	-0-	-383 B	-0-	3957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	3097	-0-	-530 B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	1909	-0-	-1227 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	2941	-0-	-593 B	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	3341	N	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	3573	N	3573	-0-	-0- B	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
07	3855	N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	3597	N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3458	-0-	-112 B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
10	3844	N	3512	-0-	-332 B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	3302	-0-	-178 B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	3262	-0-	-303 B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	990	N	861	-0-	-129 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	484	-0-	-725 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	776	-0-	-433 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1600	-0-	-171 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	684	-0-	-959 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1220	-0-	-400 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1466	-0-	-146 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1130	-0-	-327 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1421	-0-	-19 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	700	N	604	-0-	-96 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	365	-0-	-379 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	768	-0-	-192 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	167	-0-	-112 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	296	-0-	-64 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2519	-0-	-116 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2021	-0-	-191 B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2383	-0-	-159 B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2356	-0-	-74 B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1915	-0-	-317 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2429	-0-	-51 B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2264	-0-	-136 B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2284	-0-	-227 B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	483	-0-	-137 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558	N	425	-0-	-133 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	589	N	514	-0-	-75 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1249	-0-	-95 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1375	-0-	-125 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1167	-0-	-228 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1461	-0-	-39 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1427	-0-	-123 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1397	-0-	-13 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	N	3486	-0-	-606 B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3413	N	3413	-0-	-0- B	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4180	N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4233	N	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	2389	-0-	-1393 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	4352	N	4352	-0-	-0- B	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
07	4533	N	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
08	4536	N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4479	N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
10	4526	N	4298	-0-	-228 B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
11	4380	N	2563	-0-	-1817 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	4113	-0-	-506 B	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1488 N	1469	-0-	-19	B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1385	-0-	-25	B	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1057	-0-	-369	B	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1371	-0-	-9	B	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1413	-0-	-13	B	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1378	-0-	-2	B	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1365	-0-	-61	B	-0-	1365	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2976 N	2805	-0-	-171	B	-0-	2805	3	N	-0-			-0-
02	2548 N	2492	-0-	-56	B	-0-	2492	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2833 N	2833	-0-	-0-	B	-0-	2833	3	N	-0-			-0-
04	2737 N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2737	3	N	-0-			-0-
05	2759 N	2245	-0-	-514	B	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
06	2812 N	2812	-0-	-0-	B	-0-	2812	3	N	-0-			-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2861	3	N	-0-			-0-
08	2788 N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2820 N	2719	-0-	-101	B	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2763	-0-	-89	B	-0-	2763	3	N	-0-			-0-
11	2700 N	2637	-0-	-63	B	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2635	-0-	-186	B	-0-	2635	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3249	-0-	-192 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2760	-0-	-236 B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3082	-0-	-173 B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2806	-0-	-344 B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2260	-0-	-809 B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2920	-0-	-50 B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
07	3020	N	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
08	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2994	-0-	-13 B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2846	-0-	-64 B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2667	-0-	-402 B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	392	N	256	-0-	-136 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
02	1428	N	1235	-0-	-193	B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1231	-0-	-133	B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	1479	-0-	-51	B	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
07	1550	N	1375	-0-	-175	B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	1470	-0-	-60	B	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	1387	-0-	-194	B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3265	N	3265	-0-	-0-	B	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
02	2660	N	1793	-0-	-867	B	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3162	N	2630	-0-	-532	B	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
04	3150	N	2730	-0-	-420	B	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
07	2821	N	2662	-0-	-159	B	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
08	2294	N	1851	-0-	-443	B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2610	N	-0-	-0-	-2610	B	-0-				N	-0-			-0-
10	2666	N	34	-0-	-2632	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	256	-0-	-1544	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3955	N	3955	-0-	-0-	B	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
02	3780	N	3038	-0-	-742	B	-0-	3038	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4086	N	4086	-0-	-0-	B	-0-	4086	3		N	-0-			-0-
04	4037	N	4037	-0-	-0-	B	-0-	4037	3		N	-0-			-0-
05	3435	N	3435	-0-	-0-	B	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
06	3960	N	3904	-0-	-56	B	-0-	3904	3		N	-0-			-0-
07	4185	N	3861	-0-	-324	B	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
08	3865	N	3865	-0-	-0-	B	-0-	3865	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3900	N	3604	-0-	-296	B	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
10	3875	N	3860	-0-	-15	B	-0-	3860	3		N	-0-			-0-
11	3750	N	3673	-0-	-77	B	-0-	3673	3		N	-0-			-0-
*12	3790	N	3790	-0-	-0-	B	-0-	3790	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2560	-0-	-13 B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1822	-0-	-586 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2531	-0-	-42 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2367	-0-	-361 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	1943	-0-	-785 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	868	N	780	-0-	-88 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	868	N	755	-0-	-113 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	793	-0-	-77 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	868	N	805	-0-	-63 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2106	-0-	-190 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1512	-0-	-813 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2465	-0-	-85 B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2427	-0-	-239 B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2243	-0-	-299 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

01	1835 N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	1618	-0-	-90	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829 N	1825	-0-	-4	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1770 N	1752	-0-	-18	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1798 N	1598	-0-	-200	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860 N	1815	-0-	-45	B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	1891 N	1824	-0-	-67	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	1830 N	1697	-0-	-133	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1891 N	1695	-0-	-196	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

01	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	560 N	436	-0-	-124	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527 N	495	-0-	-32	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	496 N	478	-0-	-18	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589 N	466	-0-	-123	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465 N	165	-0-	-300	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	651 N	443	-0-	-208	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	574	-0-	-882 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1438	-0-	-143 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1254	-0-	-216 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1361	-0-	-158 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5426	N	5426	-0-	-0- B	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	4928	N	4738	-0-	-190 B	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5314	N	5314	-0-	-0- B	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
04	5250	N	5230	-0-	-20 B	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
05	5239	N	4106	-0-	-1133 B	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
06	5130	N	5041	-0-	-89 B	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
07	5394	N	5363	-0-	-31 B	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
08	5206	N	5206	-0-	-0- B	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5364	N	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
10	5363	N	5282	-0-	-81 B	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
11	5040	N	5016	-0-	-24 B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
12	5549	N	5054	-0-	-495 B	-0-	5054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	570	N	437	-0-	-133 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	589	N	474	-0-	-115 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	672	N	546	-0-	-126 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	713	N	605	-0-	-108 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 17 RRCID -> 046912 COMPL. DATE 05/28/1969 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2925 - 3574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - P/A 09/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

01	3908	N	3908	-0-	-0- B	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3287	-0-	-157 B	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3867	-0-	-101 B	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
04	3784	N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	3370	-0-	-257 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3856	N	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	3898	-0-	-8 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
08	3845	N	3845	-0-	-0- B	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3717	-0-	-153 B	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
10	3906	N	3787	-0-	-119 B	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3483	-0-	-237 B	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3684	-0-	-160 B	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1740	-0-	-492 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1480	-0-	-256 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1824	-0-	-36 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1521	-0-	-122 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1704	-0-	-186 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1459	-0-	-587 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	924	N	908	-0-	-16 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	992	N	632	-0-	-360 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	984	-0-	-96 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	984	-0-	-39 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	981	-0-	-42 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	#	3249	-0-	-440 B	-4075	3249	3			N	-0-					-0-
02	3360	#	2640	-0-	-720 B	-4795	2640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4795																	
03	3720	#	3472	-0-	-248 B	-5043	3472	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	3428	-0-	278 B	-4765	3428	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	1804	-0-	-1110 B	-4765	1804	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	3505	-0-	145 B	-4620	3505	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3454	-0-	-80 B	-4620	3454	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	3327	-0-	1529 B	-3091	3327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -2843																	
09	3510	N	3331	-0-	-179 B	-248	3331	3			N	-0-					-0-
10	3441	N	3464	-0-	23 B	-225	3464	3			N	-0-					-0-
11	3210	N	3326	-0-	116 B	-109	3326	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	3387	-0-	-54 B	-109	3387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2041	-0-	-346 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2030	-0-	-14 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1599	-0-	-664 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2270	-0-	-10 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2215	-0-	-327 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

01	589 N	527	-0-	-62	B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
02	476 N	375	-0-	-101	B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	329	-0-	-229	B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
04	510 N	335	-0-	-175	B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
05	403 N	270	-0-	-133	B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
07	341 N	289	-0-	-52	B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
08	279 N	168	-0-	-111	B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	331	-0-	-89	B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
12	341 N	54	-0-	-287	B	-0-	54	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

01	1209 N	511	-0-	-698	B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
02	812 N	677	-0-	-135	B	-0-	677	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3	N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
05	744 N	294	-0-	-450	B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	840 N	440	-0-	-400	B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
07	558 N	475	-0-	-83	B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
12	496 N	397	-0-	-99	B	-0-	397	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

01	310	N	3	-0-	-307	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

01	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	366	-0-	-37	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	269	-0-	-103	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	190	-0-	-182	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1188	-0-	-128 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1502	-0-	-110 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	753	-0-	-549 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1555	-0-	-125 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1593	-0-	-50 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1514	-0-	-98 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	N	4743	-0-	-0- B	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
02	5404	N	4347	-0-	-1057 B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5425	N	4798	-0-	-627 B	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
04	4663	N	4663	-0-	-0- B	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
05	4805	N	3389	-0-	-1416 B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	5052	N	5052	-0-	-0- B	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
07	4805	N	2698	-0-	-2107 B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	3132	-0-	-247 B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5756	N	5756	-0-	-0- B	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
10	5283	N	5283	-0-	-0- B	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
11	4912	N	4912	-0-	-0- B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
12	5952	N	4617	-0-	-1335 B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1572	-0-	-102 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1389	-0-	-39 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1244	-0-	-306 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1607	-0-	-43 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1607	-0-	-67 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	756	N	584	-0-	-172 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	587	-0-	-57 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	277	-0-	-281 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1122	-0-	-25	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1010	-0-	-54	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1138	-0-	-9	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	874	-0-	-242	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1105	-0-	-35	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1056	-0-	-60	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	960	-0-	-90	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	976	-0-	-171	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

01	868	N	838	-0-	-30	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	756	N	629	-0-	-127	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	665	-0-	-172	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	775	-0-	-35	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

01	1767	N	1697	-0-	-70	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	782	-0-	-1010	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1981	N	-0-	-0-	-1981	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2082	N	379	-0-	-1703	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2190	-0-	-42	B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2001	-0-	-69	B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2039	-0-	-131	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1826	-0-	-50	B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	2010	-0-	-67	B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1561	-0-	-454	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2100	N	2028	-0-	-72	B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1997	-0-	-173	B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1946	-0-	-94	B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1929	-0-	-179	B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1439	-0-	-297	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1253	-0-	-231	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1529	-0-	-238	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1244	-0-	-151	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1766	-0-	-64	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1755	-0-	-74	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1665	-0-	-164	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1816	-0-	-137	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1727	-0-	-102	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1432	-0-	-338	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	343	-0-	-1517	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2010	N	1845	-0-	-165	B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1772	-0-	-181	B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1680	-0-	-180	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1704	-0-	-218	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1701	-0-	-841 B	-0-	372	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	336	1	2039	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	372	1	2318	3	N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	360	1	2131	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	1340	-0-	-1295 B	-0-	372	1	968	3	N	-0-					-0-
06	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	360	1	2269	3	N	-0-					-0-
07	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	372	1	2406	3	N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	372	1	2315	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2476	-0-	-164 B	-0-	360	1	2116	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2610	-0-	-180 B	-0-	372	1	2238	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2071	-0-	-539 B	-0-	360	1	1711	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	1784	-0-	-789 B	-0-	372	1	1412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1007	-0-	-113 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1071	-0-	-138 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	623	-0-	-493 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1040	-0-	-130 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1018	-0-	-129 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2013	-0-	-312 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1997	-0-	-223 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1882	-0-	-9 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1944	-0-	-36 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1997	-0-	-49 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1908	-0-	-42 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1956	-0-	-59 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2372	-0-	-449 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	1612	-0-	-964 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3020	-0-	-80 B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2580	-0-	-330 B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2906	-0-	-39 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2794	-0-	-120 B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2664	-0-	-186 B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2608	-0-	-306 B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	N	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	3058	-0-	-11 B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	2937	-0-	-243 B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2101	-0-	-937 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	3063	N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
07	3078	N	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
08	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2908	-0-	-152 B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	2770	-0-	-299 B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2892	-0-	-18 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2730	-0-	-277 B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	389	-0-	-107 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	N	3342	-0-	-223 B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	1807	-0-	-1077 B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3135	-0-	-368 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	3516	N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
06	3586	N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
07	3687	N	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
08	3635	N	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3646	N	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3633	-0-	-56 B	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
11	3510	N	3188	-0-	-322 B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3129	-0-	-653 B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

01	1860	N	1807	-0-	-53	B	-0-	1807	3		N	-0-					-0-
02	1652	N	1575	-0-	-77	B	-0-	1575	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1783	-0-	-77	B	-0-	1783	3		N	-0-					-0-
04	1740	N	1662	-0-	-78	B	-0-	1662	3		N	-0-					-0-
05	1736	N	1330	-0-	-406	B	-0-	1330	3		N	-0-					-0-
06	1740	N	1693	-0-	-47	B	-0-	1693	3		N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3		N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3		N	-0-					-0-
10	1736	N	1701	-0-	-35	B	-0-	1701	3		N	-0-					-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	B	-0-	1628	3		N	-0-					-0-
12	1736	N	1630	-0-	-106	B	-0-	1630	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

01	589	N	530	-0-	-59	B	-0-	530	3		N	-0-					-0-
02	532	N	354	-0-	-178	B	-0-	354	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	455	-0-	-196	B	-0-	455	3		N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	B	-0-	440	3		N	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154	B	-0-	249	3		N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3		N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3		N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	548	-0-	-22	B	-0-	548	3		N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3		N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3871	N	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	3396	-0-	-216 B	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3982	N	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	3914	N	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3009	-0-	-742 B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	4006	N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
07	4115	N	4115	-0-	-0- B	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	4042	N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	3952	-0-	-68 B	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	4030	-0-	-93 B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
11	3900	N	3877	-0-	-23 B	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
12	4092	N	3976	-0-	-116 B	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	N	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
02	4256	N	3437	-0-	-819 B	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	4345	-0-	-150 B	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
04	4260	N	4152	-0-	-108 B	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	3615	-0-	-198 B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
06	4211	N	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	4243	-0-	-35 B	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
08	4254	N	4254	-0-	-0- B	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	4083	-0-	-117 B	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
10	4247	N	4121	-0-	-126 B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
11	4110	N	3963	-0-	-147 B	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
12	4216	N	4084	-0-	-132 B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3424	-0-	-79 B	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
04	3395	N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2651	-0-	-418 B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	3566	N	3566	-0-	-0- B	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	3525	N	3525	-0-	-0- B	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	3602	N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3522	-0-	-48 B	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	3451	-0-	-83 B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	2994	-0-	-486 B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	2716	-0-	-911 B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1109	-0-	-39	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1243	-0-	-59	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1188	-0-	-42	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	915	-0-	-325	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1194	-0-	-46	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1106	-0-	-154	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	967	-0-	-242	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1056	-0-	-54	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3649	-0-	-412	B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3123	-0-	-377	B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3807	N	3807	-0-	-0-	B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3522	-0-	-18	B	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	2468	-0-	-1004	B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	3891	N	3891	-0-	-0-	B	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	3993	N	3993	-0-	-0-	B	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
08	3807	N	3807	-0-	-0-	B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3900	N	3713	-0-	-187	B	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3657	-0-	-342	B	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
11	3690	N	3393	-0-	-297	B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3079	-0-	-765	B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	924	N	836	-0-	-88 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	877	-0-	-233 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	930	N	685	-0-	-245 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1240	-0-	-310 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1494	-0-	-18 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1667	-0-	-38 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1293	-0-	-350 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1646	-0-	-59 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1495	-0-	-125 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1537	-0-	-106 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	222	-0-	-258 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	496	N	216	-0-	-280 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	480	N	193	-0-	-287 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	616	N	441	-0-	-175	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	612	-0-	-163	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	708	-0-	-12	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	693	-0-	-20	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	693	-0-	-27	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	690	N	550	-0-	-140	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	713	N	549	-0-	-164	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	2555	-0-	-1289 B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	3129	N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3510	-0-	-427 B	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
04	3484	N	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	2614	-0-	-858 B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	3473	N	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3506	-0-	-90 B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	3648	N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3513	N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	3505	N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3303	-0-	-237 B	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	3161	-0-	-466 B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1554	-0-	-89 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1270	-0-	-158 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1649	-0-	-118 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1736	-0-	-155 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1249	-0-	-67 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1609	-0-	-499 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1907	-0-	-13 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1933	-0-	-206 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	3163	-0-	-92 B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2833	-0-	-107 B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	3106	-0-	-87 B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
04	3077	N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	1756	-0-	-1375 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	3036	N	3036	-0-	-0- B	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	3021	-0-	-172 B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2867	-0-	-163 B	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2981	-0-	-26 B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2499	-0-	-321 B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2856	-0-	-120 B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1518	-0-	-162 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1742	-0-	-87 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1471	-0-	-203 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1756	-0-	-164 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1783	-0-	-108 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1557	-0-	-333 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1690	-0-	-139 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	N	5305	-0-	-1577 B	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	5096	N	4510	-0-	-586 B	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5549	N	4820	-0-	-729 B	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
04	5130	N	4819	-0-	-311 B	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
05	4991	N	3329	-0-	-1662 B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	4650	N	3829	-0-	-821 B	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
07	5061	N	5061	-0-	-0- B	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
08	4799	N	4799	-0-	-0- B	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4920	N	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
10	5053	N	3383	-0-	-1670 B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
11	4650	N	3963	-0-	-687 B	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
12	5084	N	3858	-0-	-1226 B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	361	-0-	-290	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	616	N	178	-0-	-438	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	630	N	65	-0-	-565	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	713	N	74	-0-	-639	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	434	N	238	-0-	-196	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	527	N	393	-0-	-134	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2195	-0-	-812	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2289	-0-	-119	B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	2486	-0-	-56	B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1857	-0-	-685	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2430	N	2365	-0-	-65	B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2387	-0-	-62	B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2273	-0-	-67	B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2321	-0-	-128	B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2096	-0-	-229 B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1997	-0-	-47 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2208	-0-	-24 B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1769	-0-	-432 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2146	-0-	-55 B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2112	-0-	-27 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2005	-0-	-95 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1963	-0-	-207 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5441	N	5441	-0-	-0- B	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
02	4284	N	4001	-0-	-283 B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5363	N	4989	-0-	-374 B	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
04	5280	N	4943	-0-	-337 B	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	4433	N	4210	-0-	-223 B	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
06	5077	N	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	5204	N	5204	-0-	-0- B	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
08	4800	N	4800	-0-	-0- B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5096	N	5096	-0-	-0- B	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
10	5208	N	5050	-0-	-158 B	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
11	4749	N	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
12	5270	N	4722	-0-	-548 B	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	672	N	582	-0-	-90 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	2890	-0-	-582 B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2462	-0-	-506 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
04	3035	N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2364	-0-	-364 B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	3307	N	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3439	N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
08	3271	N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3300	N	3154	-0-	-146 B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
10	3441	N	3056	-0-	-385 B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	2616	-0-	-564 B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	2781	-0-	-474 B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1582	-0-	-92 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1422	-0-	-6 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1546	-0-	-66 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1187	-0-	-394 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1463	-0-	-118 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1443	-0-	-14 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1358	-0-	-52 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1325	-0-	-132 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	992	N	696	-0-	-296 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	990	N	861	-0-	-129 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	957	-0-	-97 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	N	4165	-0-	-547 B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	4116	N	3940	-0-	-176 B	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4619	N	4463	-0-	-156 B	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	4004	-0-	-16 B	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	4371	N	2083	-0-	-2288 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	4239	-0-	-81 B	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	4015	-0-	-108 B	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
08	3871	N	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4230	N	3689	-0-	-541 B	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	4120	N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
11	3862	N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
*12	3862	N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	988	-0-	-97 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	784	-0-	-296 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	926	-0-	-159 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1156	-0-	-146 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2145	-0-	-242	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1906	-0-	-138	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1872	-0-	-236	B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2306	-0-	-19	B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2370	N	2223	-0-	-147	B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2284	-0-	-10	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2196	-0-	-84	B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2255	-0-	-39	B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

01	1333	N	1215	-0-	-118	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1217	-0-	-116	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	611	-0-	-536	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1299	-0-	-34	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1220	-0-	-130	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1206	-0-	-96	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1096	-0-	-104	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	962	-0-	-309	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1021	-0-	-295	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1268	-0-	-127	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1230	-0-	-120	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	664	-0-	-452	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1174	-0-	-146	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1229	-0-	-42	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1065	-0-	-135	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

01	2914	N	2888	-0-	-26	B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	1783	-0-	-821	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3192	N	3192	-0-	-0-	B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
04	3205	N	3205	-0-	-0-	B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	3393	N	3393	-0-	-0-	B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	3281	-0-	-36	B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
08	3075	N	3075	-0-	-0-	B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3390	N	3080	-0-	-310	B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	2718	-0-	-568	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2684	-0-	-286	B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2087	-0-	-1106	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2403	-0-	-511 B	-1253	2403	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2072	-0-	-476 B	-1253	2072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1253																	
03	2604	N	2360	-0-	-244 B	-1253	2360	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2368	-0-	28 B	-1225	2368	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1786	-0-	-508 B	-1225	1786	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1914	-0-	-366 B	-1225	1914	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2102	-0-	-347 B	-1225	2102	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1696	-0-	-102 B	-1225	1696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1225																	
09	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1858	-0-	-436 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1515	-0-	-407 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1233	-0-	-419 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1667	-0-	-224 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1708	-0-	-183 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	58	-0-	-128 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	196	N	52	-0-	-144 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	52	-0-	-134 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4259	N	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	3724	N	2845	-0-	-879 B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371	N	3898	-0-	-473 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	4159	N	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
05	3278	N	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
06	4183	N	4183	-0-	-0- B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	4443	N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
08	4439	N	4439	-0-	-0- B	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	4159	-0-	-11 B	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	4249	-0-	-184 B	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
11	4290	N	4044	-0-	-246 B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	4309	N	4160	-0-	-149 B	-0-	4160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2148	-0-	-394 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2072	-0-	-140 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2017	-0-	-401 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1793	-0-	-501 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1866	-0-	-459 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2081	-0-	-199 B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2033	-0-	-261 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1203	-0-	-113	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1005	-0-	-328	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1594	-0-	-18	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1553	-0-	-37	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1553	-0-	-37	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1530	-0-	-82	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	573	-0-	-2527	B	921	573	3			N	-0-					-0-
02	1743	N	822	-0-	-921	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	574	-0-	-356	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	964	-0-	-266	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	720	-0-	-675	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	2135	-0-	802	B	-7884	372	1	1763	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1597	-0-	-335	B	-7884	336	1	1261	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4293 CANCELLED UNDERAGE -> -3591																		
03	2170	N	2178	-0-	8	B	-4285	372	1	1806	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2072	-0-	2	B	-4283	360	1	1712	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1599	-0-	-168	B	-4283	372	1	1227	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2121	-0-	21	B	-4262	360	1	1761	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2145	-0-	6	B	-4256	372	1	1773	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	2187	-0-	575	B	-3681	372	1	1815	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3681																		
09	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1780	3	N	-0-					-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1893	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	1776	-0-	-354	B	-0-	360	1	1416	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1912	-0-	-289	B	-0-	372	1	1540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	N	4420	-0-	-0- B	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	2564	-0-	-1384 B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	N	4404	-0-	-308 B	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
04	4290	N	2080	-0-	-2210 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	3245	N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
06	4281	N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
07	4372	N	4372	-0-	-0- B	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
08	4485	N	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4314	N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
10	4371	N	4227	-0-	-144 B	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
11	4350	N	3955	-0-	-395 B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
12	4464	N	4104	-0-	-360 B	-0-	4104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	#	2288	-0-	-2486 B	-8495	2288	3			N	-0-					-0-
02	4312	#	1882	-0-	-2430 B	-10925	1882	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10925																	
03	4774	#	2032	-0-	-2742 B	-13667	2032	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1785	-0-	-435 B	-13667	1785	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	806	-0-	-1271 B	-13667	806	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1925	-0-	-55 B	-13667	1925	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1806	-0-	-54 B	-13667	1806	3			N	-0-					-0-
08	806	N	1725	-0-	919 B	-12748	1725	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2742 CANCELLED UNDERAGE -> -10006																	
09	1920	N	1603	-0-	-317 B	-2742	1603	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1630	-0-	-168 B	-2742	1630	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1400	-0-	-280 B	-2742	1400	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1518	-0-	-125 B	-2742	1518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	#	2033	-0-	-1470 B	-8005	2033	3			N	-0-					-0-
02	3164	#	1523	-0-	-1641 B	-9646	1523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8398 CANCELLED UNDERAGE -> -1248																	
03	3503	#	1757	-0-	-1746 B	-10144	1757	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1643	-0-	-337 B	-10144	1643	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1559	-0-	-115 B	-10144	1559	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1577	-0-	-133 B	-10144	1577	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1556	-0-	-149 B	-10144	1556	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1480	-0-	-70 B	-10144	1480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1746 CANCELLED UNDERAGE -> -8398																	
09	1590	N	1405	-0-	-185 B	-1746	1405	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1414	-0-	-136 B	-1746	1414	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1312	-0-	-128 B	-1746	1312	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1331	-0-	-126 B	-1746	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1126	-0-	-134	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1161	-0-	-79	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1328	-0-	-22	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1352	-0-	-43	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1277	-0-	-73	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1314	-0-	-50	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	870	-0-	-122	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	868	N	778	-0-	-90	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	816	-0-	-83	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	868	N	308	-0-	-560	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	780	N	705	-0-	-75	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	899	N	842	-0-	-57	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	780	N	758	-0-	-22	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	868	N	721	-0-	-147	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1859	-0-	-187	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1666	-0-	-70	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1542	-0-	-318	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1927	-0-	-26	B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1887	-0-	-33	B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1852	-0-	-70	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1682	-0-	-208	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1707	-0-	-246	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	1042	-0-	-1562 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	N	1987	-0-	-683 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2416	-0-	-284 B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2350	-0-	-378 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2145	-0-	-405 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2134	-0-	-377 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1032	-0-	-172 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1068	-0-	-132 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	795	-0-	-352 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	979	-0-	-221 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1035	-0-	-81 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	857	-0-	-166 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	992	N	927	-0-	-65 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	868	N	482	-0-	-386 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	679	-0-	-127 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	726	-0-	-84 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	N	3567	-0-	-0-	B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	3162	-0-	-2	B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3782	N	3696	-0-	-86	B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	819	-0-	-2631	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	1636	-0-	-1867	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	3992	N	3992	-0-	-0-	B	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
07	3846	N	3846	-0-	-0-	B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
08	3624	N	3624	-0-	-0-	B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3990	N	3598	-0-	-392	B	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
10	3844	N	3444	-0-	-400	B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
11	3510	N	3493	-0-	-17	B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
12	3720	N	3548	-0-	-172	B	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1551	-0-	-30	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1355	-0-	-45	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1548	-0-	-2	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1220	-0-	-268	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1480	-0-	-50	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1498	-0-	-52	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1422	-0-	-78	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1459	-0-	-60	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	785	-0-	-391 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1233	-0-	-38 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	868	N	695	-0-	-173 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1179	-0-	-141 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1139	-0-	-132 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1155	-0-	-15 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1134	-0-	-75 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	372	1	2144	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	2012	-0-	-32 B	-0-	336	1	1676	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	372	1	2080	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2406	-0-	-24 B	-0-	360	1	2046	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	1699	-0-	-533 B	-0-	372	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2358	-0-	-12 B	-0-	360	1	1998	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2353	-0-	-127 B	-0-	372	1	1981	3	N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	372	1	1908	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2236	-0-	-134 B	-0-	360	1	1876	3	N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	372	1	2018	3	N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	360	1	2085	3	N	-0-					-0-
*12	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	372	1	2255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1432	-0-	-80 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1031	-0-	-550 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1688	-0-	-52 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1645	-0-	-153 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1629	-0-	-51 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1596	-0-	-140 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1204	-0-	-84 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2343	-0-	-207 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1352	-0-	-1097 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2300	-0-	-118 B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1526	-0-	-458 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1598	-0-	-222 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1736	-0-	-155 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1492	-0-	-275 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1837	-0-	-54 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1917	-0-	-153 B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1836	-0-	-84 B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1905	-0-	-79 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3803	-0-	-382	B	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3354	-0-	-314	B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3962	N	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
04	3845	N	3845	-0-	-0-	B	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	3720	N	2962	-0-	-758	B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
06	3907	N	3907	-0-	-0-	B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
07	3997	N	3997	-0-	-0-	B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	3970	N	3970	-0-	-0-	B	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3900	N	3887	-0-	-13	B	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	3910	-0-	-89	B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	3539	-0-	-301	B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	3588	-0-	-442	B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	2960	-0-	-450	B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	2772	-0-	-336	B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3131	N	3008	-0-	-123	B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3447	N	3447	-0-	-0-	B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	1575	-0-	-1494	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	3260	N	3260	-0-	-0-	B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3664	N	3664	-0-	-0-	B	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
08	3481	N	3481	-0-	-0-	B	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3465	N	3465	-0-	-0-	B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
10	3658	N	3548	-0-	-110	B	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
11	3390	N	3390	-0-	-0-	B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
12	3596	N	3046	-0-	-550	B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	164	-0-	-84 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1310	-0-	-147 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	973	-0-	-231 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1323	-0-	-41 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1314	-0-	-96 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1326	-0-	-100 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1239	-0-	-81 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2858	-0-	-242 B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2589	-0-	-127 B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2571	-0-	-189 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	1818	-0-	-1034 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
07	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
08	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2782	-0-	-218 B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2766	-0-	-86 B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2690	-0-	-70 B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2776	-0-	-107 B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	N	3346	-0-	-529 B	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2943	-0-	-53 B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	3507	-0-	-58 B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	3125	-0-	-115 B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	2892	-0-	-363 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	3858	N	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	3914	N	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
08	3734	N	3734	-0-	-0- B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3887	N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
10	3906	N	3847	-0-	-59 B	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
11	3600	N	3331	-0-	-269 B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	2929	-0-	-1101 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1705	-0-	-59 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1951	-0-	-95 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1158	-0-	-733 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2120	-0-	-250 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2117	-0-	-208 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1959	-0-	-171 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1970	-0-	-231 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6172	N	6172	-0-	-0- B	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
02	4228	N	2624	-0-	-1604 B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6169	N	4805	-0-	-1364 B	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
04	5970	N	5269	-0-	-701 B	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
05	4859	N	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
06	6030	N	6030	-0-	-0- B	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
07	5584	N	5584	-0-	-0- B	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
08	5612	N	5612	-0-	-0- B	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6030	N	5640	-0-	-390 B	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
10	6008	N	6008	-0-	-0- B	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
11	6031	N	6031	-0-	-0- B	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
*12	6564	N	6564	-0-	-0- B	-0-	6564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	N	8135	-0-	-3583 B	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
02	9828	N	5605	-0-	-4223 B	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10106	N	9843	-0-	-263 B	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
04	9313	N	9313	-0-	-0- B	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
05	6200	N	5522	-0-	-678 B	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
06	9540	N	9452	-0-	-88 B	-0-	9452	3			N	-0-					-0-
07	9610	N	8932	-0-	-678 B	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
08	8493	N	8493	-0-	-0- B	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9450	N	8917	-0-	-533 B	-0-	8917	3			N	-0-					-0-
10	8928	N	8198	-0-	-730 B	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
11	8244	N	8244	-0-	-0- B	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
12	9207	N	8178	-0-	-1029 B	-0-	8178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	853	-0-	-227 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	841	-0-	-275 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	982	-0-	-134 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	2996	-0-	-290 B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2645	-0-	-239 B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2573	-0-	-558 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2782	-0-	-128 B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	1137	-0-	-1777 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	-0-	-0-	-2490 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
08	3118	N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3109	N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	3155	N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	3030	N	2972	-0-	-58 B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	2603	-0-	-621 B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4573	N	4573	-0-	-0-	B	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
02	4200	N	4056	-0-	-144	B	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4619	N	4384	-0-	-235	B	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	4272	-0-	-168	B	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	3294	-0-	-1201	B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
06	4230	N	4032	-0-	-198	B	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4402	N	3663	-0-	-739	B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
08	4137	N	4137	-0-	-0-	B	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4060	N	4060	-0-	-0-	B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
10	4068	N	4068	-0-	-0-	B	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
11	4456	N	4456	-0-	-0-	B	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
*12	4471	N	4471	-0-	-0-	B	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1270	-0-	-94	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1125	-0-	-51	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1203	-0-	-68	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1045	-0-	-195	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	1216	-0-	-14	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1127	-0-	-144	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1212	-0-	-18	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	79	-0-	-1192	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	3115	-0-	-109	B	-3718	3115	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	1775	-0-	-1137	B	-4855	1775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3897 CANCELLED UNDERAGE -> -958																		
03	3224	#	2712	-0-	-512	B	-4409	2712	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	199	-0-	-2801	B	-4409	199	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1865	-0-	-88	B	-4409	1865	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2762	-0-	152	B	-4257	2762	3			N	-0-					-0-
07	217	N	2692	-0-	2475	B	-1782	2692	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1437	-0-	-423	B	-1782	1437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -512 CANCELLED UNDERAGE -> -1270																		
09	2760	N	2690	-0-	-70	B	-512	2690	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1420	-0-	-1277	B	-512	1420	3			N	-0-					-0-
11	1467	N	1979	-0-	512	B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	1673	-0-	-1117	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5917	N	5917	-0-	-0-	B	-0-	5917	3		N	-0-			-0-
02	5600	N	5218	-0-	-382	B	-0-	5218	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6021	N	6021	-0-	-0-	B	-0-	6021	3		N	-0-			-0-
04	5730	N	5523	-0-	-207	B	-0-	5523	3		N	-0-			-0-
05	5766	N	4378	-0-	-1388	B	-0-	4378	3		N	-0-			-0-
06	5820	N	5619	-0-	-201	B	-0-	5619	3		N	-0-			-0-
07	5704	N	5616	-0-	-88	B	-0-	5616	3		N	-0-			-0-
08	4371	N	4092	-0-	-279	B	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5645	N	5645	-0-	-0-	B	-0-	5645	3		N	-0-			-0-
10	5649	N	5649	-0-	-0-	B	-0-	5649	3		N	-0-			-0-
11	5342	N	5342	-0-	-0-	B	-0-	5342	3		N	-0-			-0-
12	5828	N	4832	-0-	-996	B	-0-	4832	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	N	5518	-0-	-1612	B	-0-	5518	3		N	-0-			-0-
02	5404	N	5195	-0-	-209	B	-0-	5195	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5983	N	5656	-0-	-327	B	-0-	5656	3		N	-0-			-0-
04	5499	N	5499	-0-	-0-	B	-0-	5499	3		N	-0-			-0-
05	5766	N	4384	-0-	-1382	B	-0-	4384	3		N	-0-			-0-
06	5692	N	5692	-0-	-0-	B	-0-	5692	3		N	-0-			-0-
07	5673	N	5580	-0-	-93	B	-0-	5580	3		N	-0-			-0-
08	5513	N	5513	-0-	-0-	B	-0-	5513	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5700	N	5356	-0-	-344	B	-0-	5356	3		N	-0-			-0-
10	5580	N	5473	-0-	-107	B	-0-	5473	3		N	-0-			-0-
11	5355	N	5355	-0-	-0-	B	-0-	5355	3		N	-0-			-0-
12	5549	N	5207	-0-	-342	B	-0-	5207	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	908	-0-	-53	B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
02	840	N	797	-0-	-43	B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05	868	N	398	-0-	-470	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1020	N	875	-0-	-145	B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
10	961	N	879	-0-	-82	B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
11	870	N	824	-0-	-46	B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
12	899	N	864	-0-	-35	B	-0-	864	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	N	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
02	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3523	N	3523	-0-	-0- B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
04	3448	N	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	2531	-0-	-755 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3369	-0-	-51 B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3300	-0-	-265 B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	3311	N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	3335	-0-	-25 B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
10	3358	N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
11	3210	N	3171	-0-	-39 B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	2900	-0-	-541 B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1425	-0-	-156 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	457	-0-	-1062 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1473	-0-	-147 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1500	-0-	-143 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1416	-0-	-84 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1410	-0-	-109 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1658	-0-	-106 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1860	-0-	-248 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1919	-0-	-61 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1030	-0-	-799 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1839	-0-	-171 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1752	-0-	-232 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1770	-0-	-121 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2651	-0-	-513 B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3145	-0-	-792 B	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3701	-0-	-49 B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	3046	N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	3828	N	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3813	-0-	-0- B	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
08	3865	N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3741	-0-	-99 B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3813	N	3712	-0-	-101 B	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3481	-0-	-269 B	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	3552	-0-	-323 B	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4754	N	4754	-0-	-0- B	-0-	372	1	4382	3	N	-0-					-0-
02	4564	N	3562	-0-	-1002 B	-0-	336	1	3226	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4867	N	4600	-0-	-267 B	-0-	372	1	4228	3	N	-0-					-0-
04	4590	N	4292	-0-	-298 B	-0-	360	1	3932	3	N	-0-					-0-
05	3937	N	3690	-0-	-247 B	-0-	372	1	3318	3	N	-0-					-0-
06	4595	N	4595	-0-	-0- B	-0-	360	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4613	N	4613	-0-	-0- B	-0-	372	1	4241	3	N	-0-					-0-
08	4485	N	4485	-0-	-0- B	-0-	372	1	4113	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4590	N	4312	-0-	-278 B	-0-	360	1	3952	3	N	-0-					-0-
10	4619	N	3100	-0-	-1519 B	-0-	372	1	2728	3	N	-0-					-0-
11	7997	N	7997	-0-	-0- B	-0-	360	1	7637	3	N	-0-					-0-
*12	7555	N	7555	-0-	-0- B	-0-	372	1	7183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2197	-0-	-345 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1889	-0-	-351 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2278	-0-	-16 B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1726	-0-	-351 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2259	-0-	-141 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2252	-0-	-197 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1991	-0-	-259 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2062	-0-	-263 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	589	N	466	-0-	-123 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	700	N	649	-0-	-51 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	713	N	566	-0-	-147 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	810	N	723	-0-	-87 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	775	N	617	-0-	-158 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	699	-0-	-21 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1964	-0-	-206	B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1335	-0-	-773	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	2181	-0-	-129	B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2162	-0-	-132	B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1899	-0-	-291	B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2090	-0-	-173	B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	985	-0-	-919	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1645	-0-	-277	B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1876	-0-	-14	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1778	-0-	-206	B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1598	-0-	-262	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1417	-0-	-536	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1219	-0-	-13 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1008	-0-	-356 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1291	-0-	-89 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1087	-0-	-215 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1271	-0-	-49 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1260	-0-	-73 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392	N	258	-0-	-134 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	438	-0-	-151 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2563	-0-	-413 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2240	-0-	-224 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2684	-0-	-106 B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2457	-0-	-33 B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2009	-0-	-471 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2581	-0-	-29 B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2527	-0-	-53 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2452	-0-	-245 B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2312	-0-	-178 B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2255	-0-	-349 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
02	3864	N	3240	-0-	-624 B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	3876	-0-	-216 B	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	3982	N	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3545	-0-	-51 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
06	3828	N	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	3970	-0-	-153 B	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
08	3887	N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3737	-0-	-103 B	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
10	3968	N	3777	-0-	-191 B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
11	3750	N	3176	-0-	-574 B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	3441	-0-	-434 B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9126	N	9126	-0-	-0- B	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
02	7224	N	234	-0-	-6990 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9145	N	5664	-0-	-3481 B	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
04	8820	N	4100	-0-	-4720 B	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
05	6906	N	6906	-0-	-0- B	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
06	5490	N	3294	-0-	-2196 B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
07	9813	N	9813	-0-	-0- B	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
08	7984	N	7984	-0-	-0- B	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4109	N	4109	-0-	-0- B	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
10	9827	N	9615	-0-	-212 B	-0-	9615	3			N	-0-					-0-
11	9525	N	9525	-0-	-0- B	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
*12	9341	N	9341	-0-	-0- B	-0-	9341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	3369	-0-	-41 B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2853	-0-	-199 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3443	-0-	-91 B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
04	3398	N	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2978	-0-	-184 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	3443	N	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3442	-0-	-61 B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
08	3400	N	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	3268	-0-	-182 B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
10	3441	N	3344	-0-	-97 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	3062	-0-	-238 B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3122	-0-	-257 B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

01	2604	N	2233	-0-	-371	B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2251	-0-	-74	B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	704	-0-	-1559	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2135	-0-	-717	B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1779	-0-	-471	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2229	-0-	-96	B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

01	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1982	-0-	-34	B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2109	-0-	-216	B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2077	-0-	-53	B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	965	-0-	-1236	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1957	-0-	-83	B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1105	-0-	-1034	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1884	-0-	-472	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	N	3587	-0-	-567 B	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
02	3876	N	3876	-0-	-0- B	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4233	N	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	2857	-0-	-623 B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	4278	N	2338	-0-	-1940 B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	4110	N	4080	-0-	-30 B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
07	4051	N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
08	3873	N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4080	N	4024	-0-	-56 B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	3721	-0-	-340 B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
11	3907	N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
12	4154	N	3809	-0-	-345 B	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2157	-0-	-75 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1892	-0-	-152 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2052	-0-	-335 B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1253	-0-	-855 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2355	-0-	-1 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2301	-0-	-129 B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2339	-0-	-17 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2226	-0-	-54 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2201	-0-	-186 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	N	4033	-0-	-0- B	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
02	3360	N	3255	-0-	-105 B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	3532	-0-	-560 B	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
04	3900	N	3539	-0-	-361 B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	2915	-0-	-681 B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3401	-0-	-19 B	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3541	-0-	-117 B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
08	3512	N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3390	N	3386	-0-	-4 B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	3355	-0-	-179 B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
11	3663	N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*12	3729	N	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1201	-0-	-132 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	763	-0-	-446 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1275	-0-	-58 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1288	-0-	-92 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1236	-0-	-54 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1206	-0-	-127 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2391	-0-	-151 B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2251	-0-	-17 B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1767	-0-	-713 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2459	-0-	-121 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2415	-0-	-189 B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2282	-0-	-28 B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2023	-0-	-519 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	984	-0-	-8 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1049	-0-	-67 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	899	N	634	-0-	-265 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1018	-0-	-122 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	985	-0-	-69 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	N	4683	-0-	-866 B	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
02	4116	N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4867	N	4570	-0-	-297 B	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
04	4530	N	4387	-0-	-143 B	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
05	4557	N	3886	-0-	-671 B	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
06	4465	N	4465	-0-	-0- B	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
07	4536	N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4519	N	4519	-0-	-0- B	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4470	N	4338	-0-	-132 B	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
10	4526	N	4393	-0-	-133 B	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4380	N	4183	-0-	-197 B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4495	N	4270	-0-	-225 B	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1968	-0-	-16 B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1945	-0-	-70 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1396	-0-	-588 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2002	-0-	-13 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1939	-0-	-11 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1906	-0-	-109 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1731	-0-	-284 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	3732	-0-	-205 B	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3472	N	3287	-0-	-185 B	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3484	-0-	-360 B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3633	N	3633	-0-	-0- B	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	2998	-0-	-629 B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	3707	N	3707	-0-	-0- B	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3720	-0-	-31 B	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
08	3717	N	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3720	N	3594	-0-	-126 B	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
10	3720	N	3613	-0-	-107 B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
11	3600	N	3385	-0-	-215 B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
12	3720	N	3509	-0-	-211 B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1490	-0-	-442	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1844	-0-	-202	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1808	-0-	-202	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	793	-0-	-850	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1763	-0-	-7	B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1794	-0-	-96	B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1992	-0-	-85	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1544	-0-	-16	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1532	-0-	-88	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1572	-0-	-102	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1436	-0-	-94	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1391	-0-	-190	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1654	-0-	-144	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1325	-0-	-327	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1606	-0-	-192	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	980	-0-	-477	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1821	-0-	-8	B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1757	-0-	-103	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1825	-0-	-4	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1770	-0-	-59	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2134	-0-	-206 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	862	-0-	-1370 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2185	-0-	-455 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2165	-0-	-346 B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1920	-0-	-330 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1924	-0-	-339 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1264	-0-	-192 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1449	-0-	-70 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1196	-0-	-199 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1405	-0-	-5 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1395	-0-	-93 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1289	-0-	-181 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1217	-0-	-271 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	836	-0-	-312 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1002	-0-	-176 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	979	-0-	-161 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	930	N	359	-0-	-571 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	960	N	894	-0-	-66 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	990	N	860	-0-	-130 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	N	6642	-0-	-147 B	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
02	6356	N	5818	-0-	-538 B	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7623	N	7623	-0-	-0- B	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
04	6420	N	6170	-0-	-250 B	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
05	6448	N	4473	-0-	-1975 B	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
06	7380	N	5211	-0-	-2169 B	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
07	6489	N	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
08	6194	N	6194	-0-	-0- B	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5719	N	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
10	6479	N	5986	-0-	-493 B	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
11	6000	N	5992	-0-	-8 B	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
12	5921	N	5719	-0-	-202 B	-0-	5719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	896	N	794	-0-	-102 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	926	-0-	-35 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	960	N	897	-0-	-63 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	868	N	598	-0-	-270 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	849	-0-	-111 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	870	N	794	-0-	-76 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1707	-0-	-711 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1638	-0-	-406 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3847	-0-	747 B	747	3847	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3588	-0-	588 B	1335	3588	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	1432	-0-	-1335 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	3720	#	1973	-0-	-1747 B	-1747	1973	3			N	-0-					-0-
07	3844	#	1632	-0-	-2212 B	-3959	1632	3			N	-0-					-0-
08	3844	#	1336	-0-	-2508 B	-6467	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6467																	
09	3720	#	1782	-0-	-1938 B	-8405	1782	3			N	-0-					-0-
10	3844	#	2001	-0-	-1843 B	-10248	2001	3			N	-0-					-0-
11	3720	#	1746	-0-	-1974 B	-12222	1746	3			N	-0-					-0-
12	3720	#	1752	-0-	-1968 B	-14190	1752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	924	N	684	-0-	-240 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	910	-0-	-206 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	744	N	604	-0-	-140 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	955	-0-	-68 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	985	-0-	-35 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2216	-0-	-326	B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1350	-0-	-78	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2073	-0-	-345	B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1958	-0-	-172	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1916	-0-	-94	B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1929	-0-	-86	B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1918	-0-	-2	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1880	-0-	-104	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

01	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1275	-0-	-27	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	405	-0-	-897	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1136	-0-	-214	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1182	-0-	-58	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2000	-0-	-697 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1869	-0-	-291 B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1139	-0-	-783 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1794	-0-	-366 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1605	-0-	-317 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2608	-0-	-368 B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2192	-0-	-244 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2599	-0-	-67 B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2508	-0-	-12 B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1433	-0-	-985 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2406	-0-	-198 B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2554	-0-	-206 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2456	-0-	-179 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2397	-0-	-114 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2160	-0-	-24 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2153	-0-	-234 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1752	-0-	-635 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1992	-0-	-78 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2336	-0-	-82 B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2220	-0-	-105 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2090	-0-	-190 B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2109	-0-	-185 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	588	N	352	-0-	-236	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	211	-0-	-471	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	600	N	471	-0-	-129	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3441	N	2865	-0-	-576	B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3397	N	3397	-0-	-0-	B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	1313	-0-	-1415	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	3411	N	3411	-0-	-0-	B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3303	-0-	-200	B	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3658	-0-	-0-	B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3747	N	3747	-0-	-0-	B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
10	3442	N	3442	-0-	-0-	B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3014	-0-	-526	B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	3064	-0-	-811	B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1458	-0-	-92	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1046	-0-	-298	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	952	-0-	-753	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	911	-0-	-236	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1546	-0-	-35	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1357	-0-	-203	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1446	-0-	-104	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1333	-0-	-167	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	447	-0-	-948	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1128	-0-	-174 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	994	-0-	-246 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	961	-0-	-279 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	995	-0-	-152 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1043	-0-	-37 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	934	-0-	-86 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	450	N	321	-0-	-129 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	434	N	149	-0-	-285 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124 B	-1039					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112 B	-1151					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -724 CANCELLED UNDERAGE -> -427																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-724					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-724					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-724					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-724					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-724					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-724					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -724																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBBY WELL #: 1 RRCID -> 115316 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3042 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2015 - PLUGGED 05/29/15													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	227	-0-	-269 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE OIL COMPANY 675850
RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PRAIRIE OIL COMPANY //CONT.// 675850
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	5			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	5			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	5			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	5			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	5			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	5			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	5			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	5			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	5			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	5			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	460	-0-	-98 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	487	-0-	-173 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	620	N	430	-0-	-190 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	480	N	374	-0-	-106 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	496	N	325	-0-	-171 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					28
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					28
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					28
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					28
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					28
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					28
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					28
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					28
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					28
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	676	-0-		-99	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-		-7	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	773	N	773	-0-		-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-		-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-		-20	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-		-89	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-		-48	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-		-23	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	708	N	708	-0-		-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-		-8	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-		-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	744	N	698	-0-		-46	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-		-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-		-2	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	29	-0-		-2	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-		-3	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-		-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-		-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	10	-0-		-20	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-		-14	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-		-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	356	-0-		-202	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	560	N	379	-0-		-181	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	558	N	442	-0-		-116	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-		-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-		-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-		-20	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	589	N	304	-0-		-285	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	589	N	497	-0-		-92	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-		-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	701	-0-	-415 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	623	-0-	-525 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	320	-0-	-796 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1194	-0-	-186 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1205	-0-	-145 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3443	-0-	-618 B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3271		1194	-0-	-2077 B	-2077	1194	3			N	-0-					-0-
04	3433		1236	-0-	-2197 B	-4274	1236	3			N	-0-					-0-
05	4393		1222	-0-	-3171 B	-7445	1222	3			N	-0-					-0-
06	3271		4929	-0-	1658 B	-5787	4929	3			N	-0-					-0-
07	3673		3716	-0-	43 B	-5744	3716	3			N	-0-					-0-
08	3580		3516	-0-	-64 B	-5808	3516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5808																	
09	3354		3310	-0-	-44 B	-5852	3310	3			N	-0-					-0-
10	4554		3125	-0-	-1429 B	-7281	3125	3			N	-0-					-0-
11	3991		4116	-0-	125 B	-7156	4116	3			N	-0-					-0-
12	4350		2009	-0-	-2341 B	-9497	2009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			N	-0-					192
02	2828	N	2171	-0-	-657 B	-0-	2171	3			N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	706	-0-	-2425 B	-0-	706	3			N	-0-					192
04	2820	N	2132	-0-	-688 B	-0-	2132	3			N	-0-					192
05	3339	N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					192
06	3136	N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3			N	-0-					192
07	2935	N	2935	-0-	-0- B	-0-	2935	3			N	-0-					192
08	3348	N	2475	-0-	-873 B	-0-	2475	3			N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	1191	-0-	-1959 B	-0-	1191	3			N	-0-					192
10	2945	N	2815	-0-	-130 B	-0-	2815	3			N	-0-					192
11	3176	N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	3			N	-0-					192
*12	3126	N	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 30,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	756	-0-	-608 B	-0-	400	1	356	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1087	-0-	-201 B	-0-	587	1	500	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1322	-0-	-166 B	-0-	700	1	622	3	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	588	1	500	3	N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	685	1	600	3	N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	713	1	700	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	209	-0-	-907 B	-0-	109	1	100	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	867	-0-	-404 B	-0-	467	1	400	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	784	1	785	3	N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	683	1	600	3	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	732	1	700	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1133	-0-	-479 B	-0-	600	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1101	-0-	-131 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	527	-0-	-673 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	922	-0-	-473 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	913	-0-	-377 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	279	N	141	-0-	-138 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	947	-0-	-61 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1205	-0-	-66 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	437	-0-	-643 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1130	-0-	-40 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	312	-0-	-1021 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	666	-0-	-474 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	953	-0-	-111 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	870	N	724	-0-	-146 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	925	-0-	-335 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	867	-0-	-543	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	573	-0-	-977	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	865	-0-	-515	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	865	-0-	-468	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	584	-0-	-222	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	702	-0-	-390	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	570	N	371	-0-	-199	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	605	-0-	-542	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	492	-0-	-108	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1637	-0-	-564	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2056	-0-	-296	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2252	-0-	-42	B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1517	-0-	-73	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1988	-0-	-275	B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	998	-0-	-583	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	822	-0-	-1162	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2267	-0-	-73	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	992	N	354	-0-	-638	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2031	-0-	-325	B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	220	-0-	-307 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	547	-0-	-42 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	493	-0-	-107 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1125	-0-	-22 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1254	-0-	-398 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	678	-0-	-402 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1015	-0-	-305 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1286	-0-	-140 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	767	-0-	-253 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1208	-0-	-22 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	957	-0-	-415 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	946	-0-	-15 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	259	-0-	-911 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	561	-0-	-493 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	558	N	366	-0-	-192 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	690	N	342	-0-	-348 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	991	-0-	-94 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	992	N	513	-0-	-479 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2809	-0-	-43 B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	1037	-0-	-1903 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3341	-0-	-7 B	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2243	-0-	-487 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
05	3105	N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	2881	-0-	-359 B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2266	-0-	-59 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2702	-0-	-398 B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2574	-0-	-306 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2237	-0-	-373 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1286	-0-	-1380 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	765	-0-	-661 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	832	-0-	-400 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1112	-0-	-238 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1328	-0-	-36 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1036	-0-	-328 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	209	-0-	-380 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	682	N	242	-0-	-440 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	713	N	567	-0-	-146 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	713	N	413	-0-	-300 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33	-0-	33 B	11618	33	3			N	-0-					-0-
02	0	W	108	-0-	108 B	11726	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11726																	
03	0	W	105	-0-	105 B	11831	105	3			N	-0-					-0-
04	0	W	83	-0-	83 B	11914	83	3			N	-0-					-0-
05	0	W	133	-0-	133 B	12047	133	3			N	-0-					-0-
06	0	W	102	-0-	102 B	12149	102	3			N	-0-					-0-
07	0	W	69	-0-	69 B	12218	69	3			N	-0-					-0-
08	0	W	8	-0-	8 B	12226	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12226																	
09	0	W	9	-0-	9 B	12235	9	3			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	12235					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	12235					N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	9135					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	954	N	533	-0-	-421 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*12	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	235	-0-	-1248 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1125	-0-	-1 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*11	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*12	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	249	-0-	-92 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	635	-0-	-202 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	764	-0-	-259 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	929	-0-	-125 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	992	N	618	-0-	-374 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	965	-0-	-58 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-					-0-
02	539	N	482	-0-	-57 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	780	N	676	-0-	-104 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1086	-0-	-1208 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1710	-0-	-243 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2513	-0-	-370 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2306	-0-	-184 B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2047	-0-	-383 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1803	-0-	-584 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	945	-0-	-519 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*12	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	1471	-0-	-1660 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	3362	N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2316	-0-	-319 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	3907	N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	3368	N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3221	N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
08	3906	N	3404	-0-	-502 B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	3124	-0-	-236 B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
10	3268	N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
11	3300	N	2773	-0-	-527 B	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	2442	-0-	-782 B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	248	N	105	-0-	-143 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	510	N	303	-0-	-207 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	35	-0-	-265 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	450	N	175	-0-	-275 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	279	N	216	-0-	-63 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

01	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270 N	254	-0-	-16	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

01	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2599	-0-	-453 B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	1231	-0-	-1652 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2554	-0-	-326 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2314	-0-	-538 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2213	-0-	-422 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	488	-0-	-256 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	630	N	517	-0-	-113 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	692	-0-	-28 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	690	N	598	-0-	-92 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	713	N	489	-0-	-224 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	754	-0-	-1013 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1647	N	1565	-0-	-82 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1418	-0-	-318 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1356	-0-	-256 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	93	-0-	-310 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	403	N	303	-0-	-100 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	330	N	258	-0-	-72 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	N	17	-0-	-293 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	410	-0-	-675 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	432	-0-	-1098 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	638	-0-	-323 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	780	N	629	-0-	-151 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	948	-0-	-42 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	990	N	477	-0-	-513 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	992	N	581	-0-	-411 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	304	-0-	-146 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 2 R RRCID -> 210608 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2526 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	266	-0-	-137 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	801	-0-	-346 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	534	-0-	-613 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	780	N	333	-0-	-447 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	744	N	5	-0-	-739 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 088003 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2569 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	476	N	307	-0-	-169 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	651	N	316	-0-	-335 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	899	N	779	-0-	-120 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	713	N	333	-0-	-380 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 1 A RRCID -> 100188 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3374 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	733	-0-	-1607 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1355	-0-	-970 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1996	-0-	-14 B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	777	-0-	-587 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1980	-0-	-30 B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1384	-0-	-228 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2044	-0-	-2 B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	270	N	152	-0-	-118 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141185 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	392	N	83	-0-	-309 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	39	-0-	-333 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	218	-0-	-172 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 2G RRCID -> 153679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2758 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	620	N	407	-0-	-213 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	570	N	253	-0-	-317 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXI PRODUCTION 731758
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	630	N	142	-0-	-488 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. 748526
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	250	-0-	-649 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	240	N	16	-0-	-224 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	713	N	366	-0-	-347 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	600	N	461	-0-	-139 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	450	N	76	-0-	-374 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	961	N	811	-0-	-150 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	280	N	178	-0-	-102 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	69	-0-	-86 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		106	-0-	106 B	106	106	2			N	-0-					-0-
04	0	N	45	-0-	45 B	151	45	2			N	-0-					-0-
05	0	N	123	-0-	123 B	274	123	2			N	-0-					-0-
06	379	N	105	-0-	-274 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	694	-0-	-484 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	660	N	349	-0-	-311 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1014	-0-	-598 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	600	N	417	-0-	-183 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	594	-0-	-429 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	482	-0-	-572 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	0	N	317	-0-	317 B	317	317	2			N	-0-					-0-
11	0	N	217	-0-	217 B	534	217	2			N	-0-					-0-
12	0	N	165	-0-	165 B	699	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY 799856
CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	143	-0-	-198 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	376	N	366	-0-	-10 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	237	-0-	-123 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	403	N	169	-0-	-234 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	308	N	158	-0-	-150 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	403	N	290	-0-	-113 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	458	N	409	-0-	-49 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	750	N	622	-0-	-128 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	744	N	515	-0-	-229 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	541	N	417	-0-	-124 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	750	N	635	-0-	-115 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	775	N	525	-0-	-250 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	#	3229	-0-	-1793 B	-3843	3229	2			N	-0-					-0-
02	4536	#	3559	-0-	-977 B	-4820	3559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4820																	
03	5022	#	4510	-0-	-512 B	-5332	4510	2			N	-0-					-0-
04	4530	#	4005	-0-	-525 B	-5857	4005	2			N	-0-					-0-
05	4526	#	4049	-0-	-477 B	-6334	4049	2			N	-0-					-0-
06	4350	N	4037	-0-	-313 B	-6334	4037	2			N	-0-					-0-
07	4154	N	4221	-0-	67 B	-6267	4221	2			N	-0-					-0-
08	4061	N	3201	-0-	-860 B	-6267	3201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1514 CANCELLED UNDERAGE -> -4753																	
09	4050	N	3975	-0-	-75 B	-1514	3975	2			N	-0-					-0-
10	4216	N	4216	-0-	-0- B	-1514	4216	2			N	-0-					-0-
11	3090	N	3849	-0-	759 B	-755	3849	2			N	-0-					-0-
12	4123	N	4055	-0-	-68 B	-755	4055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	961	N	835	-0-	-126 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	930	N	807	-0-	-123 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	775	N	702	-0-	-73 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	480	N	356	-0-	-124 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	728	N	694	-0-	-34 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
02	1624	N	1623	-0-	-1	B	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
05	1798	N	1581	-0-	-217	B	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	1331	-0-	-289	B	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
07	1674	N	1570	-0-	-104	B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
10	1581	N	571	-0-	-1010	B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	B	-0-				N	-0-			-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	859	-0-	-71	B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
02	812	N	752	-0-	-60	B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
06	870	N	858	-0-	-12	B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
07	899	N	873	-0-	-26	B	-0-	873	2		N	-0-			-0-
08	899	N	875	-0-	-24	B	-0-	875	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	N	849	-0-	-21	B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
12	868	N	862	-0-	-6	B	-0-	862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
02	896	N	723	-0-	-173	B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	717	-0-	-27	B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
04	870	N	726	-0-	-144	B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05	806	N	751	-0-	-55	B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	690	N	659	-0-	-31	B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
07	744	N	723	-0-	-21	B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
08	744	N	727	-0-	-17	B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
12	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	835	-0-	-2	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	980	N	798	-0-	-182	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	960	N	728	-0-	-232	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	899	N	221	-0-	-678	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	961	N	568	-0-	-393	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	675	-0-	-45	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	496	N	345	-0-	-151	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	409	-0-	-11	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	133	-0-	-115	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
02	1540	N	1520	-0-	-20	B	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
04	1590	N	1587	-0-	-3	B	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1626	-0-	-48	B	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118	B	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	B	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
08	1612	N	1591	-0-	-21	B	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
02	840	N	812	-0-	-28	B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
05	899	N	859	-0-	-40	B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
06	840	N	734	-0-	-106	B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
07	868	N	848	-0-	-20	B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
08	868	N	847	-0-	-21	B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	300	N	276	-0-	-24	B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	341	N	275	-0-	-66	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06	300	N	247	-0-	-53	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	279	N	71	-0-	-208	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-			-0-
10	310	N	255	-0-	-55	B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	504	N	450	-0-	-54	B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	458	-0-	-38	B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
04	480	N	465	-0-	-15	B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08	465	N	224	-0-	-241	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480	N	218	-0-	-262	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
02	1428	N	1410	-0-	-18	B	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1550	N	1539	-0-	-11	B	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
04	1500	N	1484	-0-	-16	B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
05	1550	N	1522	-0-	-28	B	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	B	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1498	-0-	-21	B	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
08	1519	N	1493	-0-	-26	B	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	1147	-0-	-1	B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240	N	1236	-0-	-4	B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	B	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	1146	-0-	-125	B	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1074	-0-	-126	B	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	1086	-0-	-92	B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	1145	-0-	-64	B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	502	-0-		-56	B	-0-	502	2			N	-0-				-0-
02	588	N	491	-0-		-97	B	-0-	491	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	524	-0-		-34	B	-0-	524	2			N	-0-				-0-
04	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	2			N	-0-				-0-
05	558	N	512	-0-		-46	B	-0-	512	2			N	-0-				-0-
06	510	N	426	-0-		-84	B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
07	527	N	409	-0-		-118	B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
08	527	N	396	-0-		-131	B	-0-	396	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	614	2			N	-0-				-0-
10	694	N	694	-0-		-0-	B	-0-	694	2			N	-0-				-0-
11	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	571	2			N	-0-				-0-
12	620	N	492	-0-		-128	B	-0-	492	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-		-0-	B	-0-	1330	2			N	-0-				-0-
02	1456	N	1250	-0-		-206	B	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1498	N	1498	-0-		-0-	B	-0-	1498	2			N	-0-				-0-
04	1449	N	1449	-0-		-0-	B	-0-	1449	2			N	-0-				-0-
05	1441	N	1441	-0-		-0-	B	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
06	1440	N	828	-0-		-612	B	-0-	828	2			N	-0-				-0-
07	1488	N	1449	-0-		-39	B	-0-	1449	2			N	-0-				-0-
08	1450	N	1450	-0-		-0-	B	-0-	1450	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1395	N	1395	-0-		-0-	B	-0-	1395	2			N	-0-				-0-
10	1457	N	1421	-0-		-36	B	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
11	1414	N	1414	-0-		-0-	B	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
12	1457	N	1357	-0-		-100	B	-0-	1357	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-		-0-	B	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
02	924	N	908	-0-		-16	B	-0-	908	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	933	N	933	-0-		-0-	B	-0-	933	2			N	-0-				-0-
04	1050	N	916	-0-		-134	B	-0-	916	2			N	-0-				-0-
05	992	N	972	-0-		-20	B	-0-	972	2			N	-0-				-0-
06	900	N	880	-0-		-20	B	-0-	880	2			N	-0-				-0-
07	965	N	965	-0-		-0-	B	-0-	965	2			N	-0-				-0-
08	961	N	927	-0-		-34	B	-0-	927	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	892	N	892	-0-		-0-	B	-0-	892	2			N	-0-				-0-
10	961	N	915	-0-		-46	B	-0-	915	2			N	-0-				-0-
11	901	N	901	-0-		-0-	B	-0-	901	2			N	-0-				-0-
*12	940	N	940	-0-		-0-	B	-0-	940	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
02	616	N	597	-0-	-19	B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	317	-0-	-241	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
05	651	N	532	-0-	-119	B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
10	682	N	640	-0-	-42	B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
12	651	N	615	-0-	-36	B	-0-	615	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
02	1344	N	1260	-0-	-84	B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	1324	-0-	-71	B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
06	1350	N	1198	-0-	-152	B	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1344	-0-	-20	B	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1200	-0-	-133	B	-0-	1200	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
02	952	N	900	-0-	-52	B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	2		N	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
05	992	N	903	-0-	-89	B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
06	900	N	780	-0-	-120	B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
12	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	907	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	434	N	356	-0-	-78	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	330	N	267	-0-	-63	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	372	N	272	-0-	-100	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	591	-0-	-29	B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04	570	N	566	-0-	-4	B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
05	651	N	301	-0-	-350	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	570	N	348	-0-	-222	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	589	N	402	-0-	-187	B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
11	420	N	265	-0-	-155	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	589	N	437	-0-	-152	B	-0-	437	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
02	672	N	667	-0-	-5	B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	720	N	579	-0-	-141	B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
08	744	N	682	-0-	-62	B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
02	1876	N	1867	-0-	-9	B	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	1999	-0-	-78	B	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1797	-0-	-153	B	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1939	-0-	-76	B	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1943	-0-	-41	B	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	235	-0-	-44	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	308	N	198	-0-	-110	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	216	-0-	-94	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	310	N	252	-0-	-58	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	106	-0-	-142	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	280	N	65	-0-	-215	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	90	-0-	-127	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	186	N	54	-0-	-132	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	310	N	100	-0-	-210	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	144	-0-	-96	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	59	-0-	-251 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1218	-0-	-126 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1106	-0-	-244 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	979	-0-	-385 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1180	-0-	-215 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1332	-0-	-94 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1018	-0-	-129 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	793	-0-	-551 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1104	-0-	-353 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1201	-0-	-143 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1149	-0-	-201 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1075	-0-	-227 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1309	-0-	-86 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	756	N	625	-0-	-131 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	720	N	563	-0-	-157 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	682	N	177	-0-	-505 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	744	N	515	-0-	-229 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	899	N	808	-0-	-91 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1120	-0-	-56	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1113	-0-	-96	B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	852	-0-	-288	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1119	-0-	-121	B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	539	-0-	-541	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	447	-0-	-669	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	404	-0-	-136	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	812	N	724	-0-	-88	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	806	N	746	-0-	-60	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	750	N	668	-0-	-82	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	837	N	753	-0-	-84	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	744	N	649	-0-	-95	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	660	N	593	-0-	-67	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-		-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-		-0-	B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	887	N	887	-0-		-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-		-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	831	-0-		-192	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	870	N	656	-0-		-214	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	930	N	751	-0-		-179	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	837	N	783	-0-		-54	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-		-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-		-0-	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-		-27	B	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-		-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	672	N	635	-0-		-37	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	646	N	646	-0-		-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-		-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-		-53	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-		-84	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	713	N	609	-0-		-104	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-		-22	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	573	N	573	-0-		-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-		-0-	B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-		-0-	B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	589	N	476	-0-		-113	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	9	1	402	2	N	1					80
							1	9									
02	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	9	1	389	2	N	1					81
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	9	1	326	2	N	1					82
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	9	1	390	2	N	1					83
							1	9									
05	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	9	1	377	2	N	1					84
							1	9									
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	9	1	367	2	N	1					85
							1	9									
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	9	1	432	2	N	1					86
							1	9									
08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	9	1	440	2	N	1					87
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	9	1	394	2	N	1					88
							1	9									
10	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	9	1	422	2	N	1					89
							1	9									
11	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	9	1	410	2	N	1					90
							1	9									
*12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	9	1	401	2	N	1					91
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

01	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	812	N	783	-0-	-29 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	868	N	768	-0-	-100 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	780	N	696	-0-	-84 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	961	N	812	-0-	-149 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 9 R RRCID -> 080091 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	500	2	6	9	Y	5					76
02	588	N	318	-0-	-270 B	-0-	312	2	6	9	Y	5					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	360	-0-	-229 B	-0-	354	2	6	9	Y	5					86
04	INC G-10		499	-0-	499 B	499	493	2	6	9	Y	5					91
05	INC G-10		421	-0-	421 B	920	415	2	6	9	Y	5					96
06	1322	N	402	-0-	-920 B	-0-	396	2	6	9	Y	5					101
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	506	2	6	9	Y	5					106
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	472	2	6	9	Y	5	60	0			51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	432	2	6	9	Y	5					56
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	526	2	6	9	Y	5					61
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	465	2	6	9	Y	5					66
*12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	492	2	6	9	Y	5					71

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1950	-0-	-94 B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2059	-0-	-18 B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2092	-0-	-78 B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1844	-0-	-136 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2088	-0-	-51 B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2021	-0-	-56 B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	N	3590	-0-	-0- B	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	3528	N	3387	-0-	-141 B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3658	N	3635	-0-	-23 B	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3535	N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3751	N	3663	-0-	-88 B	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3510	N	3192	-0-	-318 B	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3658	N	3632	-0-	-26 B	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
08	3658	N	3592	-0-	-66 B	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3492	N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	3627	N	3611	-0-	-16 B	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3561	N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3596	N	3580	-0-	-16 B	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1075	-0-	-157 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1250	-0-	-40 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1132	-0-	-170 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	616	N	523	-0-	-93 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	600	N	461	-0-	-139 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	589	N	244	-0-	-345 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	620	N	452	-0-	-168 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	644	N	566	-0-	-78 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	630	N	496	-0-	-134 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589	N	337	-0-	-252 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	651	N	508	-0-	-143 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-		-74	B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	809	-0-		-199	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	961	N	837	-0-		-124	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-		-0-	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-		-0-	B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-		-0-	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-		-63	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	982	-0-		-41	B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1020	N	1020	-0-		-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-		-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	960	N	931	-0-		-29	B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	833	-0-		-221	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-		-0-	B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-		-32	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	960	N	738	-0-		-222	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1075	-0-		-165	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	956	-0-		-154	B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-		-0-	B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-		-0-	B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1079	N	1079	-0-		-0-	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-		-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-		-0-	B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-		-0-	B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1519	-0-		-21	B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1615	N	1615	-0-		-0-	B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1551	-0-		-9	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1572	-0-		-102	B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1415	-0-		-145	B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1564	-0-		-48	B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1564	-0-		-17	B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1505	N	1505	-0-		-0-	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-		-0-	B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-		-0-	B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES 838425
TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	521	-0-	-502 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	409	-0-	-428 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	660	N	416	-0-	-244 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	403	N	57	-0-	-346 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	465	N	74	-0-	-391 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	558	N	415	-0-	-143 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	583	-0-	-471 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	588	N	371	-0-	-217 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	193	-0-	-644 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	89	-0-	-314 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	334	-0-	-206 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	383	-0-	-268 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364	N	219	-0-	-145 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	85	-0-	-473 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	44	-0-	-204 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	102	-0-	-198 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	952	N	908	-0-	-44 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	992	N	897	-0-	-95 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	960	N	600	-0-	-360 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	899	N	778	-0-	-121 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1419	N	1417	-0-	-2 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1237	-0-	-143 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1398	-0-	-28 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1374	-0-	-21 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	167	-0-	-112 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	540	N	238	-0-	-302 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	172	-0-	-338 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	420	N	190	-0-	-230 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	224	-0-	-166 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TB OPERATING, LLC 840292
VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TOMBSTONE PRODUCTION INC. 861757
ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1151	-0-	-740 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1328	-0-	-82 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1258	-0-	-137 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1182	-0-	-168 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	736	-0-	736 B	2800	736	2			N	-0-					-0-
02	0	N	623	-0-	623 B	3423	623	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3423																	
03	3723	N	300	-0-	-3423 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	720	N	478	-0-	-242 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	600	N	486	-0-	-114 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1155	-0-	1155 B	3848	1155	2			N	-0-					-0-
02	0	N	876	-0-	876 B	4724	876	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4724																	
03	5769	N	1045	-0-	-4724 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1009	-0-	-101 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	961	N	839	-0-	-122 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	894	-0-	-126 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	882	-0-	-172 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADITIONS OIL & GAS, LLC 864297
HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRADITIONS OIL & GAS, LLC //CONT.// 864297
TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240 #		-0-	-0-	-240	B	-240					N	-0-					-0-
10	248 #		-0-	-0-	-248	B	-488					N	-0-					-0-
11	240 #		-0-	-0-	-240	B	-728					N	-0-					-0-
12	248 N		-0-	-0-	-248	B	-728					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARNI WELL #: 1 RRCID -> 025021 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	89	-0-	-190	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	171	-0-	-249	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	291	-0-	-267	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	450	N	361	-0-	-89	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	899	N	702	-0-	-197	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	622	-0-	-158	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	620	N	480	-0-	-140	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1546	-0-	-469 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1994	-0-	-190 B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	1638	-0-	-687 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1299	-0-	-201 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1801	-0-	-400 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1118	-0-	-472 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	731	-0-	-602 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1186	-0-	-612 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	431	-0-	-127 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	527	N	181	-0-	-346 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	189	-0-	-351 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	186	N	85	-0-	-101 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	651	-0-	-496 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	911	-0-	-349 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1108	-0-	-70 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	918	-0-	-162 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	636	-0-	-294 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	600	-0-	-485 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	323	-0-	-142	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	450	N	152	-0-	-298	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	244	-0-	-206	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1120	-0-	-120	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1127	-0-	-77	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	864	-0-	-216	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1142	-0-	-178	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	899	N	553	-0-	-346	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	803	-0-	-337	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	558	N	186	-0-	-372	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	522	-0-	-222	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	812	N	674	-0-	-138	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	744	N	492	-0-	-252	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	713	-0-	-457	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	930	N	820	-0-	-110	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	806	N	637	-0-	-169	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	806	N	672	-0-	-134	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	239	-0-	-164 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	668	-0-	-603 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288	N	609	-0-	-679 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	660	N	77	-0-	-583 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	454	-0-	-146 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1290	-0-	-446 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1334	-0-	-290 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	670	-0-	-1345 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	1038	-0-	-450 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	660	N	34	-0-	-626 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	485	-0-	-538 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	341	N	198	-0-	-143 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	887	-0-	-291 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	276	-0-	-65	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	310	N	149	-0-	-161	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1318	-0-	-418	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1134	-0-	-367	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1393	-0-	-157	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	916	-0-	-417	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1047	-0-	-93	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2563	-0-	-227	B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	3305	N	3305	-0-	-0-	B	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3812	N	3812	-0-	-0-	B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2376	-0-	-114	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	3658	N	3045	-0-	-613	B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	1816	-0-	-1874	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2137	-0-	-312	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	3371	N	3371	-0-	-0-	B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	3168	N	3168	-0-	-0-	B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*12	3251	N	3251	-0-	-0-	B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1486	-0-	-281 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1348	-0-	-80 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1258	-0-	-509 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	911	-0-	-529 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	270	-0-	-1218 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1042	-0-	-488 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	2141	-0-	498 B	-644	2141	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2468	-0-	-248 B	-644	2468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -644																	
03	2976	N	2259	-0-	-717 B	-644	2259	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1297	-0-	-773 B	-644	1297	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	1415	-0-	-1313 B	-644	1415	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1326	-0-	-864 B	-644	1326	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1313	-0-	-20 B	-644	1313	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1201	-0-	-225 B	-644	1201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -644																	
09	1320	N	1086	-0-	-234 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	672	-0-	-630 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	345	-0-	-771 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLWITZ WELL #: 2R RRCID -> 258548 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3067 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2015 - PLUGGED 10/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1006	-0-	-172 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	892	-0-	-228 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	960	N	678	-0-	-282 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	837	-0-	-273 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	713	N	507	-0-	-206 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	770	-0-	-70 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1820	-0-	-505 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1415	-0-	-355 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	1115	-0-	-1737 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1748	-0-	-652 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1082	-0-	-658 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1695	-0-	-258 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1284	-0-	-452 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2028	-0-	-18 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1207	-0-	-322 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	1753	N	1654	-0-	-99 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1429	-0-	-277 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*12	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	52	-0-	-1560 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1275	-0-	-275 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	613	-0-	-658 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1330	N	1203	-0-	-127 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	639	-0-	-675 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	630	N	322	-0-	-308 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1142	-0-	-74 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	896	N	883	-0-	-13 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	954	-0-	-100 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	840	N	596	-0-	-244 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	992	N	919	-0-	-73 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	961	N	597	-0-	-364 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	930	N	300	-0-	-630 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	590	-0-	-278 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	806	N	712	-0-	-94 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	558	N	329	-0-	-229 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	536	-0-	-94 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1151	-0-	-244 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1240	-0-	-160 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	893	-0-	-217 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1132	-0-	-232 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	784	-0-	-776 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	632	-0-	-81 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	723	-0-	-285 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	626	-0-	-335 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	806	N	655	-0-	-151 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	436	-0-	-122 B	-4676	436	3			N	-0-					-0-
02	532	N	361	-0-	-171 B	-4676	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1133 CANCELLED UNDERAGE -> -3543																	
03	558	N	626	-0-	68 B	-1065	626	3			N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47 B	-1065	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113 B	-1065	290	3			N	-0-					-0-
06	600	N	687	-0-	87 B	-978	687	3			N	-0-					-0-
07	372	N	413	-0-	41 B	-937	413	3			N	-0-					-0-
08	279	N	504	-0-	225 B	-712	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -712																	
09	690	N	29	-0-	-661 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	1001	-0-	-1293 B	-1293	1001	3			N	-0-					-0-
02	2072	#	1294	-0-	-778 B	-2071	1294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2071																	
03	2294	#	1615	-0-	-679 B	-2750	1615	3			N	-0-					-0-
04	2220	#	1038	-0-	-1182 B	-3932	1038	3			N	-0-					-0-
05	2294	#	1583	-0-	-711 B	-4643	1583	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1388	-0-	-172 B	-4643	1388	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1181	-0-	96 B	-4547	1181	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1776	-0-	195 B	-4352	1776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2572 CANCELLED UNDERAGE -> -1780																	
09	1380	N	1054	-0-	-326 B	-2572	1054	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1441	-0-	263 B	-2309	1441	3			N	-0-					-0-
11	0	N	1660	-0-	1660 B	-649	1660	3			N	-0-					-0-
*12	1438	N	2087	-0-	649 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	91	-0-	-119	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
MILLER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 025666 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2823 - 3207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	112 N	71	-0-	-41	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	13	-0-	-80	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	93 N	20	-0-	-73	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	13 N	7	-0-	-6	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	573	-0-	-1411	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02	2212 N	2020	-0-	-192	B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	1865	-0-	-57	B	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	982	-0-	-1250	B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1396	-0-	-404	B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
07	1928 N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1917	-0-	-5	B	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1006	-0-	-885	B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
SMITH, T.G. WELL #: 15 RRCID -> 158933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3058 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

01	961 N	340	-0-	-621	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	924 N	615	-0-	-309	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
06	840 N	780	-0-	-60	B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
10	868 N	466	-0-	-402	B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	840 N	475	-0-	-365	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

01	1643 N	277	-0-	-1366	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	1381 N	1276	-0-	-105	B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1499 N	509	-0-	-990	B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
04	270 N	1	-0-	-269	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	B	-0-				N	-0-			-0-
06	480 N	108	-0-	-372	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	79	-0-	-1223	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	596	-0-	-179 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	672	N	645	-0-	-27 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	570	N	475	-0-	-95 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	405	-0-	-255 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	750	N	639	-0-	-111 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	434	N	180	-0-	-254 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	2635	#	638	-0-	-1997 B	-1997	638	3			N	-0-					-0-
11	2550	#	555	-0-	-1995 B	-3992	555	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		541	-0-	541 B	-3451	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

01	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	905	-0-	-1730	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2663	-0-	-81	B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2814	N	2814	-0-	-0-	B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2814	-0-	-131	B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2519	-0-	-211	B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1779	-0-	-298	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	1391	-0-	-1430	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2520	N	714	-0-	-1806	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558	N	394	-0-	-164	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	287	-0-	-283	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-80 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	157	-0-	-215 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	98	-0-	-112 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	682	N	257	-0-	-425 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	660	N	65	-0-	-595 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	620	N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	332	-0-	332 B	1314	332	3			N	-0-					-0-
02	0	N	293	-0-	293 B	1607	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1607																	
03	1725	N	118	-0-	-1607 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	760	3	44	9	N	40	189	1			1
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	680	3	4	9	N	4					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	789	3	15	9	N	14					19
04	780	N	737	-0-	-43 B	-0-	717	3	20	9	N	18					37
05	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	790	3	9	9	N	8					45
06	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	764	3	15	9	N	14					59
07	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	778	3	3	9	N	3					62
08	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	756	3	11	9	N	10					72
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					72
11	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3			N	-0-					72
12	806	N	722	-0-	-84 B	-0-	715	3	7	9	N	6					78

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		485	-0-	485 B	1952	485	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		392	-0-	392 B	2344	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2344																	
03	1749	N	451	-0-	-1298 B	1046	451	3			N	-0-					-0-
04	1504	N	458	-0-	-1046 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	272	-0-	272 B	1076	272	3			N	-0-					-0-
02	0	N	239	-0-	239 B	1315	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1315																	
03	1669	N	354	-0-	-1315 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	565	-0-	-334 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	630	N	439	-0-	-191 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	930	N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	992	N	865	-0-	-127 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	139	-0-	139	B	746	139	3			N	-0-					-0-
02	0	N	105	-0-	105	B	851	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 851																		
03	930	N	112	-0-	-818	B	33	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WO OPERATING COMPANY 935428
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	391 R	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*11	796 R	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	304	-0-	304	B	304	304	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 304														
09	0	398	-0-	398	B	702	398	3		N	-0-			-0-
10	1096 N	394	-0-	-702	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-6915				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6915				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2914 CANCELLED UNDERAGE -> -4001														
03	0 N	2728	-0-	2728	B	-186	2728	2		N	-0-			-0-
04	3851 N	4037	-0-	186	B	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
05	3074 N	3074	-0-	-0-	B	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3164	-0-	164	B	164	3164	2		N	-0-			-0-
07	4185 N	3561	-0-	-624	B	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
08	3378 N	3378	-0-	-0-	B	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4050 #	3332	-0-	-718	B	-718	3332	2		N	-0-			-0-
10	4185 #	3137	-0-	-1048	B	-1766	3137	2		N	-0-			-0-
11	4050 #	2946	-0-	-1104	B	-2870	2946	2		N	-0-			-0-
12	4185 #	2246	-0-	-1939	B	-4809	2246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
10	465	N	16	-0-	-449 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	270	N	59	-0-	-211 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
11	270	N	171	-0-	-99 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
12	279	N	120	-0-	-159 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XET, INC. 945998
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	137	-0-	-111	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	588	N	535	-0-	-53	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	606	-0-	-45	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	630	N	557	-0-	-73	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	600	N	494	-0-	-106	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	616	N	537	-0-	-79 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	690	N	591	-0-	-99 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	959	-0-	-95 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	992	N	907	-0-	-85 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	960	-0-	-210 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	824	-0-	-136 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	930	N	851	-0-	-79 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	588	N	484	-0-	-104 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	600	N	489	-0-	-111 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	989	-0-	-127 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	900	-0-	-108 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1005	-0-	-75 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1002	-0-	-114 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	991	-0-	-89 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	858	-0-	-227 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1212	-0-	-90 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1112	-0-	-88 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1039	-0-	-170 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1092	-0-	-18 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1025	-0-	-85 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	921	-0-	-195 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	961	N	663	-0-	-298 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	840	N	714	-0-	-126 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	868	N	741	-0-	-127 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	870	N	810	-0-	-60 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	868	N	650	-0-	-218 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	162	-0-	-241 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	360	N	183	-0-	-177 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	630	N	450	-0-	-180 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	558	N	438	-0-	-120 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

01	2480 N	1036	-0-	-1444 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1084	-0-	-260 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1221	-0-	-189 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1223	-0-	-172 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1334	-0-	-92 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

01	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	532 N	497	-0-	-35 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	700	N	641	-0-	-59 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	780	N	669	-0-	-111 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	780	N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	540	N	460	-0-	-80 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1046	-0-	-184 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1064	-0-	-176 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1117	-0-	-113 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	990	-0-	-219 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	672	-0-	-103 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	672	N	605	-0-	-67 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	660	N	497	-0-	-163 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	682	N	483	-0-	-199 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	465	N	369	-0-	-96 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	630	N	550	-0-	-80 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	728	N	593	-0-	-135 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	526	-0-	-249 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	750	N	543	-0-	-207 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	651	N	419	-0-	-232 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	434	N	213	-0-	-221 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	306	-0-	-174 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	381	-0-	-129 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	319	-0-	-239 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	504	N	371	-0-	-133 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	403	N	234	-0-	-169 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	372	N	243	-0-	-129 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	208	-0-	-122 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	677	-0-	-253 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	660	N	579	-0-	-81 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	900	N	757	-0-	-143 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	126	-0-	-122 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	270	N	94	-0-	-176 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	228	-0-	-132 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	403	N	26	-0-	-377 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	59	1	224	3	N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	50	1	208	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	58	1	273	3	N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68 B	-0-	38	1	164	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	45	1	220	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	55	1	285	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	54	1	260	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	53	1	251	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	48	1	246	3	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	49	1	238	3	N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69 B	-0-	50	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	51	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	783	-0-	-85 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	790	-0-	-78 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	750	N	563	-0-	-187 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	930	N	734	-0-	-196 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	649	-0-	-101 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	961	N	891	-0-	-70 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	427	-0-	-131 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	480	N	325	-0-	-155 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	589	N	423	-0-	-166 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	310	N	151	-0-	-159 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	248	N	29	-0-	-219 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	403	N	205	-0-	-198 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	270	N	119	-0-	-151 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	248	N	24	-0-	-224 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	279	N	26	-0-	-253 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	328	-0-	-182 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	896	N	658	-0-	-238 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	713	-0-	-217 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	810	N	524	-0-	-286 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	744	N	461	-0-	-283 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	690	N	469	-0-	-221 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	436	-0-	-91 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	390	N	266	-0-	-124 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	869	-0-	-92	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	840	N	646	-0-	-194	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	120	-0-	-965	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	750	-0-	-270	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	642	-0-	-108	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1108	-0-	-2	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	390	N	238	-0-	-152	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 040355 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1574 - 1681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	122	-0-	-1087 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	712	-0-	-1210 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1353	-0-	-87 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	961	N	591	-0-	-370 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1323	-0-	-27 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	786	-0-	-294 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	571	-0-	-700 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1361	-0-	-468 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1040	-0-	-250 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	N	1988	-0-	-879 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2206	-0-	-286 B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1488	-0-	-432 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3084	-0-	84 B	84	3084	3			N	-0-					-0-
10	3031	N	2947	-0-	-84 B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	2665	N	2548	-0-	-117 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2888		2682	-0-	-206 B	-206	2682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	140	-0-	-1875 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	2638	N	1886	-0-	-752 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1712	-0-	-85 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1786	N	1593	-0-	-193 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	737	-0-	-793 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	228	-0-	-102 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	259	-0-	-361 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	677	-0-	-193 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	540	N	361	-0-	-179 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	669	-0-	-230 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	840	N	724	-0-	-116 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	660	N	384	-0-	-276 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	660	N	548	-0-	-112 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	810	N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	200	-0-	-160 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	15	-0-	-202 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	341	N	165	-0-	-176 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	372	N	244	-0-	-128 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GREENEWALD ENTERPRISES 331520
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	404	N	-0-	-0-	-404 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	210	N	12	-0-	-198 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIRO 432953
SNEED WELL #: 2R RRCID -> 027255 COMPL. DATE 07/24/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 1670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-		-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-		-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-		-30	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-		-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	150	N	135	-0-		-15	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-		-22	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-		-152	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	232	N	190	-0-		-42	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-		-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-		-85	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	234	N	234	-0-		-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-		-60	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-		-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-		-12	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	124	N	98	-0-		-26	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-		-49	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-		-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-		-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1476	-0-	-1624 B	12098	1091	1	385	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2716	-0-	-84 B	12014	985	1	1731	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12014															
03	3100	N	2708	-0-	-392 B	11622	1091	1	1617	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2078	-0-	-922 B	10700	1056	1	1022	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2684	-0-	-416 B	10284	1091	1	1593	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2494	-0-	-506 B	9778	1056	1	1438	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2203	-0-	-897 B	8881	1091	1	1112	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2325	-0-	-775 B	8106	1085	1	1240	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8106															
09	3000	N	2458	-0-	-542 B	7564	1056	1	1402	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2546	-0-	-554 B	7010	1091	1	1455	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2017	-0-	-983 B	6027	1056	1	961	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2531	-0-	-569 B	5458	1091	1	1440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. 501545
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	90	-0-	-190 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	744	N	357	-0-	-387 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	295	-0-	-425 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-		-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-		-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	60	-0-		-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-		-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-		-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-		-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-		-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	N	107	-0-		-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-		-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-		-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-		-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-		-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-		-69 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-		-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	330	N	177	-0-	-153 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	480	N	304	-0-	-176 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	496	N	319	-0-	-177 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	394	-0-	-288 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	560	N	364	-0-	-196 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	369	-0-	-220 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	249	-0-	-141 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	744	N	571	-0-	-173 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	380	-0-	-280 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	527	N	373	-0-	-154 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	540	N	310	-0-	-230 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	403	N	221	-0-	-182 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	448	N	347	-0-	-101 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	421	-0-	-137 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	465	N	390	-0-	-75 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	280	N	193	-0-	-87 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	784	N	538	-0-	-246 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	710	-0-	-127 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	806	N	702	-0-	-104 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 5R RRCID -> 027129 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1708 - 1945

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	345	-0-	-213 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	600	N	181	-0-	-419 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	65	-0-	-1020 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	330	N	200	-0-	-130 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	172	-0-	-80 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	57	1	349	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	40	1	219	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	44	1	316	3	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	44	1	311	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	44	1	312	3	N	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	34	1	229	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	261	-0-	-99 B	-0-	37	1	224	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	44	1	305	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	46	1	286	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	41	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	13	-0-	-155	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

01	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	164	-0-	-53	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

01	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

01	558 N	427	-0-	-131	B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
02	504 N	300	-0-	-204	B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	412	-0-	-177	B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
07	434 N	424	-0-	-10	B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
08	496 N	380	-0-	-116	B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	353	-0-	-97	B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
10	434 N	374	-0-	-60	B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
12	372 N	362	-0-	-10	B	-0-	362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING E WELL #: 1 RRCID -> 027157 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH 2064 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	180 N	96	-0-	-84	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	710	-0-	-251	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	784	N	615	-0-	-169	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	682	N	564	-0-	-118	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	872	-0-	-58	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	899	N	777	-0-	-122	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	899	N	806	-0-	-93	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	201	-0-	-47	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	248	N	84	-0-	-164	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	168	N	113	-0-	-55	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

01	651	N	631	-0-	-20	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	610	-0-	-41	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	558	N	373	-0-	-185	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	685	-0-	-35	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	465	N	279	-0-	-186	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	533	-0-	-67	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	310	N	178	-0-	-132	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	317	-0-	-73	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	367	-0-	-67	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	403	N	210	-0-	-193	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	423	-0-	-87	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	150	N	9	-0-	-141 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	317	-0-	-163 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	252	N	92	-0-	-160 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	420	N	276	-0-	-144 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	339	-0-	-141 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	37	-0-	-211 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	45	1	278	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	33	1	184	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	43	1	313	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	41	1	289	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	39	1	277	3	N	-0-					-0-
08	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	30	1	203	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	226	-0-	-104 B	-0-	32	1	194	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	41	1	282	3	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	45	1	281	3	N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	31	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	79	1	118	3	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	59	1	95	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	67	1	96	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	52	1	114	3	N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128 B	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72 B	-0-	27	1	51	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	79	1	110	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	43	1	130	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	71	1	93	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	69	1	98	3	N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	50	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	448	N	136	-0-	-312 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	206	-0-	-228 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	274	-0-	-206 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	546	-0-	-415 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	812	N	528	-0-	-284 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	525	-0-	-219 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	589	N	263	-0-	-326 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	496	N	347	-0-	-149 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	322	-0-	-98 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	512	-0-	-139 B	-0-	508	3	4	9	N	4					22
02	532	N	452	-0-	-80 B	-0-	452	3			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					22
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					22
05	496	N	55	-0-	-441 B	-0-	55	3			N	-0-					22
06	510	N	452	-0-	-58 B	-0-	452	3			N	-0-					22
07	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					22
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	349	-0-	-101 B	-0-	349	3			N	-0-					22
10	465	N	305	-0-	-160 B	-0-	305	3			N	-0-					22
11	330	N	239	-0-	-91 B	-0-	239	3			N	-0-					22
12	372	N	249	-0-	-123 B	-0-	249	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	513	N	493	-0-	-20 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	480	N	306	-0-	-174 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	374	1	291	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	362	1	314	3	N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	374	1	286	3	N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	362	1	326	3	N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	B	-0-	374	1	315	3	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	374	1	282	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	624	-0-	-66	B	-0-	362	1	262	3	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	374	1	342	3	N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	B	-0-	362	1	256	3	N	-0-					-0-
12	651	N	569	-0-	-82	B	-0-	374	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	872	-0-	-244 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	980	N	695	-0-	-285 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	803	-0-	-189 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	840	N	448	-0-	-392 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	973	-0-	-205 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	963	-0-	-87 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	992	N	794	-0-	-198 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	182	-0-	-283 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	390	N	297	-0-	-93 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	450	N	319	-0-	-131 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	158	-0-	-90 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	270	N	153	-0-	-117 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	N	281	-0-	-83 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	319	-0-	-84 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	390	N	241	-0-	-149 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	314	-0-	-76 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	420	N	282	-0-	-138 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	192	-0-	-118 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	403	N	210	-0-	-193 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	403	N	34	-0-	-369 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	134	-0-	-316 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

01	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	527	N	296	-0-	-231	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	485	-0-	-175	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	558	N	496	-0-	-62	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	308	N	232	-0-	-76 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	285	-0-	-118 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	336	N	244	-0-	-92 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	333	-0-	-70	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	527	N	373	-0-	-154	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	504	N	265	-0-	-239	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	251	-0-	-121	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	372	N	189	-0-	-183	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	4	-0-	-416	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	434	N	14	-0-	-420	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1243	-0-	-214 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1004	-0-	-200 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	729	-0-	-387 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1263	-0-	-297 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1281	-0-	-114 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1180	-0-	-110 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	304	-0-	-116 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	391	-0-	-105 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	728	N	691	-0-	-37 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	695	-0-	-142 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	720	N	643	-0-	-77 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	542	-0-	-118 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	713	N	536	-0-	-177 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	660	N	507	-0-	-153 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	558	N	458	-0-	-100 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	140	-0-	-108 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	595	-0-	-149 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	672	N	555	-0-	-117 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	615	-0-	-98 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	620	N	331	-0-	-289 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	588	-0-	-102 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1474	-0-	-107 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1081	-0-	-515 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1676	N	1329	-0-	-347 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1367	-0-	-73 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1245	-0-	-305 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1285	-0-	-125 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1105	-0-	-228 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	174	-0-	-78 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	176	-0-	-165 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	186	N	35	-0-	-151 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	180	N	39	-0-	-141 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	760	-0-	-77 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	613	-0-	-224 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	750	N	521	-0-	-229 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	900	N	771	-0-	-129 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	899	N	757	-0-	-142 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-	-89 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	651	N	498	-0-	-153 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	346	-0-	-314 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	420	N	318	-0-	-102 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	570	N	453	-0-	-117	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOSURE, KEN 509289
BIVINS WELL #: B 1R RRCID -> 027252 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH 1682 PERF. 1582 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MORRED, INC. 586760
INGERTON WELL #: 10 RRCID -> 136075 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1776 - 1836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	248	-0-	-279 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	392	N	111	-0-	-281 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	80	-0-	-416 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	240	N	17	-0-	-223 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	496	N	49	-0-	-447 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	52	-0-	-134 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC //CONT.// 606154
STATE 'A' WELL #: 100RC RRCID -> 157027 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1515 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW-TEX OPERATING II, LLC 606156
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING II, LLC //CONT.// 606156
STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	138	-0-	-102	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	482	-0-	-14	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	510	N	322	-0-	-188	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	588	N	511	-0-	-77 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	570	N	393	-0-	-177 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	434	N	96	-0-	-338 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	394	N	372	-0-	-22 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	388	N	195	-0-	-193 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	251	N	193	-0-	-58 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	-0-	-0-	-189 B	-0-					N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	295	N	293	-0-	-2	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	258	N	-0-	-0-	-258	B	-0-					N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMOSA-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027107 COMPL. DATE 02/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	166	-0-	-82	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	248	N	98	-0-	-150	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	124	-0-	-93	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	306	N	303	-0-	-3 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	363	N	320	-0-	-43 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	812	N	592	-0-	-220 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	685	N	531	-0-	-154 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	644	N	565	-0-	-79 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP 639020
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	587	N	523	-0-	-64	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	589	N	43	-0-	-546	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	308	N	194	-0-	-114	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	210	N	8	-0-	-202	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	270	N	84	-0-	-186	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	310	N	110	-0-	-200	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	180	N	89	-0-	-91	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

01	435	N	319	-0-	-116	B	-0-	155	1	164	3	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	155	1	335	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	11	-0-	-289	B	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
05	466	N	-0-	-0-	-466	B	-0-					N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	150	1	685	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	155	1	101	3	N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1007	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	150	1	923	3	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	155	1	922	3	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	155	1	625	3	N	-0-					-0-
12	534	N	-0-	-0-	-534	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	831	-0-	-68	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	961	N	929	-0-	-32	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	879	-0-	-21	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	900	N	599	-0-	-301	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	899	N	81	-0-	-818	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	634	-0-	-79	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	616	N	502	-0-	-114	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	609	-0-	-42	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	384	-0-	-216	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	651	N	561	-0-	-90	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	169	-0-	-101	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	N	116	-0-	-184	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	264	-0-	-449	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	504	N	191	-0-	-313	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	704	-0-	-40	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	810	N	764	-0-	-46	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	248	N	147	-0-	-101	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	321	-0-	-268	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	620	N	69	-0-	-551	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	58	-0-	-482	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	589	N	53	-0-	-536	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	655	-0-	-120	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	432	-0-	-188	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	744	N	565	-0-	-179	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	710	-0-	-65 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644	N	517	-0-	-127 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	720	N	583	-0-	-137 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	376	N	-0-	-0-	-376 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	150	1	1429	3	N	2					203
							2	9									
02	1540	N	1330	-0-	-210 B	-0-	130	1	1200	3	N	-0-					203
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	145	1	1094	3	N	1					204
							1	9									
04	1200	N	1048	-0-	-152 B	-0-	140	1	908	3	N	-0-					204
05	1423	N	1206	-0-	-217 B	-0-	150	1	1056	3	N	-0-					204
06	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	145	1	1149	3	N	-0-					204
07	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	145	1	1122	3	N	-0-					204
08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	145	1	1146	3	N	-0-					204
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	145	1	1248	3	N	-0-					204
10	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	140	1	1191	3	N	4					208
							4	9									
11	1260	N	1079	-0-	-181 B	-0-	125	1	954	3	N	-0-					208
12	1426	N	1344	-0-	-82 B	-0-	145	1	1197	3	N	2					210
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	683	-0-	-61	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	696	-0-	-48	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	660	N	532	-0-	-128	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	682	N	176	-0-	-506	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	682	N	432	-0-	-250	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	775	N	650	-0-	-125	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618		2500	-0-	882 B	55132	2500	3			N	-0-					-0-
02	1783		2225	-0-	442 B	55574	2225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 55574																	
03	1188		2426	-0-	1238 B	56812	2426	3			N	-0-					-0-
04	1357		725	-0-	-632 B	56180	725	3			N	-0-					-0-
05	255		-0-	-0-	-255 B	55925					N	-0-					-0-
06	55925		-0-	-0-	-55925 B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	946	-0-	-139 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	896	N	718	-0-	-178 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	943	-0-	-80 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	933	-0-	-57 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	930	N	815	-0-	-115 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	961	N	761	-0-	-200 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	999	-0-	-289 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1262	-0-	-15 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1012	-0-	-188 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1143	-0-	-97 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	952	-0-	-40 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	896	N	823	-0-	-73 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	899	N	826	-0-	-73 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	961	N	876	-0-	-85 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532	N	480	-0-	-52 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	559	-0-	-131 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	119	-0-	-161 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	465	N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	804	-0-	-428	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1225	-0-	-108	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1273	-0-	-91	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1257	-0-	-3	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1269	-0-	-2	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1287	-0-	-57 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1440	-0-	-48 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1391	-0-	-49 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	514	-0-	-912 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1412	-0-	-238 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1447	-0-	-72 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1423	-0-	-34 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1111	-0-	-408 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	998	-0-	-94 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1092	-0-	-55 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	400	-0-	-716 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1092	-0-	-78 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1089	-0-	-151 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1055	-0-	-55 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1019	-0-	-97 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	308	N	150	-0-	-158	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	327	-0-	-33	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	374	-0-	-16	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	106	-0-	-90 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	68	-0-	-149 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1351	-0-	-75 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1279	-0-	-85 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1273	-0-	-47 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1113	-0-	-189 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	854	-0-	-138 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	840	N	793	-0-	-47 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	479	-0-	-110 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	336	-0-	-191 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	550	-0-	-50 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	305	-0-	-55 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	993	-0-	-92 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	645	-0-	-409 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	960	N	788	-0-	-172 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	664	-0-	-390 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	899	N	669	-0-	-230 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	775	N	675	-0-	-100 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	992	N	871	-0-	-121 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	315	-0-	-460 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	713	N	372	-0-	-341 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	837	N	340	-0-	-497 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	686	-0-	-523 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1237	-0-	-3 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1189	-0-	-131 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1153	-0-	-17 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	826	-0-	-73 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	868	N	552	-0-	-316 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	842	-0-	-118 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	810	N	800	-0-	-10 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	599	-0-	-238 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	682	N	431	-0-	-251 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	669	-0-	-81 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434	N	316	-0-	-118 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1942	-0-	-74 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1720	-0-	-419 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2157	-0-	-63 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2219	-0-	-44 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	896	N	833	-0-	-63 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	930	N	654	-0-	-276 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	992	N	990	-0-	-2 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	951	-0-	-129 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	111	-0-	-169 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	812	N	666	-0-	-146 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	796	-0-	-44 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	930	N	768	-0-	-162 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	840	N	759	-0-	-81 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

01	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
10	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	155	N	60	-0-	-95	B	-0-	60	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 1870

01	1147	N	904	-0-	-243	B	-0-	904	3	N	-0-			-0-
02	896	N	813	-0-	-83	B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	961	N	867	-0-	-94	B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
04	870	N	843	-0-	-27	B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
05	899	N	561	-0-	-338	B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	900	N	803	-0-	-97	B	-0-	803	3	N	-0-			-0-
10	868	N	822	-0-	-46	B	-0-	822	3	N	-0-			-0-
11	810	N	786	-0-	-24	B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
12	837	N	776	-0-	-61	B	-0-	776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	672	N	630	-0-	-42	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	672	-0-	-18	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1884 - 2116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	82	-0-	-73	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	210	N	45	-0-	-165 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	217	N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	524	-0-	-46 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	496	N	356	-0-	-140 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	527	N	271	-0-	-256 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	50	-0-	-105	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	950	-0-	-42	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	931	-0-	-30	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	992	N	771	-0-	-221	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	884	-0-	-76	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	700	N	695	-0-	-5	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	765	-0-	-41	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	775	N	664	-0-	-111	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	713	-0-	-7	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	663	-0-	-19	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	623	-0-	-67	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	472	-0-	-241	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	660	N	587	-0-	-73	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	450	N	309	-0-	-141	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	442	-0-	-457	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	837	N	420	-0-	-417	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	690	N	438	-0-	-252	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	868	N	620	-0-	-248	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	720	N	620	-0-	-100	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1808	-0-	-610 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1950	-0-	-406 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2209	-0-	-8 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2137	-0-	-157 B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	126	-0-	-122 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	279	N	108	-0-	-171 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	896	N	719	-0-	-177	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	896	-0-	-34	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	806	N	480	-0-	-326	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	833	-0-	-67	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	660	-0-	-208	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	868	N	482	-0-	-386	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	899	N	830	-0-	-69	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	870	N	746	-0-	-124	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	961	N	828	-0-	-133	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	775	-0-	-261	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1088	-0-	-59	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1069	-0-	-11	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1089	-0-	-27	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

01	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	527 N	135	-0-	-392	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	420 N	4	-0-	-416	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	2	-0-	-122	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*12	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	148	-0-	-131	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	279 N	168	-0-	-111	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	150 N	88	-0-	-62	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	279 N	89	-0-	-190	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	155 N	91	-0-	-64	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	527	N	281	-0-	-246 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	413	-0-	-97 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1863	-0-	-59 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1470	-0-	-602 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1637	-0-	-6 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1911	-0-	-166 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1620	-0-	-302 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1690	-0-	-140 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1670	-0-	-97 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	711	-0-	-64 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	709	-0-	-66 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	813	-0-	-727 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	858	-0-	-196 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	899	N	315	-0-	-584 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	834	-0-	-276 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	870	N	799	-0-	-71 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	917	-0-	-75 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	385	-0-	-638 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	990	N	936	-0-	-54 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	927	-0-	-127 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	595	-0-	-56	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	651	N	313	-0-	-338	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	612	-0-	-78	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	588	N	539	-0-	-49 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	537	-0-	-83 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	589	N	350	-0-	-239 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	776	-0-	-154 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	744	N	537	-0-	-207 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	496	N	281	-0-	-215 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1198	-0-	-73 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1235	-0-	-5 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1012	-0-	-321 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1182	-0-	-78 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1130	-0-	-40 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

01	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	558	N	329	-0-	-229 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	420	N	264	-0-	-156 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	403	N	291	-0-	-112 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	341	N	178	-0-	-163	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	279	N	59	-0-	-220	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	588	N	448	-0-	-140	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	492	-0-	-97	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	496	N	329	-0-	-167	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	449	-0-	-121	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	501	-0-	-88 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	527	N	441	-0-	-86 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1398	-0-	-90 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1162	-0-	-126 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1154	-0-	-303 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	762	-0-	-540 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1093	-0-	-17 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1110	-0-	-316 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	573	-0-	-605 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	962	-0-	-92 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	888	-0-	-104 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	961	N	690	-0-	-271 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	870	N	803	-0-	-67 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	961	N	927	-0-	-34 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	739	-0-	-284 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	678	-0-	-42 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	560	N	384	-0-	-176 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	643	-0-	-101 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	780	N	656	-0-	-124 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	634	-0-	-56 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1719	-0-	-203 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1723	-0-	-44 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1624	-0-	-86 B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1673	-0-	-63 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1662	-0-	-12 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	621	-0-	-371 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	930	N	580	-0-	-350 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	899	N	758	-0-	-141 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	930	N	725	-0-	-205 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	711	-0-	-95 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	618	-0-	-95 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	713	N	455	-0-	-258 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	527	N	342	-0-	-185 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	583	-0-	-77 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1036	-0-	-224 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1003	-0-	-237 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	896	-0-	-154 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	465	N	173	-0-	-292 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	614	-0-	-192 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	700	N	629	-0-	-71 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	746	-0-	-34 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1258	-0-	-137 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1178	-0-	-22 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1142	-0-	-160 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1407	-0-	-143	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1427	-0-	-61	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	521	-0-	-936	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1396	-0-	-344	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1415	-0-	-73	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1336	-0-	-44	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1342	-0-	-115	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1032	-0-	-53	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	620	-0-	-403	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1018	-0-	-92	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1795	-0-	-158 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1408	-0-	-356 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1714	N	1156	-0-	-558 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1159	-0-	-581 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	781	-0-	-769 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1115	-0-	-94 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	559	-0-	-581 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	898	-0-	-218 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	880	-0-	-230 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	538	-0-	-82 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	589	N	374	-0-	-215 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	837	N	516	-0-	-321 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	865	-0-	-96 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	930	N	717	-0-	-213 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	847	-0-	-53 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	868	N	739	-0-	-129 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	308	N	234	-0-	-74	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	243	-0-	-67	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	992	N	355	-0-	-637 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	961	N	884	-0-	-77 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	900	N	855	-0-	-45 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1078	-0-	-70 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	664	-0-	-545 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1147	-0-	-203 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1185	-0-	-55 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	784	N	665	-0-	-119 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	780	N	652	-0-	-128 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	744	N	382	-0-	-362 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	629	-0-	-91 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	309	-0-	-311 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	682	N	503	-0-	-179 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	423	-0-	-197 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	550	-0-	-50 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	854	-0-	-200 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	924	N	843	-0-	-81 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	992	-0-	-31 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	982	-0-	-38 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	991	-0-	-32 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	372	N	261	-0-	-111 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	395	-0-	-55 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	92	-0-	-118 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	806	N	271	-0-	-535 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-		-5	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-		-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-		-54	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-		-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-		-46	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-		-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	258	-0-		-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-		-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-		-13	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-		-19	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1132	-0-		-542	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-		-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1240	N	1189	-0-		-51	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-		-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1072	-0-		-292	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-		-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-		-41	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1012	-0-		-73	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1463	N	1463	-0-		-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-		-0-	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-		-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	958	-0-		-561	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	937	-0-		-55	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-		-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	961	N	938	-0-		-23	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-		-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-		-110	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-		-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-		-37	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	930	N	898	-0-		-32	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-		-5	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	900	N	880	-0-		-20	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	930	N	801	-0-		-129	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	621	-0-	-92	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	560	N	487	-0-	-73	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	597	-0-	-33	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	504	-0-	-116	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	437	-0-	-121	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-	-67	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	816	-0-	-21	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	756	N	735	-0-	-21	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	806	N	541	-0-	-265	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	777	-0-	-93	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	780	N	768	-0-	-12	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	487	-0-	-40	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	449	-0-	-1	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	465	N	227	-0-	-238	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 78R RRCID -> 058322 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1602 - 1827

01	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - P/A 09/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	874	-0-	-149	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	899	N	776	-0-	-123	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	840	N	739	-0-	-101	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	899	N	626	-0-	-273	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1467	-0-	-52	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1529	N	1528	-0-	-1	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1255	-0-	-155	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1153	-0-	-180	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	999	-0-	-471	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1146	-0-	-311	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	599	-0-	-145	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588	N	514	-0-	-74	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	558	N	338	-0-	-220	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	587	-0-	-103	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	496	N	281	-0-	-215 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	593	-0-	-97 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	560	N	504	-0-	-56 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	558	N	298	-0-	-260 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	568	-0-	-32 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	314	-0-	-106 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	655	-0-	-368 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	961	N	466	-0-	-495 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	819	-0-	-111 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	837	N	746	-0-	-91 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

01	930 N	894	-0-	-36	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	899 N	885	-0-	-14	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870 N	862	-0-	-8	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	899 N	886	-0-	-13	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	870 N	838	-0-	-32	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	899 N	851	-0-	-48	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

01	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	560 N	418	-0-	-142	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 N	439	-0-	-119	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	600 N	587	-0-	-13	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	465 N	199	-0-	-266	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	651 N	541	-0-	-110	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	600 N	492	-0-	-108	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	620 N	457	-0-	-163	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1530	-0-	-20	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1336	-0-	-120	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1393	-0-	-126	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1428	-0-	-60	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1407	-0-	-174	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1381	-0-	-239	B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1397	-0-	-153	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	132	-0-	-116 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	615	-0-	-15 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	918	-0-	-12	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	812	N	740	-0-	-72	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	898	-0-	-32	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-	-23	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	867	-0-	-33	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1040	-0-	-169 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	745	-0-	-347 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	525	-0-	-498 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	403	-0-	-617 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	837	N	368	-0-	-469 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	510	N	319	-0-	-191 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	533	-0-	-87 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	589	N	389	-0-	-200 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	620	N	444	-0-	-176 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

01	2662	N	2155	-0-	-507 B	1184	2155	3			N	-0-					-0-
02	2982		1857	-0-	-1125 B	59	1857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 59																	
03	1523		1935	-0-	412 B	471	1935	3			N	-0-					-0-
04	2575	N	2104	-0-	-471 B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1267	-0-	-655 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1674	-0-	-6 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1295	-0-	-627 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	936	-0-	-100 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	742	-0-	-281 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1026	-0-	-114 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1304	-0-	-68 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	999	-0-	-458 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1435	-0-	-185 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1425	-0-	-45 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1435	-0-	-53 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	600	-0-	-144 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	660	N	566	-0-	-94 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	108	-0-	-42	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	449	-0-	-171	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	169	-0-	-296	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	438	-0-	-102	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	820	-0-	-110 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	899	N	473	-0-	-426 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	806	N	341	-0-	-465 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	840	N	671	-0-	-169 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1245	-0-	-88 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1168	-0-	-62 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	723	-0-	-145 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	868	N	714	-0-	-154 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	982	-0-	-196 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1586	-0-	-57 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1398	-0-	-86 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1605	-0-	-7 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1300	-0-	-250 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1499	-0-	-51 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1462	-0-	-68 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1452	-0-	-48 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1555	-0-	-57 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1449	-0-	-349 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1267	-0-	-413 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1075	-0-	-630 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1197	-0-	-393 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*12	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	799	-0-	-131 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	696	-0-	-110 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	775	N	536	-0-	-239 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1127	-0-	-671 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1305	-0-	-319 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1687	N	1679	-0-	-8 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1371	-0-	-86 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1658	-0-	-109 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1562	-0-	-88 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1446	-0-	-114 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*12	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1139	-0-	-181 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1080	-0-	-191 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1144	-0-	-116 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1100	-0-	-40 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1020	-0-	-90 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	400	-0-	-127 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	558	N	312	-0-	-246 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	403	N	203	-0-	-200 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1532	-0-	-111 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1283	-0-	-201 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	953	-0-	-473 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1508	-0-	-202 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	802	-0-	-128 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	990	N	768	-0-	-222 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	731	-0-	-277 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	990	N	977	-0-	-13 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	948	-0-	-42 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	603	-0-	-203 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	620	N	336	-0-	-284 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	630	N	477	-0-	-153 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	395	-0-	-85 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	448	N	260	-0-	-188 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

01	1858 N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1686	-0-	-78	B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1844 N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1796	-0-	-4	B	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1722	-0-	-138	B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1849	-0-	-11	B	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	B	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1827	-0-	-33	B	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1751	-0-	-79	B	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1754	-0-	-106	B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	120	N	36	-0-	-84	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1653	-0-	-21	B	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1436	-0-	-76	B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1665	N	1664	-0-	-1	B	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1584	-0-	-6	B	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	956	-0-	-625	B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1800	N	1595	-0-	-205	B	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1607	-0-	-67	B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	1576	-0-	-67	B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1737	-0-	-30	B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
02	1596	N	1489	-0-	-107	B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1698	N	1592	-0-	-106	B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
04	1680	N	1636	-0-	-44	B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	909	-0-	-734	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	B	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1710	N	1624	-0-	-86	B	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1645	-0-	-29	B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	1621	-0-	-53	B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1586	-0-	-367	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1750	-0-	-14	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1566	-0-	-387	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1859	-0-	-1	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1797	-0-	-63	B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1727	-0-	-13	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1774	-0-	-86	B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	273	-0-	-99	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372	N	234	-0-	-138	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	372	N	142	-0-	-230	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	248	N	119	-0-	-129	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	703	-0-	-41	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	840	N	761	-0-	-79	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	837	N	536	-0-	-301	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	690	N	453	-0-	-237	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	775	N	388	-0-	-387	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	N	310	-0-	-248 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	926	-0-	-190 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	952	N	929	-0-	-23 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	503	-0-	-520 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	899	N	811	-0-	-88 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	776	-0-	-94 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1923	-0-	-154 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1814	-0-	-46 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1932	N	1928	-0-	-4 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1904	-0-	-16 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-	-56	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	821	-0-	-16	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	840	N	798	-0-	-42	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-	-127	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	779	-0-	-61	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	806	N	760	-0-	-46	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1707	-0-	-60	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1521	-0-	-19	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1680	-0-	-25	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1570	-0-	-80	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1488	-0-	-186	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1579	-0-	-11	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1540	-0-	-50	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898		2350	-0-	-548	B	1538	2350	3			N	-0-					-0-
02	3221		2121	-0-	-1100	B	438	2121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 438																		
03	1873		2171	-0-	298	B	736	2171	3			N	-0-					-0-
04	2324		2094	-0-	-230	B	506	2094	3			N	-0-					-0-
05	2356	#	1342	-0-	-1014	B	-508	1342	3			N	-0-					-0-
06	1965		2093	-0-	128	B	-380	2093	3			N	-0-					-0-
07	2356	#	2201	-0-	-155	B	-535	2201	3			N	-0-					-0-
08	1935		2098	-0-	163	B	-372	2098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -372																		
09	2100	#	2150	-0-	50	B	-322	2150	3			N	-0-					-0-
10	2109	N	2257	-0-	148	B	-174	2257	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2026	-0-	-14	B	-174	2026	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1993	-0-	-239	B	-174	1993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	812	N	783	-0-	-29 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	868	N	501	-0-	-367 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	832	-0-	-128 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	310	N	30	-0-	-280 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	217	N	88	-0-	-129 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365		4159	-0-	794 B	8833	4159	3			N	-0-					-0-
02	3697		3539	-0-	-158 B	8675	3539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8675																	
03	2566		4056	-0-	1490 B	10165	4056	3			N	-0-					-0-
04	2863		3921	-0-	1058 B	11223	3921	3			N	-0-					-0-
05	3308		2842	-0-	-466 B	10757	2842	3			N	-0-					-0-
06	2656		4039	-0-	1383 B	12140	4039	3			N	-0-					-0-
07	3061		3931	-0-	870 B	13010	3931	3			N	-0-					-0-
08	2001		3947	-0-	1946 B	14956	3947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14956																	
09	2189		3816	-0-	1627 B	16583	3816	3			N	-0-					-0-
10	2442		3825	-0-	1383 B	17966	3825	3			N	-0-					-0-
11	2840		3666	-0-	826 B	18792	3666	3			N	-0-					-0-
12	3078		3704	-0-	626 B	19418	3704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	644	N	587	-0-	-57 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	651	N	429	-0-	-222 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	674	-0-	-76 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	896	-0-	-220 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	711	-0-	-374 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	992	N	888	-0-	-104 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	900	N	831	-0-	-69 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	961	N	649	-0-	-312 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	96	-0-	-152 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	248	N	117	-0-	-131 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	653	-0-	-153 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	713	N	500	-0-	-213 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	782	-0-	-58 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	806	N	715	-0-	-91 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1429	-0-	-139 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	917	-0-	-664 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1658	-0-	-232 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1615	-0-	-35 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	496	N	342	-0-	-154 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	559	-0-	-123 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	527	N	335	-0-	-192 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	538	-0-	-92 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	504	N	427	-0-	-77 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	465	N	361	-0-	-104 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	410	-0-	-70 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1466	-0-	-301 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1556	-0-	-12 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1245	-0-	-165 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1501	-0-	-235 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1579	-0-	-71 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1552	-0-	-38 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	279	N	181	-0-	-98 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1215	-0-	-75 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1134	-0-	-261 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1217	-0-	-13 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1151	-0-	-120 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1084	-0-	-288 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1098	-0-	-72 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	925	-0-	-284 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1130	-0-	-17 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1065	-0-	-45 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1016	-0-	-100 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703		3385	-0-	682 B	6003	3385	3			N	-0-					-0-
02	3023		2544	-0-	-479 B	5524	2544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5524																	
03	1583		2695	-0-	1112 B	6636	2695	3			N	-0-					-0-
04	2099		2722	-0-	623 B	7259	2722	3			N	-0-					-0-
05	2545		2044	-0-	-501 B	6758	2044	3			N	-0-					-0-
06	1677		2572	-0-	895 B	7653	2572	3			N	-0-					-0-
07	2068		2464	-0-	396 B	8049	2464	3			N	-0-					-0-
08	1680		2290	-0-	610 B	8659	2290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8659																	
09	1821		2317	-0-	496 B	9155	2317	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2434	-0-	-666 B	8489	2434	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1915	-0-	-1085 B	7404	1915	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1796	-0-	-1304 B	6100	1796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	336	N	192	-0-	-144	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1263	-0-	-194	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1140	-0-	-92	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1208	-0-	-94	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1078	-0-	-193	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1133	-0-	-169	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1030	-0-	-55	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	979	-0-	-221	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	923	-0-	-224	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	990	N	683	-0-	-307	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	628	-0-	-395	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1616	N	1530	-0-	-86 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1586	-0-	-334 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1189	-0-	-485 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1350	-0-	-120 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1578	-0-	-65 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1528	-0-	-53 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1966	-0-	-80 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1643	-0-	-279 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1973	N	1853	-0-	-120 B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1895	-0-	-27 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1857	-0-	-65 B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	304	-0-	-192	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	480	-0-	-60	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1898	-0-	-396	B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1937	-0-	-51	B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1783	-0-	-356	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2161	N	2146	-0-	-15	B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
10	2123	N	2063	-0-	-60	B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1955	-0-	-184	B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*12	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	392	-0-	-58 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1720	N	1605	-0-	-115 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1284	-0-	-421 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1630	-0-	-80 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1359	-0-	-253 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	717	-0-	-683 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1048	-0-	-152 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	837	N	609	-0-	-228 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	992	N	816	-0-	-176 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1061	-0-	-179 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	255	-0-	-105 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	782	-0-	-24	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	739	-0-	-67	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	775	N	607	-0-	-168	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	746	-0-	-64	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1431	-0-	-26	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1275	-0-	-41	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1429	-0-	-28	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	861	-0-	-565	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1367	-0-	-223	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1382	-0-	-75	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1324	-0-	-26	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	756	N	744	-0-	-12 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	900	N	841	-0-	-59 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	811	-0-	-26 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	837	N	654	-0-	-183 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	840	N	584	-0-	-256	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	642	-0-	-102	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	660	N	615	-0-	-45	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	231	-0-	-420	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	775	N	604	-0-	-171	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

01	1550	N	1347	-0-	-203	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	502	-0-	-831	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1447	-0-	-599	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

01	248	N	40	-0-	-208	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	196	N	29	-0-	-167	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	21	-0-	-134	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1195	-0-	-169	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1347	-0-	-203	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	787	-0-	-546	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	944	-0-	-346	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1210	-0-	-402	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1209	-0-	-171	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	95	-0-	-153 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	270	N	31	-0-	-239 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	465	N	197	-0-	-268 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

01	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

01	1457	N	1437	-0-	-20	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1287	-0-	-29	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1415	-0-	-42	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1143	-0-	-283	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1423	-0-	-3	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1352	-0-	-88	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1324	-0-	-102	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1311	-0-	-69	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	877	-0-	-22	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	837	-0-	-31	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	837	N	788	-0-	-49	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	868	N	826	-0-	-42	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	836	-0-	-4	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	840	N	799	-0-	-41	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	868	N	800	-0-	-68	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	631	-0-	-20	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	567	-0-	-84	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	571	-0-	-29	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

01	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1443	-0-	-87	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2456	N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	969	-0-	-23	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	956	-0-	-5	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	961	N	755	-0-	-206	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	909	-0-	-51	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	930	N	922	-0-	-8	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	163	-0-	-54	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	310	N	74	-0-	-236	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	560	N	465	-0-	-95 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	589	N	394	-0-	-195 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1467	-0-	-238 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1453	-0-	-252 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1614	-0-	-29 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1198	-0-	-118 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1127	-0-	-392 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1276	-0-	-284 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	863	-0-	-470 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	554	-0-	-717 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1317	-0-	-109 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1044	-0-	-188 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	974	-0-	-359 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1248	-0-	-12 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	792	-0-	-355 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1119	-0-	-183 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	794	-0-	-286 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	935	-0-	-57 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	930	N	549	-0-	-381 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	885	-0-	-105 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1095	-0-	-52	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1013	-0-	-103	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	842	-0-	-243	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	1006	-0-	-14	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	874	-0-	-180	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

01	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	203	-0-	-67	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1250	-0-	-318	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1434	-0-	-116	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1230	-0-	-165	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1427	-0-	-92	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1414	-0-	-86	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1249	-0-	-177	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1402	-0-	-38	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1408	-0-	-49	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1390	-0-	-129	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1260	-0-	-84	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1444	-0-	-13	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1234	-0-	-161	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1354	-0-	-72	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1319	-0-	-91	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1342	-0-	-22	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1267	-0-	-53	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1287	-0-	-77	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1059	-0-	-212 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	920	-0-	-258 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	930	N	817	-0-	-113 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	954	-0-	-69 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	677	-0-	-408 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	942	-0-	-112 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	931	-0-	-61 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	961	N	843	-0-	-118 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	992	N	883	-0-	-109 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	960	N	899	-0-	-61 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	851	-0-	-172 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	302	-0-	-318 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	558	N	230	-0-	-328 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	496	N	347	-0-	-149 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	589	N	239	-0-	-350 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	610	-0-	-103 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	660	N	557	-0-	-103 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1421	-0-	-67 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1239	-0-	-249 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1356	-0-	-144 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1292	-0-	-196 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1272	-0-	-123 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A253 RRCID -> 273519 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2085 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 101 A RRCID -> 032578 COMPL. DATE 09/17/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1638 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	403	N	271	-0-	-132 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	248	N	145	-0-	-103 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	434	N	344	-0-	-90 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGECO, INC. 748526
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	672	N	266	-0-	-406 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	303	-0-	-379 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	660	N	124	-0-	-536 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	434	N	165	-0-	-269 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	274	-0-	-146 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	279	N	44	-0-	-235 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	392	N	25	-0-	-367 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	59	-0-	-189 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	330	N	24	-0-	-306 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	480	N	325	-0-	-155 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	651	N	37	-0-	-614 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	525	-0-	-187 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	252	N	129	-0-	-123 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	138	-0-	-141 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-			-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	287	1	1340	2	N	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	307	1	1343	2	N	-0-			-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	348	1	1869	2	N	-0-			-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	432	1	1926	2	N	-0-			-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	446	1	1995	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	195	1	910	2	N	-0-			-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	437	1	2022	2	N	-0-			-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	436	1	1899	2	N	-0-			-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	432	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	446	1	1803	2	N	-0-			-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	432	1	1619	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	223	1	932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02	392	N	292	-0-	-100	-0-	292	2			N	-0-			-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	249	-0-	249	249	249	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4	-0-	4	253	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	253					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	253					N	-0-					-0-
10	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
KODIAK OPERATING, LLC 473780
MAJESTIC WELL #: R 1 RRCID -> 194457 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1772 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	222	-0-	-1368	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP 639020
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	479	3	6	9	N	5					302
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	393	3	2	9	N	2					304
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	417	3	11	9	N	10					314
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	397	3	11	9	N	10					324
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	403	3	3	9	N	3					327
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	383	3	6	9	N	5					332
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	392	3	9	9	N	8					340
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	377	3	4	9	N	4					344
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	371	3	3	9	N	3					347
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	392	3	6	9	N	5					352
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	339	3	6	9	N	5					357
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					357

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					49
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					49
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					49
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					49
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					49
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					49
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					49
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					49
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					49
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					49
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					49
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					77
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					77
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					77
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					77
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					77
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					77
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					77
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					77
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					77
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	140	1	204	3	N	1					125
							1	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	130	1	190	3	N	1					126
							1	9									
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	145	1	206	3	N	4					130
							4	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	140	1	203	3	N	2					132
							2	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	145	1	198	3	N	-0-					132
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	140	1	186	3	N	1					133
							1	9									
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	145	1	172	3	N	2					135
							2	9									
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	140	1	160	3	N	2					137
							2	9									
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	140	1	154	3	N	-0-					137
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	140	1	182	3	N	1					138
							1	9									
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	120	1	170	3	N	1					139
							1	9									
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	140	1	197	3	N	1					140
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3		N	-0-			-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			129
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			129
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			129
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			129
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			129
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			129
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			129
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			129
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			129
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			129
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			129
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3		N	-0-			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	3		N	-0-			-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-			-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-			-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3		N	-0-			-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3		N	-0-			-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	145	1	513	3	N	-0-					115
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	130	1	454	3	N	-0-					115
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	145	1	494	3	N	-0-					115
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	145	1	471	3	N	-0-					115
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	145	1	478	3	N	-0-					115
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	140	1	458	3	N	-0-					115
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	145	1	470	3	N	-0-					115
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	145	1	463	3	N	-0-					115
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	140	1	443	3	N	-0-					115
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	145	1	453	3	N	-0-					115
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	140	1	432	3	N	-0-					115
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	145	1	444	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					155
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					155
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					155
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					155
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					155
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					155
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					155
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					155
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					155
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					155
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					155
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					354
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					354
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					354
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					354
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					354
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					354
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					354
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					354
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					354

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	145	1	430	3	N	3					142
							3	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	130	1	418	3	N	8					150
							9	9									
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	145	1	414	3	N	5					155
							6	9									
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	140	1	391	3	N	5					160
							6	9									
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	145	1	382	3	N	3					163
							3	9									
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	135	1	370	3	N	3					166
							3	9									
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	135	1	410	3	N	4					170
							4	9									
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	125	1	394	3	N	3					173
							3	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	135	1	385	3	N	3					176
							3	9									
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	125	1	344	3	N	5					181
							6	9									
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	120	1	292	3	N	1					182
							1	9									
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	140	1	361	3	N	3					185
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					20
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					20
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					20
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					20
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					20
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					20
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					20
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					20
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					20
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	173	-0-	-230	-0-	70	1	101	3	N	2					17
							2	9									
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	85	1	117	3	N	-0-					17
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	110	1	152	3	N	1					18
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	140	1	242	3	N	1					19
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	145	1	236	3	N	-0-					19
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	145	1	226	3	N	-0-					19
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	145	1	217	3	N	2					21
							2	9									
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	145	1	193	3	N	1					22
							1	9									
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	140	1	182	3	N	-0-					22
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	125	1	255	3	N	-0-					22
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	135	1	368	3	N	3					25
							3	9									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	145	1	325	3	N	-0-					178
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	130	1	285	3	N	3					181
							3	9									
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	145	1	272	3	N	1					182
							1	9									
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	140	1	290	3	N	1					183
							1	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	145	1	293	3	N	1					184
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	135	1	275	3	N	-0-					184
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	145	1	273	3	N	4					188
							4	9									
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	140	1	263	3	N	1					189
							1	9									
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	140	1	261	3	N	-0-					189
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	140	1	280	3	N	-0-					189
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	115	1	241	3	N	-0-					189
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	130	1	232	3	N	1					190
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					99
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	26	3			N	-0-					99
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					99
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					99
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					99
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					99
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					99
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					99
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					99
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					99
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					99
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	145	1	461	3	N	-0-					441
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	130	1	311	3	N	-0-					441
03	589	N	379	-0-	-210	-0-	145	1	234	3	N	-0-					441
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	140	1	489	3	N	-0-					441
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	145	1	395	3	N	-0-					441
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	140	1	350	3	N	-0-					441
07	651	N	529	-0-	-122	-0-	145	1	384	3	N	-0-					441
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	145	1	375	3	N	-0-					441
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	140	1	323	3	N	-0-					441
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	140	1	330	3	N	-0-					441
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	115	1	304	3	N	-0-					441
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	135	1	275	3	N	-0-					441

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	145	1	176	3	N	-0-					35
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	130	1	159	3	N	-0-					35
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	145	1	167	3	N	-0-					35
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	140	1	161	3	N	-0-					35
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	145	1	162	3	N	-0-					35
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	140	1	152	3	N	1					36
							1	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	145	1	156	3	N	-0-					36
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	140	1	151	3	N	-0-					36
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	135	1	144	3	N	-0-					36
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	135	1	156	3	N	1					37
							1	9									
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	115	1	144	3	N	-0-					37
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	135	1	159	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	145	1	383	3	N	-0-					64
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	130	1	343	3	N	-0-					64
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	150	1	368	3	N	-0-					64
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	145	1	364	3	N	-0-					64
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	150	1	370	3	N	-0-					64
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	130	1	408	3	N	-0-					64
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	150	1	801	3	N	-0-					64
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	150	1	821	3	N	-0-					64
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	145	1	802	3	N	-0-					64
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	842	3	N	-0-					64
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	145	1	825	3	N	-0-					64
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	150	1	839	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 3018R RRCID -> 175715 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1908 - 2100

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 12-13-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

01	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1					9
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					9
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					9
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					9
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					9
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					9
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					9
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					9
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	N	1					10
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					10
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					6
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					6
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					6
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					6
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					6
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					6
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					6
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					6
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					6
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					6
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					6
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	145	1	697	3	N	-0-					61
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	130	1	608	3	N	-0-					61
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	145	1	659	3	N	3					64
							3	9									
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	140	1	621	3	N	1					65
							1	9									
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	145	1	627	3	N	1					66
							1	9									
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	140	1	612	3	N	1					67
							1	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	145	1	635	3	N	1					68
							1	9									
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	145	1	607	3	N	1					69
							1	9									
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	140	1	585	3	N	1					70
							1	9									
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	140	1	612	3	N	1					71
							1	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	633	3	N	1					72
							1	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	150	1	812	3	N	1					73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	145	1	274	3	N	6			193
							7	9							
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	130	1	238	3	N	5			198
							6	9							
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	145	1	258	3	N	7			205
							8	9							
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	140	1	255	3	N	5			210
							6	9							
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	145	1	254	3	N	3			213
							3	9							
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	140	1	240	3	N	3			216
							3	9							
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	145	1	242	3	N	3			219
							3	9							
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	145	1	223	3	N	4			223
							4	9							
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	140	1	213	3	N	3			226
							3	9							
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	145	1	232	3	N	4			230
							4	9							
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	135	1	219	3	N	4			234
							4	9							
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	145	1	235	3	N	3			237
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	145	1	300	3	N	10			398
							11	9							
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	130	1	248	3	N	10			408
							11	9							
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	140	1	257	3	N	-0-			408
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	140	1	273	3	N	-0-			408
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	145	1	279	3	N	-0-			408
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	140	1	265	3	N	-0-			408
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	145	1	280	3	N	-0-			408
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	145	1	269	3	N	-0-			408
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	140	1	255	3	N	-0-			408
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	140	1	268	3	N	-0-			408
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	135	1	253	3	N	-0-			408
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	130	1	251	3	N	-0-			408

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			130
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			130
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			130
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			130
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			130
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			130
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			130
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			130
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			130
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			130
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			130
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	72	1	107	3	N	-0-					10
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	63	1	96	3	N	-0-					10
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	69	1	106	3	N	-0-					10
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	66	1	103	3	N	-0-					10
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	69	1	105	3	N	-0-					10
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	66	1	99	3	N	-0-					10
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	69	1	101	3	N	-0-					10
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	66	1	100	3	N	-0-					10
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	63	1	95	3	N	-0-					10
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	66	1	97	3	N	-0-					10
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	57	1	85	3	N	-0-					10
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	63	1	94	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					27
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	17	3			N	-0-					27
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					27
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					27
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					27
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					27
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					27
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					27
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					27
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					27
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	145	1	1034	3	N	-0-					274
02	1092	N	1013	-0-	-79	-0-	130	1	883	3	N	-0-					274
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	145	1	978	3	N	17					291
							19	9									
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	140	1	978	3	N	7					298
							8	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	145	1	1025	3	N	-0-					298
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	140	1	986	3	N	-0-					298
07	1178	N	922	-0-	-256	-0-	145	1	777	3	N	-0-					298
08	1178	N	766	-0-	-412	-0-	145	1	621	3	N	-0-					298
09	1140	N	838	-0-	-302	-0-	140	1	698	3	N	-0-					298
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	150	1	1056	3	N	-0-					298
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	145	1	1116	3	N	-0-					298
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	150	1	1118	3	N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					14
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					14
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	N	1					146
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					147
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	613	3	1	9	N	1					148
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	559	3	1	9	N	1					149
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	586	3	1	9	N	1					150
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	551	3	1	9	N	1					151
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	555	3	1	9	N	1					152
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	534	3	2	9	N	2					154
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	514	3	1	9	N	1					155
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	549	3	1	9	N	1					156
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1					157
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1					158

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	100	1	262	3	N	1					106
							1	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	100	1	279	3	N	1					107
							1	9									
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	100	1	269	3	N	2					109
							2	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	95	1	228	3	N	5					114
							6	9									
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	75	1	170	3	N	2					116
							2	9									
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	75	1	153	3	N	1					117
							1	9									
07	341	N	23	-0-	-318	-0-	5	1	17	3	N	1					118
							1	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					118
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					118
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					118
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					179
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					179
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					179
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					179
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					179
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					179
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					179
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					179
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					179
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					179
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					179
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					173
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					173
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					173
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					173
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					173
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					173
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					173
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					173
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					173
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					173
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					173
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	403	-0-	-186	-0-	115	1	271	3	N	15					279
							17	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	125	1	309	3	N	15					294
							17	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	145	1	442	3	N	15					309
							17	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	140	1	486	3	N	4					313
							4	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	145	1	664	3	N	3					316
							3	9									
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	70	1	345	3	N	15					331
							17	9									
07	651	N	317	-0-	-334	-0-	110	1	190	3	N	15					346
							17	9									
08	806	N	360	-0-	-446	-0-	145	1	206	3	N	8					354
							9	9									
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	140	1	182	3	N	15					369
							17	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	189	3	N	15					384
							17	9									
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	135	1	184	3	N	11					395
							12	9									
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	145	1	265	3	N	12					407
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					150
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					150
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					150
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					150
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					150
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					150
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					150
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					150
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					150
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					150
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					150
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					56
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					56
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					56
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					56
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					56
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					56
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					56
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					56
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					56
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					7
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					7
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					7
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					7
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					7
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					7
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					7
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					7
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					7
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					7
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					7
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	150	1	31	3	N	-0-					28
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	135	1	28	3	N	-0-					28
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	150	1	30	3	N	-0-					28
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	145	1	29	3	N	-0-					28
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	150	1	30	3	N	-0-					28
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	145	1	29	3	N	-0-					28
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	150	1	30	3	N	-0-					28
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	150	1	31	3	N	-0-					28
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	145	1	30	3	N	-0-					28
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	150	1	32	3	N	-0-					28
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	145	1	32	3	N	-0-					28
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	145	1	33	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	140	1	348	3	N	-0-					149
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	120	1	320	3	N	-0-					149
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	145	1	353	3	N	-0-					149
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	145	1	338	3	N	-0-					149
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	150	1	345	3	N	-0-					149
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	145	1	329	3	N	-0-					149
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	145	1	333	3	N	-0-					149
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	145	1	325	3	N	-0-					149
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	140	1	308	3	N	-0-					149
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	145	1	306	3	N	-0-					149
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	140	1	284	3	N	-0-					149
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	145	1	280	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					30
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					30
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					30
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					30
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					30
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					30
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					30
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					30
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					30
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					30
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					30
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					64
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					64
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					64
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					64
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					64
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					64
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					64
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					64
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					64
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					64
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					64
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	N	4					70
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					70
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					70
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					70
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					70
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					70
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					70
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					70
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					70
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					70
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					70
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	392	N	270	-0-	-122	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	504	N	344	-0-	-160	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	308	N	110	-0-	-198	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	476	N	363	-0-	-113	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1037	-0-	-111	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	368	-0-	-779	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	941	-0-	-169	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	108	2908	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3846	-0-	746	854	3846	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3445	-0-	445	1299	3445	3			N	-0-					-0-
05	4482	X	3183	-0-	-1299	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1729	-0-	-410	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1442	-0-	-697	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1416	-0-	-654	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	948	-0-	-1191	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	878	-0-	-1192	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1001	-0-	-735	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	241	-0-	-534	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	588	N	156	-0-	-432	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	15	15 1		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

01	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	32 1	853 2	N	-0-					11
02	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	29 1	1001 2	N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	32 1	1204 2	N	-0-					11
04	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	30 1 9 9	1021 2	N	8					19
05	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	32 1 2 9	985 2	N	2					21
06	990 N	377	-0-	-613 B	-0-	24 1	353 2	N	-0-					21
07	1023 N	888	-0-	-135 B	-0-	32 1 4 9	852 2	N	4	18	1			7
08	1023 N	898	-0-	-125 B	-0-	32 1	866 2	N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	31 1	797 2	N	-0-					7
10	899 N	773	-0-	-126 B	-0-	29 1	744 2	N	-0-					7
11	870 N	588	-0-	-282 B	-0-	15 1	573 2	N	-0-					7
12	868 N	502	-0-	-366 B	-0-	2 1	500 2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 022465 COMPL. DATE 06/21/1959 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS) //CONT.// 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FLOWERS WELL #: 1308 RRCID -> 172262 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					91
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					91
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					91
04	810	N	578	-0-	-232	-0-	481	2	97	9	N	88	179	1			-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	N	1					1
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					1
08	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					1
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			N	-0-					1
10	1395	N	611	-0-	-784	-0-	611	2			N	-0-					1
11	840	N	199	-0-	-641	-0-	199	2			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	706	-0-	-410	-0-	28	1	678	2	N	-0-					82
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	28	1	760	2	N	-0-					82
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	31	1	753	2	N	-0-					82
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	156	1	658	2	N	-0-					82
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	275	1	673	2	N	-0-					82
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	248	1	725	2	N	-0-					82
07	837	N	446	-0-	-391	-0-	154	1	292	2	N	-0-					82
08	961	N	742	-0-	-219	-0-	191	1	551	2	N	-0-					82
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	279	1	897	2	N	-0-					82
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	238	1	634	2	N	-0-					82
11	720	N	221	-0-	-499	-0-	82	1	139	2	N	-0-					82
12	1209	N	526	-0-	-683	-0-	180	1	346	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	56	-0-		-1556	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	99	-0-		-937	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	403	N	116	-0-		-287	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-		-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-		-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-		-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-		-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-					50
02	252	N	92	-0-		-160	-0-	92	3			N	-0-					50
03	155	N	89	-0-		-66	-0-	89	3			N	-0-					50
04	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					50
05	93	N	59	-0-		-34	-0-	59	3			N	-0-					50
06	90	N	40	-0-		-50	-0-	40	3			N	-0-					50
07	93	N	62	-0-		-31	-0-	62	3			N	-0-					50
08	62	N	32	-0-		-30	-0-	32	3			N	-0-					50
09	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			N	-0-					50
10	62	N	32	-0-		-30	-0-	32	3			N	-0-					50
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					50
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	1081	3	33	9	N	30					138
02	903	N	903	-0-		-0-	-0-	888	3	15	9	N	14					152
03	947	N	947	-0-		-0-	-0-	923	3	24	9	N	22					174
04	1080	N	959	-0-		-121	-0-	946	3	13	9	N	12	158	1			28
05	992	N	951	-0-		-41	-0-	939	3	12	9	N	11					39
06	930	N	905	-0-		-25	-0-	890	3	15	9	N	14					53
07	992	N	827	-0-		-165	-0-	827	3			N	-0-					53
08	961	N	833	-0-		-128	-0-	819	3	14	9	N	13					66
09	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	1009	3	15	9	N	14					80
10	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	1201	3	13	9	N	12					92
11	834	N	834	-0-		-0-	-0-	830	3	4	9	N	4					96
12	1054	N	996	-0-		-58	-0-	989	3	7	9	N	6					102

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1801	-0-	-75	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1791	-0-	-579	-0-	1791	3			N	-0-					20
07	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					20
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					20
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	3			N	-0-					20
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	3			N	-0-					20
11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	1841	3			N	-0-					20
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1962	3	3	9	N	3					23

TOTAL GAS PROD: 23,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DICKINSON, CHARLES D. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					182
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					182
03	1333	N	870	-0-	-463	-0-	870	3			N	-0-					182
04	1200	N	819	-0-	-381	-0-	819	3			N	-0-					182
05	1023	N	716	-0-	-307	-0-	715	3	1	9	N	1					183
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	693	3	20	9	N	18	179	1			22
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	793	3	1	9	N	1					23
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	828	3	15	9	N	14					37
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	3	9	9	N	8					45
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	715	3	8	9	N	7					52
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	714	3	6	9	N	5					57
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	634	3	8	9	N	7					64

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2301	-0-	-489	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3507	-0-	-63	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3173	-0-	-367	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1899	-0-	-341	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3337	-0-	337	337	3337	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3369	-0-	269	606	3369	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3182	-0-	182	788	3182	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

01	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	62	1	1687	2	N	-0-					39
02	1680	X	1438	-0-	-242	-0-	56	1	1382	2	N	-0-					39
03	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	62	1	1678	2	N	-0-					39
04	1950	X	1345	-0-	-605	-0-	60	1	1285	2	N	-0-					39
05	2015	X	1225	-0-	-790	-0-	62	1	1151	2	N	11					50
							12	9									
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1918	2	N	2					52
							2	9									
07	1736	X	1695	-0-	-41	-0-	54	1	1641	2	N	-0-					52
08	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	62	1	1625	2	N	-0-					52
09	1980	X	1505	-0-	-475	-0-	60	1	1445	2	N	-0-					52
10	2046	X	1381	-0-	-665	-0-	62	1	1319	2	N	-0-					52
11	1980	X	1235	-0-	-745	-0-	60	1	1175	2	N	-0-					52
12	1705	X	1296	-0-	-409	-0-	62	1	1234	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1896	2	N	17					232
							19	9									
02	1484	N	1444	-0-	-40	-0-	56	1	1388	2	N	-0-	192	1			40
03	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	62	1	1425	2	N	29					69
							32	9									
04	1920	N	1436	-0-	-484	-0-	60	1	1354	2	N	20					89
							22	9									
05	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	62	1	1408	2	N	30					119
							33	9									
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	60	1	1312	2	N	18					137
							20	9									
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	56	1	1244	2	N	14	1	8			150
							15	9									
08	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	48	1	1164	2	N	17					167
							19	9									
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	58	1	1271	2	N	15					182
							17	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	13					195
							14	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	N	25	3	8			217
							28	9									
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	44	1	1477	2	N	27					244
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	-0-					99
02	616	X	517	-0-	-99	-0-	52	1	447	2	N	16	1	8			114
							18	9									
03	682	X	571	-0-	-111	-0-	62	1	509	2	N	-0-					114
04	660	X	544	-0-	-116	-0-	60	1	481	2	N	3	3	8			114
							3	9									
05	651	X	546	-0-	-105	-0-	62	1	484	2	N	-0-					114
06	570	X	510	-0-	-60	-0-	60	1	449	2	N	1	1	8			114
							1	9									
07	558	X	513	-0-	-45	-0-	54	1	459	2	N	-0-					114
08	558	X	511	-0-	-47	-0-	62	1	447	2	N	2					116
							2	9									
09	540	X	486	-0-	-54	-0-	60	1	425	2	N	1					117
							1	9									
10	558	X	466	-0-	-92	-0-	62	1	404	2	N	-0-					117
11	510	X	453	-0-	-57	-0-	60	1	391	2	N	2					119
							2	9									
12	527	X	433	-0-	-94	-0-	62	1	371	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WILSON, OUIDA WELL #: 2045 RRCID -> 234078 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9041 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DICKENSON WELL #: RRCID -> 092581 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9044 - 9056

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					12
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					12
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			N	-0-					12
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					12
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	1	9	N	1					13
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					13
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					13
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					13
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5648	3	2	9	N	2					15
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					15
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5555	3	6	9	N	5					20
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 70,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5456	-0-	2356	2356	5456	2			N	-0-					40
02	2800	N	3005	-0-	205	2561	3005	2			N	-0-					40
03	3100	N	2616	-0-	-484	2077	2616	2			N	-0-					40
04	3000	N	1827	-0-	-1173	904	1818	2	9	9	N	8					48
05	3734	X	2830	-0-	-904	-0-	2830	2			N	-0-					48
06	2670	X	2154	-0-	-516	-0-	2154	2			N	-0-					48
07	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2569	2			N	-0-					48
08	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					48
09	2670	X	2112	-0-	-558	-0-	2112	2			N	-0-					48
10	2759	X	2277	-0-	-482	-0-	2266	2	11	9	N	10					58
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2					60
12	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	1828	2	2	9	N	2					62

TOTAL GAS PROD: 31,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
02	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
03	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
04	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
07	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
08	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
09	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
10	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
*12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	2	1	139	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1247	3			N	-0-					113
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	1157	3	7	9	N	6					119
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1227	3	17	9	N	15					134
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1182	3	11	9	N	10					144
05	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1061	3	15	9	N	14					158
06	1200	N	846	-0-	-354	-0-	840	3	6	9	N	5					163
07	1240	N	878	-0-	-362	-0-	874	3	1	4	N	3					166
							3	9									
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1050	3	6	9	N	5					171
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	3	15	9	N	14					185
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	N	10					195
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					195
12	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 12,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	7	1	334	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	5	1	363	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	354	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	389	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1	350	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	7	1	369	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	375	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	5	1	333	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	13	1	606	3	N	-0-					141
							1	4									
02	784	N	631	-0-	-153	-0-	14	1	615	3	N	-0-					141
							2	4									
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	10	1	536	3	N	-0-					141
							1	4									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	10	1	546	3	N	-0-					141
							2	4									
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	14	1	549	3	N	-0-					141
							2	4									
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	7	1	492	3	N	-0-					141
							1	4									
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	7	1	539	3	N	-0-					141
							2	4									
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	6	1	418	3	N	-0-					141
							2	4									
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	8	1	415	3	N	-0-					141
							2	4									
10	558	N	391	-0-	-167	-0-	6	1	383	3	N	-0-					141
							2	4									
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	13	1	375	3	N	-0-					141
							2	4									
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	11	1	305	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	79	1	2412	3	N	5					173
							1	4	6	9							
02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	70	1	2146	3	N	-0-					173
							2	4									
03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	49	1	2360	3	N	27	193	1			7
							1	4	30	9							
04	2430	N	2274	-0-	-156	-0-	61	1	2208	3	N	3					10
							2	4	3	9							
05	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	65	1	2282	3	N	17					27
							2	4	19	9							
06	2370	N	2208	-0-	-162	-0-	54	1	2139	3	N	13					40
							1	4	14	9							
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	56	1	2299	3	N	20					60
							1	4	22	9							
08	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	57	1	2186	3	N	41					101
							2	4	45	9							
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	63	1	2211	3	N	20					121
							2	4	22	9							
10	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	62	1	2222	3	N	10					131
							2	4	11	9							
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	66	1	2291	3	N	10					141
							2	4	11	9							
12	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	62	1	2251	3	N	20					161
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 27,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	45	1 2 4	2918	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2942	-0-	142	142	53	1 2 4	2887	3	N	-0-			-0-
03	2961	N	2819	-0-	-142	-0-	36	1 1 4	2782	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3618	-0-	618	618	67	1 2 4	3549	3	N	-0-			-0-
05	4082	X	3464	-0-	-618	-0-	68	1 2 4	3394	3	N	-0-			-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	44	1 1 4	2390	3	N	-0-			-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	53	1 2 4	3194	3	N	-0-			-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	61	1 2 4	3397	3	N	-0-			-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	75	1 2 4	3524	3	N	-0-			-0-
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	59	1 2 4	2918	3	N	-0-			-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	71	1 2 4	3444	3	N	-0-			-0-
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	67	1 2 4	3343	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

*01	1054	N	577	-0-	-477	-0-	577	3			N	-0-			-0-
02	476	N	274	-0-	-202	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-			-0-
08	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-			-0-
09	1320	N	862	-0-	-458	-0-	862	3			N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	11	1	571	3	N	-0-					109
							1	4									
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	11	1	490	3	N	-0-					109
							2	4									
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	8	1	563	3	N	-0-					109
							1	4									
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	11	1	534	3	N	-0-					109
							2	4									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	735	3	N	-0-					109
							2	4									
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	8	1	502	3	N	-0-					109
							1	4									
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	8	1	535	3	N	-0-					109
							1	4									
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	12	1	561	3	N	-0-					109
							2	4									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	N	-0-					109
							2	4									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	551	3	N	-0-					109
							2	4									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	-0-					109
							2	4									
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	11	1	469	3	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	3			N	-0-					47
02	1316	N	1089	-0-	-227	-0-	1086	3	3	9	N	3					50
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					50
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					50
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					50
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1172	3	10	9	N	9					59
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1163	3			N	-0-					59
08	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3			N	-0-					59
09	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1037	3	14	9	N	13					72
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					72
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					72
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1054	3	10	9	N	9					81

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	34	1 4	1072	3	N	-0-			-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1 4	861	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	839	-0-	-215	-0-	13	1 4	825	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	660	-0-	-420	-0-	14	1 4	644	3	N	-0-			-0-
05	992	N	560	-0-	-432	-0-	19	1 4	538	3	N	-0-			-0-
06	810	N	460	-0-	-350	-0-	9	1 4	450	3	N	-0-			-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	11	1 4	488	3	N	-0-			-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	14	1 4	453	3	N	-0-			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1 4	498	3	N	-0-			-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	25	1 4	1431	3	N	-0-			-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	27	1 4	1344	3	N	-0-			-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	26	1 4	1151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2389	-0-	-432	-0-	40	1 4	2348	3	N	-0-			-0-
02	2436	X	2033	-0-	-403	-0-	28	1 4	2003	3	N	-0-			-0-
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	20	1 4	2087	3	N	-0-			-0-
04	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	27	1 4	2046	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	1888	-0-	-375	-0-	27	1 4	1859	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1339	-0-	-701	-0-	20	1 4	1318	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	25	1 4	2067	3	N	-0-			-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	21	1 4	2159	3	N	-0-			-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	28	1 4	2074	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	23	1 4	1808	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	30	1 4	2039	3	N	-0-			-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	37	1 4	2163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	22	-0-	-567	-0-	21	3	1	4	N	-0-					2
02	728	N	435	-0-	-293	-0-	16	1	419	3	N	-0-					2
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	37	1	1365	3	N	-0-					2
							1	4									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	3	N	10					12
							3	4	11	9							
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	3	N	-0-					12
							2	4									
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	85	1	2748	3	N	-0-					12
							1	4									
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	80	1	2557	3	N	25					37
							1	4	28	9							
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	71	1	2016	3	N	32					69
							2	4	35	9							
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	102	1	2579	3	N	8					77
							2	4	9	9							
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	95	1	2499	3	N	-0-					77
							2	4									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	69	1	2153	3	N	-0-					77
							2	4									
12	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	44	1	973	3	N	-0-					77
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 22,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	219	-0-	-587	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	9	1	320	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	558	N	245	-0-	-313	-0-	4	1	240	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	348	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	18	1	497	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	16	1	628	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	17	1	640	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	39	1	4590	3	N	-0-					121
							1	4									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	37	1	4031	3	N	-0-					121
							2	4									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	22	1	4337	3	N	-0-					121
							1	4									
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	28	1	4118	3	N	40					161
							2	4	44	9							
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	23	1	4446	3	N	20					181
							2	4	22	9							
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	16	1	4102	3	N	31	175	1			37
							1	4	34	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	17	1	4274	3	N	3					40
							1	4	3	9							
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	18	1	4081	3	N	-0-					40
							2	4									
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	20	1	4146	3	N	-0-					40
							2	4									
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	20					60
							2	4	22	9							
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	68	1	5162	3	N	31					91
							2	4	34	9							
12	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	30	1	2416	3	N	10					101
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 50,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: 2 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1066	-0-	-639	-0-	1066	2			N	-0-					184
02	1708	N	900	-0-	-808	-0-	900	2			N	-0-					184
03	1860	N	722	-0-	-1138	-0-	722	2			N	-0-					184
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					184
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					184
06	690	N	444	-0-	-246	-0-	444	2			N	-0-					184
07	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			N	-0-					184
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					184
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					184
10	1705	N	923	-0-	-782	-0-	923	2			N	-0-					184
11	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	1340	2			N	-0-					184
12	1581	N	970	-0-	-611	-0-	968	2	2	9	N	2					186

TOTAL GAS PROD: 13,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1845	2	7	9	N	6					309
02	1652	N	1478	-0-	-174	-0-	1469	2	9	9	N	8					317
03	2139	N	1504	-0-	-635	-0-	1490	2	14	9	N	13					330
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2255	2	7	9	N	6	301	1			35
05	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					35
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	N	17					52
07	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2131	2	24	9	N	22					74
08	1519	N	569	-0-	-950	-0-	560	2	9	9	N	8					82
09	2040	N	381	-0-	-1659	-0-	381	2			N	-0-					82
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					82
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					82
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					90
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					90
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					90
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			N	-0-					90
05	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					90
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2			N	-0-					90
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					90
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					90
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					90
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					90
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					90
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50871	X	34479	-0-	-16392	-0-	34393	2	86	9	N	78	193	1			112
02	42224	X	31365	-0-	-10859	-0-	31249	2	116	9	N	105					217
03	43245	X	32472	-0-	-10773	-0-	32340	2	132	9	N	120	189	1			148
04	38640	X	30272	-0-	-8368	-0-	30094	2	178	9	N	162					310
05	28086	X	26673	-0-	-1413	-0-	26485	2	188	9	N	171	191	1			290
06	27180	X	26397	-0-	-783	-0-	26226	2	171	9	N	155	192	1			253
07	28086	X	14083	-0-	-14003	-0-	13956	2	127	9	N	115					368
08	28086	X	6886	-0-	-21200	-0-	6854	2	32	9	N	29					397
09	33235	X	33235	-0-	-0-	-0-	33067	2	168	9	N	153	192	1			358
10	29752	X	29752	-0-	-0-	-0-	29669	2	83	9	N	75	325	1			108
11	DLQ G-10		18264	-0-	18264	18264	18201	2	63	9	N	57					165
12	DLQ G-10		8927	-0-	8927	27191	8852	2	75	9	N	68	173	1			60

TOTAL GAS PROD: 292,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2518	-0-	-1822	-0-	60	1	2458	2	N	-0-					7
02	3920	X	2560	-0-	-1360	-0-	44	1	2516	2	N	-0-					7
03	4712	X	2981	-0-	-1731	-0-	60	1	2921	2	N	-0-					7
04	4560	X	2805	-0-	-1755	-0-	56	1	2749	2	N	-0-					7
05	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	26	1	3623	2	N	-0-					7
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	60	1	4101	2	N	-0-					7
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	62	1	3824	2	N	-0-					7
08	3658	X	2185	-0-	-1473	-0-	62	1	2123	2	N	-0-					7
09	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	60	1	3330	2	N	-0-					7
10	4309	X	3141	-0-	-1168	-0-	62	1	3079	2	N	-0-					7
11	4170	X	2915	-0-	-1255	-0-	60	1	2855	2	N	-0-					7
12	3875	X	1923	-0-	-1952	-0-	62	1	1861	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	686	-0-	-1298	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1205	-0-	-587	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1210	-0-	-774	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	924	-0-	-502	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	550	-0-	-560	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1410	-0-	-946	-0-	21	1	1389	2	N	-0-	1	7			60
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					60
03	1054	N	806	-0-	-248	-0-	806	2			N	-0-					60
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					60
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	N	-0-					60
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	21	1	1369	2	N	-0-					60
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	248	1	1132	2	N	-0-					60
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	248	1	1370	2	N	-0-					60
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	240	1	1639	2	N	-0-					60
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	248	1	2197	2	N	-0-					60
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	220	1	1817	2	N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	31	1	2076	2	N	59					162
							65	9									
02	1932	N	1863	-0-	-69	-0-	28	1	1829	2	N	5	95	1			72
							6	9									
03	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	31	1	2017	2	N	28					100
							31	9									
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	30	1	1934	2	N	37					137
							41	9									
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	31	1	2022	2	N	-0-					137
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	30	1	2023	2	N	55					192
							61	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	31	1	2050	2	N	21					213
							23	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	27					240
							30	9									
09	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	30	1	2015	2	N	32	192	1			80
							35	9									
10	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	31	1	2049	2	N	17					97
							19	9									
11	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	30	1	1964	2	N	36					133
							40	9									
12	2139	N	1842	-0-	-297	-0-	27	1	1815	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 24,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	186	1	1410	2	N	-0-					10
02	1820	N	1530	-0-	-290	-0-	105	1	1425	2	N	-0-					10
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	168	1	2586	2	N	-0-					10
04	3000	N	3091	-0-	91	91	180	1	2911	2	N	-0-					10
05	2197	N	2106	-0-	-91	-0-	186	1	1920	2	N	-0-					10
06	2670	N	2262	-0-	-408	-0-	180	1	2082	2	N	-0-					10
07	2976	X	1488	-0-	-1488	-0-	186	1	1302	2	N	-0-					10
08	2976	X	803	-0-	-2173	-0-	186	1	617	2	N	-0-					10
09	2880	X	1981	-0-	-899	-0-	180	1	1801	2	N	-0-					10
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	180	1	2489	2	N	-0-					10
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	174	1	2328	2	N	-0-					10
*12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	180	1	2100	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	496	1	354	2	N	-0-			2
02	1036	N	669	-0-	-367	-0-	243	1	426	2	N	-0-			2
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	432	1	352	2	N	-0-			2
04	810	N	662	-0-	-148	-0-	480	1	182	2	N	-0-			2
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	496	1	474	2	N	-0-			2
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	480	1	563	2	N	-0-			2
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	496	1	667	2	N	-0-			2
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	496	1	492	2	N	-0-			2
09	1050	N	306	-0-	-744	-0-	113	1	193	2	N	-0-			2
10	1178	N	780	-0-	-398	-0-	336	1	444	2	N	-0-			2
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	343	1	535	2	N	-0-			2
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	216	1	368	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	31	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	23	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	776	-0-	-805	-0-	30	1	746	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	761	-0-	-529	-0-	30	1	731	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	398	-0-	-811	-0-	31	1	367	2	N	-0-			-0-
06	750	N	121	-0-	-629	-0-	30	1	91	2	N	-0-			-0-
07	775	N	158	-0-	-617	-0-	31	1	127	2	N	-0-			-0-
08	403	N	176	-0-	-227	-0-	31	1	145	2	N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	131	2	N	-0-			-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	26	1	936	2	N	-0-			-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WALLACE WELL #: 1142 RRCID -> 101778 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10827 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	933	-0-	-1082	-0-	46	1	887	2	N	-0-			2
02	2296	N	1979	-0-	-317	-0-	56	1	1923	2	N	-0-			2
03	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	62	1	2182	2	N	-0-			2
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	56	1	2000	2	N	-0-			2
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2285	2	N	-0-			2
06	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	60	1	2049	2	N	-0-			2
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	62	1	2555	2	N	-0-			2
08	2356	N	715	-0-	-1641	-0-	44	1	671	2	N	-0-			2
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	60	1	2812	2	N	-0-			2
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	62	1	2918	2	N	-0-			2
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	60	1	2597	2	N	-0-			2
12	2976	N	1943	-0-	-1033	-0-	48	1	1895	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 25,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			22
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			22
03	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2		N	-0-			22
04	2995	N	2967	-0-	-28	-0-	2967	2		N	-0-			22
05	3100	N	3291	-0-	191	191	3291	2		N	-0-			22
06	3329	X	3138	-0-	-191	-0-	3138	2		N	-0-			22
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			22
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			22
09	2340	X	2093	-0-	-247	-0-	2093	2		N	-0-			22
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			22
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			22
12	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	2258	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 33,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-			-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
*12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
08	1736	N	952	-0-	-784	-0-	952	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					10
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					10
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					10
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					10
05	1023	N	241	-0-	-782	-0-	241	2			N	-0-					10
06	720	N	214	-0-	-506	-0-	214	2			N	-0-					10
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					10
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					10
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					10
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					10
11	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2			N	-0-					10
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11232 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	38	-0-	-303	-0-	38	2			N	-0-					182
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					182
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					182
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					182
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					182
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					182
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					182
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					182
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					182
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					182
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					182
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
*12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	76	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	102	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	86	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1537	-0-	-1253	-0-	51	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	102	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	99	1	2914	2	N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	89	1	2805	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2870	-0-	-13	-0-	86	1	2784	2	N	-0-					-0-
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	102	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	102	1	2941	2	N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	102	1	3155	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1538	-0-	-1345	-0-	86	1	1452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 2 A RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GOOD WELL #: 1 RRCID -> 199779 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	332	-0-	-102	B	-12651	1	1	331	2	N	-0-					119
02	392 #	324	-0-	-68	B	-12719	324	2			N	-0-					119
03	403 #	298	-0-	-105	B	-12824	298	2			N	-0-					119
04	390 #	332	-0-	-58	B	-12882	332	2			N	-0-					119
05	403 #	148	-0-	-255	B	-13137	148	2			N	-0-					119
06	360 #	293	-0-	-67	B	-13204	293	2			N	-0-					119
07	372 #	-0-	-0-	-372	B	-13576					N	-0-					119
08	341 #	-0-	-0-	-341	B	-13917					N	-0-					119
09	330 #	-0-	-0-	-330	B	-14247					N	-0-					119
10	310 #	-0-	-0-	-310	B	-14557					N	-0-					119
11	300 #	-0-	-0-	-300	B	-14857					N	-0-					119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) //CONT.// 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

01	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2		N	-0-					20
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	508	2		N	-0-					20
03	806	N	457	-0-	-349	-0-	457	2		N	-0-					20
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2		N	-0-					20
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-					20
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-					20
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2		N	-0-					20
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-					20
09	480	N	300	-0-	-180	-0-	300	2		N	-0-					20
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2		N	-0-					20
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2		N	-0-					20
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	606	3	48	9	N	44	189	1			26
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	536	3	1	9	N	1					27
03	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			N	-0-					27
04	630	N	372	-0-	-258	-0-	372	3			N	-0-					27
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-					27
06	390	N	166	-0-	-224	-0-	166	3			N	-0-					27
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	142	3	14	9	N	13					40
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					40
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					40
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	248	3	22	9	N	20					60
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					60
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2523	3	31	9	N	28					144
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2336	3	29	9	N	26					170
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2620	3	24	9	N	22					192
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2334	3	18	9	N	16					208
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32	9	N	29					237
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2137	3	23	9	N	21	186	1			72
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2566	3	22	9	N	20					92
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2609	3	23	9	N	21					113
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2460	3	23	9	N	21					134
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					134
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2395	3	8	9	N	7					141
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 29,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	N	-0-					45
							1	4									
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	7	1	1008	3	N	-0-					45
							2	4									
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	5	1	1104	3	N	1					46
							1	4	1	9							
04	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	7	1	1048	3	N	-0-					46
							2	4									
05	2914	X	1082	-0-	-1832	-0-	6	1	1070	3	N	4					50
							2	4	4	9							
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	7	1	1052	3	N	-0-					50
							1	4									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	N	-0-					50
							1	4									
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	6	1	1074	3	N	2					52
							2	4	2	9							
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	6	1	1035	3	N	-0-					52
							2	4									
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	6	1	906	3	N	-0-					52
							2	4									
11	1050	N	538	-0-	-512	-0-	5	1	531	3	N	-0-					52
							2	4									
12	1085	N	206	-0-	-879	-0-	2	1	202	3	N	-0-					52
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	N	-0-					7
							1	4									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	9	1	798	3	N	10					17
							2	4	11	9							
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	9	1	1166	3	N	1					18
							1	4	1	9							
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	18	1	1166	3	N	4					22
							2	4	4	9							
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	16	1	1203	3	N	2					24
							2	4	2	9							
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	12	1	1116	3	N	-0-					24
							1	4									
07	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	12	1	1167	3	N	6					30
							1	4	7	9							
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	14	1	1184	3	N	-0-					30
							2	4									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	3	N	-0-					30
							2	4									
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	1246	3	N	-0-					30
							2	4									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	3	N	-0-					30
							2	4									
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	16	1	1308	3	N	-0-					30
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	773	-0-	-95	-0-	15	1	747	3	N	9					123
							1	4	10	9							
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	N	1					124
							2	4	1	9							
03	930	N	360	-0-	-570	-0-	8	1	349	3	N	2					126
							1	4	2	9							
04	690	N	411	-0-	-279	-0-	11	1	398	3	N	-0-					126
							2	4									
05	775	N	402	-0-	-373	-0-	8	1	392	3	N	-0-					126
							2	4									
06	360	N	135	-0-	-225	-0-	2	1	132	3	N	-0-					126
							1	4									
07	434	N	129	-0-	-305	-0-	2	1	126	3	N	-0-					126
							1	4									
08	403	N	104	-0-	-299	-0-	1	1	101	3	N	-0-					126
							2	4									
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	557	3	N	-0-					126
							2	4									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	N	2					128
							2	4	2	9							
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	772	3	N	-0-					128
							2	4									
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1124	3	N	5					133
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	421	-0-	-168	-0-	13	1	407	3	N	-0-					87
							1	4									
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	10	1	256	3	N	-0-					87
							2	4									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	N	-0-					87
							1	4									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	646	3	N	-0-					87
							2	4									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	422	3	N	-0-					87
							2	4									
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	4	1	220	3	N	-0-					87
							1	4									
07	682	N	240	-0-	-442	-0-	3	1	236	3	N	-0-					87
							1	4									
08	434	N	243	-0-	-191	-0-	3	1	238	3	N	-0-					87
							2	4									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	N	-0-					87
							2	4									
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	2	1	161	3	N	-0-					87
							2	4									
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	5	1	217	3	N	-0-					87
							2	4									
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	3	1	181	3	N	-0-					87
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	106	1 4	2954	3	N	-0-					124
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	101	1 2 4	2481	3	N	-0-					124
03	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	45	1 1 4	1763	3	N	-0-					124
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	52	1 2 4	1571	3	N	-0-					124
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	53	1 2 4	1447	3	N	-0-					124
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	16	1 1 4	334	3	N	-0-					124
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	18	1 1 4	629	3	N	-0-					124
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	25	1 2 4	894	3	N	-0-					124
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	29	1 2 4	1039	3	N	-0-					124
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1 2 4	684	3	N	-0-					124
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1 2 4	1243	3	N	-0-					124
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	38	1 2 4	1418	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

01	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					245
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					245
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					245
04	540	N	303	-0-	-237	-0-	303	3			N	-0-					245
05	682	N	207	-0-	-475	-0-	207	3			N	-0-					245
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					245
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					245
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					245
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					245
10	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-	191	1			54
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					54
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BAUERSFELD WELL #: 2 RRCID -> 066447 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9788 - 9795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					36
03	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					36
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					36
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					138
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					138
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					138
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					138
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21	12	7			147
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1404	2	21	9	N	19					166
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	N	2					168
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	2	11	9	N	10					178
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1711	2	19	9	N	17	174	1			21
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1434	2	22	9	N	20					41
*11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1378	2	9	9	N	8					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	33	1	2228	2	N	-0-			83
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			83
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			83
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			83
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	13	1	1271	2	N	-0-			83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	248	1	1139	2	N	-0-			83
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	248	1	1105	2	N	-0-			83
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	240	1	1412	2	N	-0-			83
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	248	1	1473	2	N	-0-			83
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	240	1	1392	2	N	-0-			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 14,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	17	1	1127	2	Y	-0-			116
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			116
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-			116
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-			116
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-			116
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	20	1	1353	2	Y	-0-			116
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	248	1	1059	2	Y	-0-			116
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	248	1	1036	2	Y	-0-			116
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	240	1	1033	2	Y	-0-			116
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	248	1	1058	2	Y	-0-			116
11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	240	1	961	2	Y	-0-			116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	2			N	-0-			57
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			57
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			57
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			57
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			57
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-			57
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	342	2	3	9	N	3			60
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-			60
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2			62
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	301	2	3	9	N	3			65
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	198	2	3	9	N	3			68
12	341	N	183	-0-	-158	-0-	181	2	2	9	N	2			70

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					132
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					132
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	10	1	89	2	N	-0-					132
04	480	N	96	-0-	-384	-0-	10	1	86	2	N	-0-					132
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					132
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					132
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	N	-0-					132
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					132
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	2	N	-0-					132
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					132
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					132
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
PARSELL-HACKBERRY WELL #: 1166 RRCID -> 122023 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9710 - 9718

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2014 - PLUGGED 03/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

01	9300	X	7417	-0-	-1883	-0-	7380	2	37	9	N	34					127
02	8400	X	7789	-0-	-611	-0-	7694	2	95	9	N	86					213
03	9300	X	7196	-0-	-2104	-0-	7141	2	55	9	N	50	193	1			70
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8018	2	61	9	N	55					125
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7627	2	41	9	N	37					162
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7618	2	28	9	N	25					187
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8087	2	30	9	N	27	187	1			27
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7578	2	33	9	N	30					57
09	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7712	2	28	9	N	25					82
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7927	2	94	9	N	85					167
11	7860	X	7403	-0-	-457	-0-	7352	2	51	9	N	46					213
12	8122	X	6688	-0-	-1434	-0-	6576	2	112	9	N	102	198	1			117

TOTAL GAS PROD: 91,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BAUERSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 066087 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9791 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - P/A 03/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
COGGIN WELL #: 1137 RRCID -> 124549 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10271 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

01	1426	N	36	-0-	-1390	-0-	32	1	4	2	N	-0-					108
02	588	N	42	-0-	-546	-0-	16	1	26	2	N	-0-					108
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	167	2	N	12					120
							13	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	63	1	338	2	N	2					122
							2	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	127	1	569	2	N	-0-					122
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	90	1	489	2	N	-0-					122
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	188	1	1141	2	N	-0-					122
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	258	1	1768	2	N	-0-					122
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	187	1	1163	2	N	-0-					122
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	210	1	1450	2	N	-0-					122
11	1950	N	1623	-0-	-327	-0-	215	1	1408	2	N	-0-					122
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	183	1	1157	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-					60
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-					60
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	N	-0-					60
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	30	1	499	2	N	-0-					60
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	N	-0-					60
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	30	1	665	2	N	-0-					60
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	-0-					60
08	806	N	653	-0-	-153	-0-	31	1	622	2	N	-0-					60
09	690	N	577	-0-	-113	-0-	30	1	547	2	N	-0-					60
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	31	1	601	2	N	-0-					60
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	30	1	592	2	N	-0-					60
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	26	1	487	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1457	-0-	-1085	-0-	89	1	1368	2	N	-0-					97
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	117	1	2338	2	N	-0-					97
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	111	1	1808	2	N	-0-					97
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	114	1	1732	2	N	-0-					97
05	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	108	1	1760	2	N	-0-					97
06	1860	N	408	-0-	-1452	-0-	28	1	380	2	N	-0-					97
07	1922	N	426	-0-	-1496	-0-	32	1	394	2	N	-0-					97
08	1860	N	448	-0-	-1412	-0-	37	1	411	2	N	-0-					97
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					97
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					97
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	68					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10439 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	247	-0-	-1520	-0-	246	2	1	9	N	1					138
02	1260	N	241	-0-	-1019	-0-	241	2			N	-0-					138
03	1581	N	921	-0-	-660	-0-	921	2			N	-0-					138
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1274	2	10	9	N	9	142	1			5
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1473	2	2	9	N	2					7
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1547	2	10	9	N	9					16
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10	9	N	9					25
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					35
09	1560	N	518	-0-	-1042	-0-	514	2	4	9	N	4					39
10	1426	N	842	-0-	-584	-0-	840	2	2	9	N	2					41
11	1530	N	706	-0-	-824	-0-	704	2	2	9	N	2					43
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	488	2	1	9	N	1					44

TOTAL GAS PROD: 11,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			N	-0-					87
02	1624	N	1371	-0-	-253	-0-	1371	2			N	-0-					87
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					87
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	2	7	9	N	6					93
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					93
06	2070	N	1760	-0-	-310	-0-	1760	2			N	-0-					93
07	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	1768	2			N	-0-					93
08	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1365	2	2	9	N	2					95
09	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1542	2			N	-0-					95
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					95
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					95
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 23,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					216
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					216
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	N	1					217
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2212	2	40	9	N	36					253
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2401	2	10	9	N	9					262
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2132	2	34	9	N	31	193	1			100
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2450	2	17	9	N	15					115
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	2	14	9	N	13					128
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1811	2	10	9	N	9					137
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1248	2	3	9	N	3					140
11	1380	N	747	-0-	-633	-0-	747	2			N	-0-					140
12	1426	N	149	-0-	-1277	-0-	149	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					27
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					27
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					27
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					27
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					27
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					27
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					27
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					27
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					27
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					27
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					62
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					62
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					62
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					62
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					62
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					62
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					62
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					62
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2835	2	35	9	N	32					141
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3380	2	6	9	N	5					146
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4049	2	40	9	N	36					182
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3678	2	21	9	N	19					201
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3060	2	23	9	N	21	168	1			54
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2987	2	17	9	N	15					69
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3486	2	32	9	N	29					98
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4664	2	14	9	N	13					111
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4137	2	10	9	N	9					120
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4444	2	35	9	N	32					152
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4118	2	25	9	N	23					175
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3906	2	17	9	N	15					190

TOTAL GAS PROD: 45,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	559	-0-	-588	-0-	559	2			N	-0-					200
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					200
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					200
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					200
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					200
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					200
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					200
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					200
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					200
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					200
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	613	2	13	9	N	12					76
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					76
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5					81
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	486	2	20	9	N	18					99
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	388	2	22	9	N	20					119
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					119
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	174	2	8	9	N	7					126
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	731	2	61	9	N	55					181
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	663	2	59	9	N	54					235
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	755	2	22	9	N	20					255
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	618	2	41	9	N	37	197	1			95
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					109

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	40	1 4	2675	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	2130	-0-	-138	-0-	31	1 2 4	2097	3	N	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	28	1 1 4	2701	3	N	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	35	1 2 4	2626	3	N	-0-					-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	38	1 2 4	2725	3	N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	36	1 1 4	2594	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2113	-0-	-398	-0-	31	1 1 4	2081	3	N	-0-					-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	40	1 2 4	2473	3	N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	57	1 2 4	2682	3	N	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	52	1 2 4	2740	3	N	-0-					-0-
11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	51	1 2 4	2718	3	N	-0-					-0-
*12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	56	1 2 4	2838	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					6
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	80	1	3637	3	N	-0-					6
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	80	1	4068	3	N	-0-					6
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	80	1	3666	3	N	-0-					6
05	434	X	100	-0-	-334	-0-	80	1	20	3	N	-0-					6
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	80	1	445	3	N	-0-					6
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					6
08	3100	X	123	-0-	-2977	-0-	80	1	43	3	N	-0-					6
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	80	1	3625	3	N	-0-					6
*10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	80	1	3796	3	N	-0-					6
*11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	80	1	3547	3	N	-0-					6
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 23,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					15
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					15
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					15
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					15
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					15
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					15
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					15
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					15
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					15
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					15
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					15
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	501	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	536	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	615	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	599	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	602	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	19	1	648	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	633	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	19	1	664	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	559	-0-	-30	-0-	25	1	530	3	N	3					193
							1	4	3	9							
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	23	1	531	3	N	2					195
							2	4	2	9							
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	N	12					207
							1	4	13	9							
04	720	N	505	-0-	-215	-0-	21	1	474	3	N	7	190	1			24
							2	4	8	9							
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	17	1	454	3	N	1					25
							2	4	1	9							
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	14	1	486	3	N	10					35
							1	4	11	9							
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	524	3	N	5					40
							1	4	6	9							
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	16	1	427	3	N	10					50
							2	4	11	9							
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	22	1	427	3	N	4					54
							2	4	4	9							
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	25	1	530	3	N	-0-					54
							2	4									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	471	3	N	-0-					54
							2	4									
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	15	1	424	3	N	-0-					54
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

01	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					47
02	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					47
03	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					47
04	2490	#	2258	-0-	-232	-0-	2258	2			N	-0-					47
05	2573	#	2332	-0-	-241	-0-	2332	2			N	-0-					47
06	2640	#	2403	-0-	-237	-0-	2403	2			N	-0-					47
07	3457	R	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					47
08	3063	R	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					47
09	3416	R	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					47
10	3472	#	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					47
11	3360	#	2554	-0-	-806	-0-	2554	2			N	-0-					47
12	3534	#	2430	-0-	-1104	-0-	2430	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 32,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		88	-0-	88 B	88	88	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		119	-0-	119 B	207	119	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	207					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	990	-0-	-102 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	873	-0-	-212 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	990	N	815	-0-	-175 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	992	N	808	-0-	-184 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1558	-0-	-38 B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1818	-0-	-42 B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1626	-0-	-174 B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1675	-0-	-123 B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1550	-0-	-220 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	465	N	377	-0-	-88 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	540	N	455	-0-	-85 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1001	-0-	-239 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	911	-0-	-153 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	960	N	823	-0-	-137 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	820	-0-	-203 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	806	N	488	-0-	-318 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	527	N	418	-0-	-109 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	682	N	481	-0-	-201 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1003	-0-	-61 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1025	-0-	-122 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1037	-0-	-13 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1001	-0-	-84 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2030	-0-	-16 B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1962	-0-	-22 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1830	-0-	-120 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1879	-0-	-105 B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1787	-0-	-133 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1725	-0-	-105 B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	683	-0-	-371 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	900	N	724	-0-	-176 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1215	-0-	-56 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	991	-0-	-17 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1037	-0-	-110 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	924	-0-	-161 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	992	N	990	-0-	-2 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	965	-0-	-27 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	896	N	895	-0-	-1 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	961	N	953	-0-	-8 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1089	-0-	-182 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1021	-0-	-269 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-	-114 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	980	N	890	-0-	-90 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1197	-0-	-229 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1187	-0-	-73 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	360	N	50	-0-	-310 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	403	N	51	-0-	-352 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	360	N	48	-0-	-312 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	896	N	676	-0-	-220 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	899	N	640	-0-	-259 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	780	N	625	-0-	-155 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	744	N	115	-0-	-629 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	720	N	619	-0-	-101 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	336	N	190	-0-	-146	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	330	N	193	-0-	-137	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	720	N	617	-0-	-103 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	682	N	242	-0-	-440 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	540	N	434	-0-	-106 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	589	N	285	-0-	-304 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	240	N	99	-0-	-141 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	504	N	320	-0-	-184 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LLC 441132
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 164746 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3646 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	496	-0-	-310 B	-0-	130	1	366	2	N	-0-					-0-
02	672	N	477	-0-	-195 B	-0-	130	1	347	2	N	-0-					-0-
03	620	N	235	-0-	-385 B	-0-	130	1	105	2	N	-0-					-0-
04	480	N	248	-0-	-232 B	-0-	130	1	118	2	N	-0-					-0-
05	527	N	248	-0-	-279 B	-0-	130	1	118	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	130	1	110	2	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	130	1	469	2	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	130	1	204	2	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	130	1	149	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	130	1	486	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	130	1	268	2	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	130	1	135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1752	-0-	-40 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1727	-0-	-288 B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1399	-0-	-671 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1777	-0-	-176 B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1359	-0-	-408 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1042	-0-	-668 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1550	-0-	-93 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*12	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	35934					N	-0-			97
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	33134					N	-0-			97
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	30034					N	-0-			97
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	27034					N	-0-			97
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	23934					N	-0-			97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			97
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2236	2	8	9	N	7			42
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	1984	2	12	9	N	11			53
03	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2167	2	8	9	N	7			60
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10			70
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2385	2	9	9	N	8			78
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2268	2	13	9	N	12			90
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	N	10			100
08	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	2251	2	9	9	N	8			108
09	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2122	2	11	9	N	10			118
10	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	2148	2	11	9	N	10			128
11	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	2035	2	6	9	N	5			133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

TOTAL GAS PROD: 24,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					163
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					163
03	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					163
04	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					163
05	434	#	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					163
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					163
07	775	#	56	-0-	-719	-0-	56	2			N	-0-					163
08	775	#	75	-0-	-700	-0-	75	2			N	-0-					163
09	540	#	140	-0-	-400	-0-	140	2			N	-0-					163
10	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					163
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					163
12	155	#	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					156
02	1736	#	1404	-0-	-332	-0-	1404	2			N	-0-					156
03	1922	#	1200	-0-	-722	-0-	1200	2			N	-0-					156
04	1860	#	1382	-0-	-478	-0-	1382	2			N	-0-					156
05	1891	#	404	-0-	-1487	-0-	404	2			N	-0-					156
06	1710	#	195	-0-	-1515	-0-	195	2			N	-0-					156
07	1550	#	222	-0-	-1328	-0-	221	2	1	9	N	1					157
08	1426	#	331	-0-	-1095	-0-	331	2			N	-0-					157
09	1380	#	209	-0-	-1171	-0-	209	2			N	-0-					157
10	403	#	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					157
11	330	#	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					157
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3268	R	3268	-0-	-0-	-0-	62	1	3203	3	N	2					190
							1	4	2	9							
02	2802	R	2802	-0-	-0-	-0-	67	1	2730	3	N	3					193
							2	4	3	9							
03	2945	#	2725	-0-	-220	-0-	39	1	2685	3	N	-0-					193
							1	4									
04	3060	R	3060	-0-	-0-	-0-	71	1	2981	3	N	5					198
							2	4	6	9							
05	2945	#	2776	-0-	-169	-0-	64	1	2689	3	N	19					217
							2	4	21	9							
06	2850	#	2420	-0-	-430	-0-	44	1	2353	3	N	20					237
							1	4	22	9							
07	3149	R	3149	-0-	-0-	-0-	51	1	3073	3	N	22					259
							1	4	24	9							
08	3447	R	3447	-0-	-0-	-0-	65	1	3358	3	N	20					279
							2	4	22	9							
09	3502	R	3502	-0-	-0-	-0-	80	1	3365	3	N	50					329
							2	4	55	9							
10	3002	R	3002	-0-	-0-	-0-	63	1	2892	3	N	41					370
							2	4	45	9							
11	2850	#	2708	-0-	-142	-0-	60	1	2618	3	N	25					395
							2	4	28	9							
12	2945	#	2475	-0-	-470	-0-	39	1	2412	3	N	20	20	5			395
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 35,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-	179	1			68
02	644	#	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					68
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					68
04	690	#	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-					68
05	682	#	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					68
06	690	#	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					68
07	713	#	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					68
08	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					68
09	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					68
10	651	#	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-					68
11	810	#	312	-0-	-498	-0-	310	2	2	9	N	2	1	8			69
12	837	#	250	-0-	-587	-0-	250	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	42	1	2538	3	N	2					284
							2	4	2	9							
02	2240	N	2198	-0-	-42	-0-	50	1	2132	3	N	13					297
							2	4	14	9							
03	2790	N	2203	-0-	-587	-0-	22	1	2170	3	N	9					306
							1	4	10	9							
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	49	1	2446	3	N	13					319
							2	4	14	9							
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	51	1	2478	3	N	34					353
							2	4	37	9							
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	34	1	2093	3	N	13					366
							1	4	14	9							
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	43	1	2661	3	N	8	174	1			200
							1	4	9	9							
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	47	1	2695	3	N	-0-					200
							2	4									
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	58	1	2721	3	N	45					245
							2	4	50	9							
10	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	48	1	2452	3	N	12					257
							2	4	13	9							
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	52	1	2604	3	N	20					277
							2	4	22	9							
12	2914	N	2421	-0-	-493	-0-	47	1	2305	3	N	61					338
							2	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 30,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	120	-0-	-450	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1729	-0-	-286	-0-	1729	3			N	-0-					63
02	1680	#	1610	-0-	-70	-0-	1610	3			N	-0-					63
03	1860	#	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					63
04	1800	#	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			N	-0-					63
05	1860	#	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			N	-0-					63
06	1740	#	1652	-0-	-88	-0-	1652	3			N	-0-					63
07	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					63
08	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					63
09	1710	#	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-					63
10	1860	#	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-					63
11	1800	#	1593	-0-	-207	-0-	1593	3			N	-0-					63
12	1860	#	1614	-0-	-246	-0-	1614	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 20,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	752	-0-	-54	-0-	731	3	21	9	N	19					147
02	700	#	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-					147
03	775	#	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					147
04	750	#	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					147
05	775	#	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					147
06	720	#	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					147
07	713	#	701	-0-	-12	-0-	698	3	3	9	N	3					150
08	713	#	682	-0-	-31	-0-	676	3	6	9	N	5					155
09	690	#	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					155
10	713	#	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					155
11	690	#	439	-0-	-251	-0-	439	3			N	-0-					155
12	713	#	4	-0-	-709	-0-	1	3	3	9	N	3					158

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	464	-0-	-528	-0-	464	3			N	-0-					162
02	896	#	384	-0-	-512	-0-	371	3	13	9	N	12					174
03	992	#	328	-0-	-664	-0-	328	3			N	-0-					174
04	960	#	384	-0-	-576	-0-	384	3			N	-0-					174
05	930	#	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					174
06	892	R	892	-0-	-0-	-0-	886	3	6	9	N	5					179
07	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1017	3	9	9	N	8					187
08	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1027	3	13	9	N	12					199
09	950	R	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					199
10	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2					201
11	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1724	3	14	9	N	13					214
*12	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1151	3	10	9	N	9	179	1			44

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

01	2294	#	2101	-0-	-193	-0-	2099	2	2	9	N	2	183	1			68
02	2072	#	1948	-0-	-124	-0-	1948	2			N	-0-					68
03	2294	#	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			N	-0-					68
04	2130	#	2068	-0-	-62	-0-	2062	2	6	9	N	5					73
05	2170	#	2105	-0-	-65	-0-	2095	2	10	9	N	9					82
06	2100	#	2004	-0-	-96	-0-	2002	2	2	9	N	2					84
07	2170	#	2016	-0-	-154	-0-	2016	2			N	-0-					84
08	2170	#	2054	-0-	-116	-0-	2054	2			N	-0-					84
09	2070	#	2004	-0-	-66	-0-	2002	2	2	9	N	2					86
10	2108	#	1929	-0-	-179	-0-	1926	2	3	9	N	3					89
11	2010	#	1733	-0-	-277	-0-	1731	2	2	9	N	2					91
12	2077	#	1851	-0-	-226	-0-	1851	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

01	1240	#	1083	-0-	-157	-0-	1081	2	2	9	N	2					51
02	1120	#	985	-0-	-135	-0-	983	2	2	9	N	2					53
03	1240	#	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					53
04	1080	#	1074	-0-	-6	-0-	1056	2	18	9	N	16					69
05	1085	#	1033	-0-	-52	-0-	1019	2	14	9	N	13					82
06	1080	#	1075	-0-	-5	-0-	1066	2	9	9	N	8					90
07	1116	#	1032	-0-	-84	-0-	1026	2	6	9	N	5					95
08	1116	#	980	-0-	-136	-0-	977	2	3	9	N	3					98
09	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					105
10	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	N	7					112
11	1080	#	916	-0-	-164	-0-	910	2	6	9	N	5					117
12	1178	#	973	-0-	-205	-0-	970	2	3	9	N	3					120

TOTAL GAS PROD: 12,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	N	25					84
02	889	R	889	-0-	-0-	-0-	869	2	20	9	N	18					102
03	961	#	843	-0-	-118	-0-	818	2	25	9	N	23					125
04	990	#	841	-0-	-149	-0-	830	2	11	9	N	10					135
05	1023	#	496	-0-	-527	-0-	487	2	9	9	N	8					143
06	990	#	467	-0-	-523	-0-	454	2	13	9	N	12					155
07	992	#	756	-0-	-236	-0-	735	2	21	9	N	19	162	1			12
08	868	#	523	-0-	-345	-0-	510	2	13	9	N	12					24
09	840	#	485	-0-	-355	-0-	474	2	11	9	N	10					34
10	744	#	549	-0-	-195	-0-	521	2	28	9	N	25					59
11	720	#	530	-0-	-190	-0-	508	2	22	9	N	20					79
12	744	#	533	-0-	-211	-0-	520	2	13	9	N	12					91

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	487	-0-	-226	-0-	487	2			N	-0-					80
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					80
03	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					80
04	510	#	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-					80
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80
06	540	#	68	-0-	-472	-0-	68	2			N	-0-					80
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80
08	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					80
09	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					80
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
11	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					80
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					133
02	952	#	840	-0-	-112	-0-	840	2			N	-0-					133
03	1054	#	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					133
04	1020	#	847	-0-	-173	-0-	847	2			N	-0-					133
05	1023	#	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					133
06	930	#	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					133
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					133
08	992	#	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					133
09	960	#	736	-0-	-224	-0-	736	2			N	-0-					133
10	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					133
11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					133
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	N	-0-					189
02	1092	#	885	-0-	-207	-0-	125	1	760	2	N	-0-					189
03	1457	#	925	-0-	-532	-0-	140	1	785	2	N	-0-					189
04	1410	#	913	-0-	-497	-0-	135	1	778	2	N	-0-					189
05	1457	#	984	-0-	-473	-0-	140	1	844	2	N	-0-					189
06	1170	#	784	-0-	-386	-0-	135	1	649	2	N	-0-					189
07	992	#	804	-0-	-188	-0-	140	1	599	2	N	59	184	1			64
							65	9									
08	992	#	748	-0-	-244	-0-	140	1	608	2	N	-0-					64
09	960	#	779	-0-	-181	-0-	140	1	561	2	N	71					135
							78	9									
10	992	#	891	-0-	-101	-0-	140	1	751	2	N	-0-					135
11	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	140	1	1343	2	N	59					194
							65	9									
*12	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	140	1	1271	2	N	50	174	1			70
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 11,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	566	-0-	-23	-0-	551	3	15	9	N	14					108
02	532	#	520	-0-	-12	-0-	506	3	14	9	N	13					121
03	564	R	564	-0-	-0-	-0-	547	3	17	9	N	15					136
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	529	3	12	9	N	11					147
05	589	#	556	-0-	-33	-0-	541	3	15	9	N	14					161
06	570	#	285	-0-	-285	-0-	276	3	9	9	N	8					169
07	589	#	256	-0-	-333	-0-	256	3			N	-0-					169
08	558	#	344	-0-	-214	-0-	344	3			N	-0-					169
09	540	#	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					169
10	558	#	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					169
*11	412	R	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	N	8	157	1			20
12	527	R	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	N	12					32

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

01	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2262	3	142	9	N	129	179	1		123
02	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	1944	3	70	9	N	64				187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2109	3	128	9	N	116				303
04	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2007	3	135	9	N	123	193	1		233
05	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1421	3	21	9	N	19				252
06	2160	N	1639	-0-	-521		-0-	1583	3	56	9	N	51	183	1		120
07	2201	N	1803	-0-	-398		-0-	1674	3	129	9	N	117				237
08	1714	N	1714	-0-	-0-		-0-	1664	3	50	9	N	45	182	1		100
09	1783	N	1783	-0-	-0-		-0-	1726	3	57	9	N	52				152
10	1798	N	1292	-0-	-506		-0-	1267	3	25	9	N	23				175
11	1650	N	1390	-0-	-260		-0-	1333	3	57	9	N	52				227
12	1829	N	1600	-0-	-229		-0-	1527	3	73	9	N	66	173	1		120

TOTAL GAS PROD: 21,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618		1969	-0-	-649	B	131850	748 67	1 9	1154	2	N	61					305
02	0		2172	-0-	2172	B	134022	766 90	1 9	1316	2	N	82	5	1	5	8	377
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 134022																		
03	0		2778	-0-	2778	B	136800	744 134	1 9	1900	2	N	122	179	1			320
04	2895		2060	-0-	-835	B	135965	1030 70	1 9	960	2	N	64					384
05	0		2224	-0-	2224	B	138189	902 76	1 9	1246	2	N	69	187	1			266
06	140417	X	2228	-0-	-138189		-0-	1032 95	1 9	1101	2	N	86	173	1			179
07	2848	X	2848	-0-	-0-		-0-	1070 79	1 9	1699	2	N	72	182	1			69
08	2790	X	1801	-0-	-989		-0-	1079 68	1 9	654	2	N	62					131
09	2220	X	1535	-0-	-685		-0-	1044 61	1 9	430	2	N	55					186
10	2852	X	2186	-0-	-666		-0-	1079 100	1 9	1007	2	N	91	175	1			102
11	2760	X	2209	-0-	-551		-0-	1044 89	1 9	1076	2	N	81					183
12	2852	X	1641	-0-	-1211		-0-	783 55	1 9	803	2	N	50					233

TOTAL GAS PROD: 25,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458		2762	-0-	2304 B	-12618	1047	1	1576	2	N	126					379
							139	9									
02	0		2004	-0-	2004 B	-10614	974	1	934	2	N	87					466
							96	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10614											
03	0		2257	-0-	2257 B	2257	1079	1	1048	2	N	118	178	1			406
							130	9									
04	593		2662	-0-	2069 B	4326	1014	1	1541	2	N	97	176	1			327
							107	9									
05	0		2389	-0-	2389 B	6715	844	1	1431	2	N	104	185	1			246
							114	9									
06	8758	X	2043	-0-	-6715	-0-	1044	1	896	2	N	94	176	1			164
							103	9									
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	1079	1	1501	2	N	135	180	1			119
							149	9									
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1079	1	1566	2	N	125	184	1			60
							138	9									
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	1038	1	1539	2	N	108					168
							119	9									
10	3100	N	3133	-0-	33	33	1028	1	1989	2	N	105	181	1			92
							116	9									
11	2785	N	2752	-0-	-33	-0-	1044	1	1561	2	N	134					226
							147	9									
*12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	1009	1	1550	2	N	141	184	1			183
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 30,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	54	1	120	3	N	-0-					144
							1	4									
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	41	1	83	3	N	27					171
							2	4	30	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	34	1	104	3	N	22					193
							1	4	24	9							
04	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	48	1	97	3	N	-0-	20	5			173
							2	4									
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	72	1	152	3	N	14	179	1			8
							2	4	15	9							
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	164	3	N	32					40
							1	4	35	9							
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	52	1	136	3	N	-0-					40
							1	4									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	71	1	183	3	N	-0-					40
							2	4									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	83	1	191	3	N	-0-					40
							2	4									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	65	1	139	3	N	10					50
							2	4	11	9							
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	34	1	64	3	N	2					52
							2	4	2	9							
12	279	N	108	-0-	-171	-0-	35	1	69	3	N	2					54
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	948	2	8	9	N	7					220
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					220
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	937	2	9	9	N	8					228
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	849	2	2	9	N	2					230
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	984	2	24	9	N	22					252
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1109	2	79	9	N	72					324
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1129	2	17	9	N	15					339
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					339
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1100	2	157	9	N	143					482
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1117	2	20	9	N	18					500
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	N	13					513
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					513

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

01	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	138	1	2325	2	N	2					74
							2	9									
02	2576	X	2200	-0-	-376	-0-	125	1	2055	2	N	18	59	1			33
							20	9									
03	2852	X	2316	-0-	-536	-0-	138	1	2171	2	N	6					39
							7	9									
04	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	133	1	2532	2	N	5					44
							6	9									
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	N	25					69
							28	9									
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	133	1	2322	2	N	16	52	1			33
							18	9									
07	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	138	1	2448	2	N	4					37
							4	9									
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	138	1	2629	2	N	39					76
							43	9									
09	2670	X	2424	-0-	-246	-0-	133	1	2291	2	N	-0-					76
10	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	138	1	2379	2	N	-0-					76
11	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	133	1	2307	2	N	-0-					76
*12	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	138	1	2263	2	N	9	7	8			78
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	126	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15001	-0-	15001 B	276713	1054 178	1 9	13769	2	N	162	185	1			213
02	0	W	12685	-0-	12685 B	289398	961 30	1 9	11694	2	N	27					240
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 289398																	
03	0		13578	-0-	13578 B	302976	1067 150	1 9	12361	2	N	136	190	1			186
04	0		12419	-0-	12419 B	315395	1040 89	1 9	11290	2	N	81	188	1			79
05	0		12251	-0-	12251 B	327646	1079 69	1 9	11103	2	N	63					142
06	13890		11626	-0-	-2264 B	325382	1044 107	1 9	10475	2	N	97	179	1			60
07	14038		10145	-0-	-3893 B	321489	1079 56	1 9	9010	2	N	51					111
08	13578		11098	-0-	-2480 B	319009	1059 64	1 9	9975	2	N	58					169
09	330799	X	11790	-0-	-319009	-0-	1044 78	1 9	10668	2	N	71	183	1			57
10	14353	X	11477	-0-	-2876	-0-	1073 81	1 9	10323	2	N	74					131
11	13890	X	10104	-0-	-3786	-0-	1044 69	1 9	8991	2	N	63					194
12	11997	X	10531	-0-	-1466	-0-	1061 116	1 9	9354	2	N	105	188	1			111

TOTAL GAS PROD: 142,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	N	-0-					52
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	2	N	-0-					52
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	62	1	196	2	N	-0-					52
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	60	1	135	2	N	-0-					52
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	62	1	109	2	N	-0-					52
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	46	1	71	2	N	-0-					52
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	32	1	59	2	N	-0-					52
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	62	1	59	2	N	-0-					52
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	2	N	-0-					52
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	16	1	58	2	N	-0-					52
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	N	-0-					52
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	247	-0-	-466	-0-	3	1	230	2	N	13					94
							14	9									
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	11					105
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	228	2	15	9	N	14					119
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	210	2	14	9	N	13					132
05	248	X	233	-0-	-15	-0-	2	1	217	2	N	13					145
							14	9									
06	240	X	226	-0-	-14	-0-	3	1	210	2	N	12					157
							13	9									
07	248	X	223	-0-	-25	-0-	209	2	14	9	N	13					170
08	248	X	229	-0-	-19	-0-	215	2	14	9	N	13					183
09	240	X	212	-0-	-28	-0-	199	2	13	9	N	12					195
10	248	X	159	-0-	-89	-0-	144	2	15	9	N	14					209
11	240	X	128	-0-	-112	-0-	126	2	2	9	N	2	184	1			27
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10653	-0-	10653	20943	10653	2			N	-0-					86
02	DLQ G-10		9865	-0-	9865	30808	9865	2			N	-0-					86
03	41192	X	10384	-0-	-30808	-0-	10384	2			N	-0-					86
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					86
05	10354	X	10191	-0-	-163	-0-	10191	2			N	-0-					86
06	9900	X	9369	-0-	-531	-0-	9369	2			N	-0-					86
07	10230	X	9823	-0-	-407	-0-	9823	2			N	-0-					86
08	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					86
09	9900	X	9899	-0-	-1	-0-	9899	2			N	-0-					86
10	10199	X	9689	-0-	-510	-0-	9689	2			N	-0-					86
11	9900	X	9308	-0-	-592	-0-	9308	2			N	-0-					86
12	10106	X	8093	-0-	-2013	-0-	8093	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 117,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	5362	-0-	-6790	-0-	5317	2	45	9	N	41					160
02	10976	X	5958	-0-	-5018	-0-	5912	2	46	9	N	42					202
03	12152	X	6307	-0-	-5845	-0-	6254	2	53	9	N	48					250
04	11760	X	3918	-0-	-7842	-0-	3896	2	22	9	N	20	190	1			80
05	12152	X	4746	-0-	-7406	-0-	4720	2	26	9	N	24					104
06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8682	2	84	9	N	76					180
07	0	W	8712	-0-	8712	8712	8661	2	51	9	N	46					226
08	16588	X	7876	-0-	-8712	-0-	7831	2	45	9	N	41					267
09	8760	X	7017	-0-	-1743	-0-	6971	2	46	9	N	42					309
10	9052	X	6760	-0-	-2292	-0-	6714	2	46	9	N	42	190	1			161
11	8760	X	6177	-0-	-2583	-0-	6135	2	42	9	N	38					199
*12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6042	2	45	9	N	41					240

TOTAL GAS PROD: 77,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1324	-0-	-319	-0-	56	1	1268	2	N	-0-			58
02	1484	X	1377	-0-	-107	-0-	56	1	1321	2	N	-0-			58
03	1643	X	1478	-0-	-165	-0-	62	1	1416	2	N	-0-			58
04	1590	X	1430	-0-	-160	-0-	60	1	1370	2	N	-0-			58
05	1519	X	1450	-0-	-69	-0-	62	1	1388	2	N	-0-			58
06	1470	X	1405	-0-	-65	-0-	60	1	1345	2	N	-0-			58
07	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	62	1	1387	2	N	-0-			58
08	1488	X	1429	-0-	-59	-0-	52	1	1377	2	N	-0-			58
09	1440	X	1398	-0-	-42	-0-	54	1	1321	2	N	21			79
							23	9							
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	62	1	1442	2	N	14			93
							15	9							
11	1410	X	1402	-0-	-8	-0-	54	1	1348	2	N	-0-			93
12	1457	X	1393	-0-	-64	-0-	62	1	1331	2	N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	N	-0-			77
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			77
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-			77
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			77
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	N	-0-			77
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	16	1	1051	2	N	-0-			77
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			77
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			77
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			77
10	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-			77
11	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	2			N	-0-			77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 9,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF COURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143241 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	21	1	576	2	N	-0-					213
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	23	1	585	2	N	-0-					213
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					213
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	-0-					213
05	682	N	483	-0-	-199	-0-	20	1	463	2	N	-0-					213
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	26	1	573	2	N	-0-					213
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	734	2	N	-0-					213
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	2	N	-0-					213
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	30	1	443	2	N	-0-					213
10	775	N	397	-0-	-378	-0-	31	1	366	2	N	-0-					213
11	660	N	312	-0-	-348	-0-	16	1	296	2	N	-0-					213
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	27	1	817	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 7,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					35
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					35
03	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					35
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					35
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					35
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					35
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					35
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					35
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					35
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					35
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					35
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	914	2	N	-0-					141
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	908	2	N	-0-					141
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	2	N	-0-					141
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	N	3	3	8			141
							3	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	N	-0-					141
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	742	2	N	23					164
							25	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	801	2	N	34	7	8			191
							37	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	N	28	6	8			213
							31	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	512	2	N	16					229
							18	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	N	-0-	152	1			77
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	N	19					96
							21	9									
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	60	1	2198	2	N	273	348	1	8	8	277
							300	9									
02	2436	X	2321	-0-	-115	-0-	56	1	2070	2	N	177	183	1	2	8	269
							195	9									
03	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	62	1	2148	2	N	253	193	1	6	8	323
							278	9									
04	2610	X	2322	-0-	-288	-0-	60	1	2127	2	N	123	183	1	2	8	261
							135	9									
05	2573	X	2022	-0-	-551	-0-	60	1	1837	2	N	114	14	8			361
							125	9									
06	2490	X	2443	-0-	-47	-0-	60	1	2171	2	N	193	364	1	14	8	176
							212	9									
07	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	62	1	2150	2	N	261	182	1	24	8	231
							287	9									
08	2480	X	2320	-0-	-160	-0-	62	1	2013	2	N	223	194	1	17	8	243
							245	9									
09	2430	X	2380	-0-	-50	-0-	56	1	2041	2	N	257	181	1	5	8	314
							283	9									
10	2511	X	2411	-0-	-100	-0-	62	1	2094	2	N	232	367	1	17	8	162
							255	9									
11	2430	X	2325	-0-	-105	-0-	60	1	2061	2	N	185	180	1			167
							204	9									
12	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	60	1	1960	2	N	203					370
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 28,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	531	-0-	-864	-0-	531	3			N	-0-					34
02	1064	N	440	-0-	-624	-0-	440	3			N	-0-					34
03	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	3			N	-0-					34
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					34
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					34
06	540	N	207	-0-	-333	-0-	207	3			N	-0-					34
07	837	N	253	-0-	-584	-0-	253	3			N	-0-					34
08	806	N	391	-0-	-415	-0-	391	3			N	-0-					34
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					34
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					34
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					34
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 090607 COMPL. DATE 10/12/1980 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1935	2	9	9	N	8					214
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					214
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					214
04	1890	N	1007	-0-	-883	-0-	1007	2			N	-0-					214
05	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			N	-0-					214
06	1780	N	1673	-0-	-107	-0-	1629	2	44	9	N	40	188	1			66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					69
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					69
09	1500	X	1454	-0-	-46	-0-	1448	2	6	9	N	5					74
10	1550	X	979	-0-	-571	-0-	965	2	14	9	N	13					87
11	1500	X	1040	-0-	-460	-0-	1032	2	8	9	N	7					94
12	1488	X	952	-0-	-536	-0-	943	2	9	9	N	8					102

TOTAL GAS PROD: 15,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	60	1	709	2	N	-0-					150
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	603	2	N	5					155
							6	9									
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	62	1	568	2	N	-0-					155
04	750	N	620	-0-	-130	-0-	60	1	560	2	N	-0-					155
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	62	1	605	2	N	-0-					155
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	544	2	N	4					159
							4	9									
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	62	1	551	2	N	-0-					159
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	60	1	573	2	N	-0-					159
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	56	1	541	2	N	-0-					159
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	62	1	527	2	N	-0-					159
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	60	1	529	2	N	-0-					159
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	62	1	541	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 022522 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7876

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	434	-0-	-217	-0-	31	1	403	2	N	-0-					67
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-					67
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	N	-0-					67
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	N	-0-					67
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	N	-0-					67
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-					67
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	-0-					67
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	31	1	646	2	N	-0-					67
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	-0-					67
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	N	-0-					67
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-					67
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	28	1	623	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	564	-0-	-769	-0-	564	2			N	-0-					18
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	966	2			N	-0-					18
03	1178	N	818	-0-	-360	-0-	818	2			N	-0-					18
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					18
05	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			N	-0-					18
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					18
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					18
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					18
09	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					18
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					18
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					18
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					38
02	1176	N	890	-0-	-286	-0-	887	2	3	9	N	3					41
03	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1093	2	4	9	N	4					45
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	N	5					50
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					53
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8					61
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1375	2	13	9	N	12					73
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2					75
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1263	2	1	9	N	1					76
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1292	2	14	9	N	13					89
11	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1124	2	7	9	N	6					95
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 13,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					14
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					14
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					14
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					14
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					14
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	63	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		205	-0-	205	2451	205	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		184	-0-	184	2635	184	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		213	-0-	213	2848	213	2			N	-0-					-0-
04	3049	X	201	-0-	-2848	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	655	2	N	1						48
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	1 1 1 9	567	2	N	1						49
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	619	2	N	1						50
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	719	2	N	1						51
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	661	2	N	1						52
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	661	2	N	1						53
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	1 1 1 9	659	2	N	1						54
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	673	2	N	1						55
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	673	2	N	1						56
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	650	2	N	1						57
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	1 1 1 9	651	2	N	1						58
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	1 1 1 9	678	2	N	1						59

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	435	R	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-			73
02	432	R	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	-0-			73
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	N	-0-			73
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	N	-0-			73
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	62	1	398	2	N	5			78
							6	9							
06	450	#	443	-0-	-7	-0-	60	1	383	2	N	-0-			78
07	465	#	438	-0-	-27	-0-	56	1	382	2	N	-0-			78
08	465	#	410	-0-	-55	-0-	40	1	370	2	N	-0-			78
09	450	#	415	-0-	-35	-0-	56	1	359	2	N	-0-			78
10	465	#	313	-0-	-152	-0-	38	1	275	2	N	-0-			78
11	450	#	402	-0-	-48	-0-	60	1	342	2	N	-0-			78
12	434	#	373	-0-	-61	-0-	60	1	309	2	N	4			82
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	#	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-			27
02	728	#	611	-0-	-117	-0-	611	2			N	-0-			27
03	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			27
04	840	#	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-			27
05	868	#	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-			27
06	960	#	847	-0-	-113	-0-	847	2			N	-0-			27
07	992	#	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-			27
08	992	#	577	-0-	-415	-0-	577	2			N	-0-			27
09	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			27
10	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			27
11	2899	R	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			27
*12	5307	R	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	1035	-0-	-81	-0-	31	1	1004	2	N	-0-			132
02	1008	#	931	-0-	-77	-0-	931	2			N	-0-			132
03	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-			132
04	1050	#	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-			132
05	1085	#	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-			132
06	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			132
07	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			132
08	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-			132
09	1050	#	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-			132
10	1085	#	1051	-0-	-34	-0-	31	1	1020	2	N	-0-			132
11	1050	#	771	-0-	-279	-0-	30	1	741	2	N	-0-			132
12	1085	#	956	-0-	-129	-0-	31	1	925	2	N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	536	R	536	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	N	-0-			40
02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	56	1	404	2	N	-0-			40
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	62	1	452	2	N	-0-			40
04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	2	N	-0-			40
05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-			40
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	N	-0-			40
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	-0-			40
08	465	#	432	-0-	-33	-0-	2	1	430	2	N	-0-			40
09	485	R	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	N	-0-			40
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	N	15			55
							17	9							
11	450	#	418	-0-	-32	-0-	16	1	402	2	N	-0-			55
*12	474	R	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

*01	961	#	283	-0-	-678	-0-	30	1	253	2	N	-0-			94
*02	868	#	607	-0-	-261	-0-	48	1	559	2	N	-0-			94
*03	930	#	238	-0-	-692	-0-	32	1	206	2	N	-0-			94
*04	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	N	-0-			94
*05	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	18	1	1244	2	N	-0-			94
*06	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	46	1	1177	2	N	-0-			94
*07	1333	#	1237	-0-	-96	-0-	48	1	1189	2	N	-0-			94
*08	1333	#	599	-0-	-734	-0-	20	1	579	2	N	-0-			94
*09	1290	#	6	-0-	-1284	-0-	2	1	4	2	N	-0-			94
*10	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			94
*11	1230	#	309	-0-	-921	-0-	40	1	269	2	N	-0-			94
*12	1240	#	252	-0-	-988	-0-	60	1	192	2	N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

01	1333	#	724	-0-	-609	-0-	716	3	8	9	N	7			142
02	1176	#	983	-0-	-193	-0-	966	3	17	9	N	15			157
03	1302	#	1153	-0-	-149	-0-	1144	3	9	9	N	8			165
04	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1210	3	13	9	N	12			177
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9	9	N	8			185
06	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8	9	N	7			192
07	1271	#	1108	-0-	-163	-0-	1102	3	6	9	N	5			197
08	1271	#	1033	-0-	-238	-0-	1022	3	11	9	N	10			207
09	1230	#	837	-0-	-393	-0-	828	3	9	9	N	8			215
10	1240	#	701	-0-	-539	-0-	695	3	6	9	N	5			220
11	1200	#	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-			220
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			220

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

01	2201	#	1930	-0-	-271	-0-	1919	2	11	9	N	10					85
02	1904	#	1848	-0-	-56	-0-	1835	2	13	9	N	12					97
03	2108	#	1797	-0-	-311	-0-	1789	2	8	9	N	7					104
04	2040	#	1981	-0-	-59	-0-	1969	2	12	9	N	11					115
05	2077	#	1992	-0-	-85	-0-	1977	2	15	9	N	14					129
06	1980	#	1642	-0-	-338	-0-	1630	2	12	9	N	11					140
07	2046	#	1940	-0-	-106	-0-	1932	2	8	9	N	7					147
08	2046	#	1930	-0-	-116	-0-	1927	2	3	9	N	3					150
09	1980	#	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					150
10	1984	#	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					150
11	1890	#	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-					150
12	1984	#	1815	-0-	-169	-0-	1815	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 22,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

01	0	W	3309	-0-	3309	B	56691	3309	3		N	-0-					30
02	0	W	2795	-0-	2795	B	59486	2795	3		N	-0-					30
03	0	W	3072	-0-	3072	B	62558	3072	3		N	-0-					30
04	0	W	2940	-0-	2940	B	65498	2940	3		N	-0-					30
05	0	W	3062	-0-	3062	B	68560	3062	3		N	-0-					30
06	71490	X	2930	-0-	-68560	B	-0-	2930	3		N	-0-					30
07	3069	X	3041	-0-	-28	B	-0-	3041	3		N	-0-					30
08	3069	X	2855	-0-	-214	B	-0-	2855	3		N	-0-					30
09	2970	X	2555	-0-	-415	B	-0-	2555	3		N	-0-					30
10	3038	N	1948	-0-	-1090	B	-0-	1948	3		N	-0-					30
11	2760	N	1570	-0-	-1190	B	-0-	1570	3		N	-0-					30
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	B	-0-	2810	3		N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2158	-0-	-880 B	-0-	2136	3	22	9	N	20					103
02	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2694	3	7	9	N	6					109
03	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2766	3	11	9	N	10					119
04	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2883	3	7	9	N	6					125
05	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	3102	3	3	9	N	3					128
06	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2866	3	24	9	N	22					150
07	2976	N	2677	-0-	-299 B	-0-	2663	3	14	9	N	13	132	1			31
08	3100	N	2697	-0-	-403 B	-0-	2694	3	3	9	N	3					34
09	2880	N	2441	-0-	-439 B	-0-	2431	3	10	9	N	9					43
10	2666	N	2111	-0-	-555 B	-0-	2093	3	18	9	N	16					59
11	2610	N	1931	-0-	-679 B	-0-	1930	3	1	9	N	1					60
*12	3165	X	3165	-0-	-0- B	-0-	3143	3	22	9	N	20					80

TOTAL GAS PROD: 31,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1676	-0-	1676 B	3383	1631	2	45	9	N	41	182	1			28
02	T. A.		1510	-0-	1510 B	4893	1492	2	18	9	N	16					44
03	6551	X	1658	-0-	-4893 B	-0-	1633	2	25	9	N	23					67
04	1620	N	1601	-0-	-19 B	-0-	1562	2	39	9	N	35					102
05	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	1594	2	58	9	N	53	137	1			18
06	1620	X	1464	-0-	-156 B	-0-	1446	2	18	9	N	16					34
07	1674	X	1569	-0-	-105 B	-0-	1541	2	28	9	N	25					59
08	1643	X	1281	-0-	-362 B	-0-	1278	2	3	9	N	3					62
09	1590	X	939	-0-	-651 B	-0-	915	2	24	9	N	22					84
10	1643	X	1395	-0-	-248 B	-0-	1350	2	45	9	N	41					125
11	1530	X	1351	-0-	-179 B	-0-	1319	2	32	9	N	29					154
*12	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1285	2	44	9	N	40	179	1			15

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1271	-0-	-124 B	-14559	62	1	1209	2	N	-0-					142
02	1232	N	1003	-0-	-229 B	-14559	56	1	947	2	N	-0-					142
03	1023	N	1357	-0-	334 B	-14225	62	1	1295	2	N	-0-					142
04	1230	N	1489	-0-	259 B	-13966	60	1	1429	2	N	-0-					142
05	1116	N	1567	-0-	451 B	-13515	62	1	1505	2	N	-0-					142
06	1320	N	815	-0-	-505 B	-13515	58	1	757	2	N	-0-					142
07	1550	N	1534	-0-	-16 B	-13515	28	1	1506	2	N	-0-					142
08	1581	N	674	-0-	-907 B	-13515	62	1	612	2	N	-0-					142
09	810	N	736	-0-	-74 B	-13515	46	1	690	2	N	-0-					142
10	1519	N	1084	-0-	-435 B	-13515	62	1	1022	2	N	-0-					142
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-13515					N	-0-					142
12	775	N	572	-0-	-203 B	-13515	44	1	528	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1384	-0-	-73	B	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					22
02	1288	N	1063	-0-	-225	B	-0-	56	1	1007	2	N	-0-					22
03	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1368	2	N	8					30
								9	9									
04	1350	N	1013	-0-	-337	B	-0-	56	1	948	2	N	8					38
								9	9									
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					38
06	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1465	2	N	2					40
								2	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1407	2	N	5					45
								6	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1365	2	N	3					48
								3	9									
09	1530	N	1370	-0-	-160	B	-0-	60	1	1304	2	N	5					53
								6	9									
10	1457	N	1404	-0-	-53	B	-0-	62	1	1340	2	N	2					55
								2	9									
11	1380	N	1351	-0-	-29	B	-0-	60	1	1288	2	N	3					58
								3	9									
12	1426	N	1321	-0-	-105	B	-0-	62	1	1256	2	N	3					61
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	262	-0-	-110	B	-0-	62	1	199	2	N	1					46
								1	9									
02	308	N	149	-0-	-159	B	-0-	56	1	93	2	N	-0-					46
03	341	N	175	-0-	-166	B	-0-	62	1	111	2	N	2					48
								2	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	60	1	270	2	N	3					51
								3	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	38	1	315	2	N	5					56
								6	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	60	1	313	2	N	23					79
								25	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	60	1	323	2	N	3					82
								3	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	62	1	321	2	N	7					89
								8	9									
09	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	60	1	316	2	N	2					91
								2	9									
10	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	62	1	300	2	N	-0-					91
11	390	N	366	-0-	-24	B	-0-	60	1	305	2	N	1					92
								1	9									
12	403	N	324	-0-	-79	B	-0-	48	1	274	2	N	2					94
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2397	-0-	-889	B	-0-	87	1 4 9	2306	2	N	4	53	1			2
02	2968	X	2764	-0-	-204	B	-0-	87	1 10 9	2667	2	N	9					11
03	3286	X	2834	-0-	-452	B	-0-	97	1 22 9	2715	2	N	20					31
04	3180	X	1760	-0-	-1420	B	-0-	87	1 2 9	1671	2	N	2					33
05	3224	X	2246	-0-	-978	B	-0-	97	1 3 9	2146	2	N	3					36
06	2490	X	1817	-0-	-673	B	-0-	75	1 2 9	1740	2	N	2					38
07	2573	X	2363	-0-	-210	B	-0-	97	1	2266	2	N	-0-					38
08	3102	X	3102	-0-	-0-	B	-0-	97	1 14 9	2991	2	N	13					51
09	3338	X	3338	-0-	-0-	B	-0-	94	1 21 9	3223	2	N	19					70
10	3405	X	3405	-0-	-0-	B	-0-	97	1 24 9	3284	2	N	22	68	1	1	8	23
11	3195	X	3195	-0-	-0-	B	-0-	94	1 20 9	3081	2	N	18					41
*12	2718	X	2718	-0-	-0-	B	-0-	81	1 13 9	2624	2	N	12					53

TOTAL GAS PROD: 31,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	97	1 40 9	1263	2	N	36	62	1			36
02	1708	N	1295	-0-	-413	B	-0-	87	1 3 9	1205	2	N	3					39
03	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	97	1 37 9	1710	2	N	34					73
04	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	94	1 25 9	1477	2	N	23					96
05	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	97	1 21 9	1497	2	N	19					115
06	1770	N	1540	-0-	-230	B	-0-	94	1 26 9	1420	2	N	24	101	1			38
07	1643	N	1488	-0-	-155	B	-0-	97	1 24 9	1367	2	N	22					60
08	1612	N	1554	-0-	-58	B	-0-	97	1 24 9	1433	2	N	22					82
09	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	94	1 20 9	1421	2	N	18					100
10	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	97	1 18 9	1436	2	N	16	81	1			35
11	1500	N	1423	-0-	-77	B	-0-	94	1 11 9	1318	2	N	10					45
12	1581	N	1412	-0-	-169	B	-0-	97	1 24 9	1291	2	N	22					67

TOTAL GAS PROD: 18,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	87 70	1 9	2198	2	N	64	74	1			32
02	2688	N	2140	-0-	-548 B	-0-	84 55	1 9	2001	2	N	50					82
03	2666	N	2132	-0-	-534 B	-0-	97 50	1 9	1985	2	N	45	73	1			54
04	2280	N	2224	-0-	-56 B	-0-	94 66	1 9	2064	2	N	60					114
05	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	97 73	1 9	2190	2	N	66	115	1			65
06	2070	N	1556	-0-	-514 B	-0-	69 35	1 9	1452	2	N	32					97
07	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	97 81	1 9	2714	2	N	74	104	1			67
08	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	97 61	1 9	3160	2	N	55	95	1			27
09	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	94 79	1 9	2863	2	N	72					99
10	3047	N	3047	-0-	-0- B	-0-	97 79	1 9	2871	2	N	72	109	1	2	8	60
11	2880	X	2824	-0-	-56 B	-0-	94 42	1 9	2688	2	N	38					98
12	2976	X	2456	-0-	-520 B	-0-	81 59	1 9	2316	2	N	54					152

TOTAL GAS PROD: 30,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

01	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2			N	-0-				19
02	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	8	9	N	7				26
03	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1096	2	3	9	N	3				29
04	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	13	9	N	12				41
05	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	2	9	N	2				43
06	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1005	2	17	9	N	15				58
07	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1093	2	11	9	N	10				68
08	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1134	2	13	9	N	12				80
09	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1125	2	9	9	N	8				88
10	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1208	2	9	9	N	8				96
11	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1170	2	4	9	N	4	84	1		16
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1261	2	3	9	N	3				19

TOTAL GAS PROD: 13,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 217263 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8688 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	489	2	248	9	N	225	375	1	199
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	406	2	212	9	N	193	190	1	202
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	434	2	327	9	N	297	191	1	308
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	464	2	331	9	N	301	365	1	244
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	615	2	243	9	N	221	180	1	285
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	370	2	308	9	N	280	351	1	214
07	837	N	752	-0-	-85 B	-0-	499	2	253	9	N	230	187	1	257
08	651	N	534	-0-	-117 B	-0-	348	2	186	9	N	169			426
09	870	N	89	-0-	-781 B	-0-	89	2			N	-0-	187	1	239
10	744	N	14	-0-	-730 B	-0-	14	2			N	-0-			239
11	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	888	2	179	9	N	163			402
*12	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	833	2	371	9	N	337	392	1	347

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

01	372	N	321	-0-	-51	-0-	31	1	290	2	N	-0-			80
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	28	1	301	2	N	-0-			80
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-			80
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-			80
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-			80
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	30	1	316	2	N	-0-			80
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	31	1	329	2	N	-0-			80
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	31	1	332	2	N	-0-			80
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	30	1	318	2	N	-0-			80
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	N	-0-			80
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	2	N	-0-			80
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	31	1	332	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	R	735	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	-0-					119
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	56	1	604	2	N	-0-					119
03	744	#	724	-0-	-20	-0-	62	1	661	2	N	1					120
							1	9									
04	720	#	708	-0-	-12	-0-	60	1	648	2	N	-0-					120
05	744	#	721	-0-	-23	-0-	62	1	657	2	N	2					122
							2	9									
06	720	#	698	-0-	-22	-0-	58	1	628	2	N	11					133
							12	9									
07	744	#	708	-0-	-36	-0-	56	1	652	2	N	-0-					133
08	744	#	707	-0-	-37	-0-	62	1	645	2	N	-0-					133
09	720	#	648	-0-	-72	-0-	54	1	594	2	N	-0-					133
10	713	#	638	-0-	-75	-0-	36	1	602	2	N	-0-					133
11	690	#	544	-0-	-146	-0-	56	1	488	2	N	-0-					133
12	713	#	710	-0-	-3	-0-	62	1	648	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					111
02	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					111
03	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					111
04	832	R	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1					112
05	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					112
06	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					112
07	868	#	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					112
08	931	R	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1					113
09	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					115
10	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					115
11	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	N	1					116
*12	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1749	2	32	9	N	29	174	1			130
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1675	2	83	9	N	75					205
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1821	2	78	9	N	71					276
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1767	2	68	9	N	62	188	1			150
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1840	2	83	9	N	75					225
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1774	2	84	9	N	76					301
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1791	2	67	9	N	61	187	1			175
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1782	2	66	9	N	60					235
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1281	2	89	9	N	81					316
10	1240	N	955	-0-	-285	-0-	914	2	41	9	N	37	186	1			167
11	1200	N	969	-0-	-231	-0-	900	2	69	9	N	63					230
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1505	2	65	9	N	59					289

TOTAL GAS PROD: 19,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) //CONT.// 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					147
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					147
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					147
04	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					147
05	620	X	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					147
06	630	X	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					147
07	651	X	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					147
08	651	X	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					147
09	600	X	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					147
10	620	X	371	-0-	-249	-0-	371	2			N	-0-					147
11	600	X	443	-0-	-157	-0-	443	2			N	-0-					147
12	589	X	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
COOPER, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 141523 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 162974 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8614 - 8714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) //CONT.// 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

01	1922	#	1367	-0-	-555	-0-	1361	2	6	9	N	5					34
02	1736	#	1524	-0-	-212	-0-	1522	2	2	9	N	2					36
03	1829	#	1421	-0-	-408	-0-	1353	2	68	9	N	62					98
04	1770	#	1676	-0-	-94	-0-	1645	2	31	9	N	28					126
05	1829	#	1747	-0-	-82	-0-	1711	2	36	9	N	33					159
06	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					159
07	1736	#	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			N	-0-					159
08	1736	#	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					159
09	1680	#	1347	-0-	-333	-0-	1347	2			N	-0-					159
10	1736	#	1703	-0-	-33	-0-	1680	2	23	9	N	21					180
11	1650	#	1389	-0-	-261	-0-	1383	2	6	9	N	5					185
12	1705	#	596	-0-	-1109	-0-	594	2	2	9	N	2					187

TOTAL GAS PROD: 17,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA ENERGY, INC. 036051
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

01	217 N	175	-0-	-42	-0-	50	1	125	2	N	-0-					140
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	52	1	111	2	N	-0-					140
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	62	1	118	2	N	-0-					140
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	26	1	150	2	N	-0-					140
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	186	2	N	-0-					140
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-					140
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	173	2	N	-0-					140
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	62	1	164	2	N	-0-					140
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	54	1	142	2	N	-0-					140
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	62	1	138	2	N	-0-					140
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	24	1	101	2	N	3	3	8			140
						3	9									
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	54	1	71	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					127
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					127
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					127
04	1110	N	887	-0-	-223	-0-	887	2			N	-0-					127
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					127
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					127
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					127
08	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	2			N	-0-					127
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					127
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					127
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					141
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					141
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1	1	8			141
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					141
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					141
06	960	N	740	-0-	-220	-0-	740	2			N	-0-					141
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					141
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					141
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					141
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					141
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					141
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC //CONT.// 325799
LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					24
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					24
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					24
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					24
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					24
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					24
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					24
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2	2	8			24
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	8			24
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					24
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	N	-0-					142
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	2	N	-0-					142
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	-0-					142
04	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	30	1	1727	2	N	-0-					142
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	31	1	2291	2	N	-0-					142
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	30	1	2060	2	N	-0-					142
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	31	1	2142	2	N	-0-					142
08	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	31	1	1957	2	N	-0-					142
09	2100	N	1593	-0-	-507	-0-	31	1	1562	2	N	-0-					142
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	-0-					142
*11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	-0-					142
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	31	1	2034	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 24,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					68
02	980	N	835	-0-	-145	-0-	835	3			N	-0-					68
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					68
04	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	3			N	-0-					68
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					68
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					68
07	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					68
08	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	3			N	-0-					68
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					68
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	280	#	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GEORGE, A.J. WELL #: 1-T RRCID -> 145133 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7983 - 7993

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	788	-0-	-173	-0-	31	1	757	2	N	-0-					-0-
02	868	#	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	961	#	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	840	#	679	-0-	-161	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	868	#	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	750	#	696	-0-	-54	-0-	30	1	666	2	N	-0-					-0-
07	713	#	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	713	#	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
09	690	#	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	713	#	679	-0-	-34	-0-	31	1	648	2	N	-0-					-0-
11	690	#	646	-0-	-44	-0-	30	1	616	2	N	-0-					-0-
12	682	#	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	525	-0-	-95	-0-	31	1	494	2	N	-0-					158
02	560	#	406	-0-	-154	-0-	28	1	378	2	N	-0-					158
03	589	#	406	-0-	-183	-0-	30	1	376	2	N	-0-					158
04	540	#	330	-0-	-210	-0-	30	1	300	2	N	-0-					158
05	527	#	344	-0-	-183	-0-	31	1	313	2	N	-0-					158
06	510	#	453	-0-	-57	-0-	30	1	423	2	N	-0-					158
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					158
08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-					158
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					158
10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					158
11	505	R	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					158
12	496	#	462	-0-	-34	-0-	27	1	435	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	930	-0-	-992 B	-0-	930	2			N	-0-					101
02	1736	X	1127	-0-	-609 B	-0-	1116	2	11	9	N	10					111
03	1736	X	1493	-0-	-243 B	-0-	1479	2	14	9	N	13					124
04	1680	X	1481	-0-	-199 B	-0-	1462	2	19	9	N	17					141
05	1736	X	1627	-0-	-109 B	-0-	1618	2	9	9	N	8					149
*06	1440	X	1314	-0-	-126 B	-0-	1314	2			N	-0-					149
*07	1611	X	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					149
*08	1612	X	1582	-0-	-30 B	-0-	1582	2			N	-0-					149
*09	1560	X	1485	-0-	-75 B	-0-	1485	2			N	-0-					149
*10	1655	X	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-	69	1			80
*11	1602	X	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					80
12	1612	X	1602	-0-	-10 B	-0-	1602	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	705	-0-	-318 B	-0-	62	1	643	2	N	-0-					-0-
02	924	X	739	-0-	-185 B	-0-	56	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	696	-0-	-327 B	-0-	62	1	634	2	N	-0-					-0-
04	990	X	600	-0-	-390 B	-0-	56	1	544	2	N	-0-					-0-
05	806	X	554	-0-	-252 B	-0-	62	1	492	2	N	-0-					-0-
06	780	X	544	-0-	-236 B	-0-	58	1	486	2	N	-0-					-0-
07	806	X	582	-0-	-224 B	-0-	62	1	520	2	N	-0-					-0-
08	687	X	687	-0-	-0- B	-0-	62	1	625	2	N	-0-					-0-
09	644	X	644	-0-	-0- B	-0-	56	1	588	2	N	-0-					-0-
10	693	X	693	-0-	-0- B	-0-	62	1	631	2	N	-0-					-0-
11	842	X	842	-0-	-0- B	-0-	60	1	782	2	N	-0-					-0-
12	682	X	623	-0-	-59 B	-0-	58	1	565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35 B	-23498	42	1	16	2	N	-0-					162
02	84	N	57	-0-	-27 B	-23498	38	1	19	2	N	-0-					162
03	93	N	26	-0-	-67 B	-23498	18	1	8	2	N	-0-					162
04	60	N	7	-0-	-53 B	-23498	4	1	3	2	N	-0-					162
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-23498					N	-0-					162
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-23498					N	-0-					162
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-23498					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23498					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23498					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23498					N	-0-					162
11	0	N	6	-0-	6 B	-23492	2	1	4	2	N	-0-					162
12	0	N	10	-0-	10 B	-23482	2	1	8	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	20	1	7	2	N	-0-					65
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	12	1	7	2	N	-0-					65
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	2	N	-0-					65
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	2	N	-0-					65
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	2	N	-0-					65
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	N	-0-					65
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	62	1	688	2	N	-0-					125
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	N	-0-					125
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					125
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					125
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	N	-0-					125
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	854	2	N	-0-					125
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	N	-0-					125
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	62	1	915	2	N	-0-					125
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	N	-0-					125
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	N	-0-					125
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	46	1	901	2	N	-0-					125
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	58	1	895	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	956	-0-	-439	-0-	956	2			N	-0-					309
02	1260	#	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					309
03	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					309
04	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1434	2	107	9	N	97					406
05	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					406
06	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1533	2	7	9	N	6					412
07	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3					415
08	1395	#	71	-0-	-1324	-0-	71	2			N	-0-					415
09	1350	#	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-					415
10	1395	#	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					415
11	1350	#	406	-0-	-944	-0-	406	2			N	-0-					415
12	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					415

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					8
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	892	2	31	9	N	28	14	1	14	8	8
04	600	X	326	-0-	-274	-0-	326	2			N	-0-					8
05	837	X	347	-0-	-490	-0-	347	2			N	-0-					8
06	900	X	360	-0-	-540	-0-	360	2			N	-0-					8
07	930	X	270	-0-	-660	-0-	270	2			N	-0-					8
08	930	X	281	-0-	-649	-0-	281	2			N	-0-					8
09	360	X	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					8
10	372	X	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					8
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					8
*12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					87
02	448	X	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					87
03	496	X	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					87
04	450	X	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-	8	1			79
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	1	1			78
06	450	X	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					78
07	465	X	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					78
08	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					78
09	450	X	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					78
10	465	X	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					78
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					78
12	465	X	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					187
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					187
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					187
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					187
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					187
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					187
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					187
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					187
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					187
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					187
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					187
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	2104	-0-	-159 B	-27603	46	1	2058	2	N	-0-					2
02	1680	#	2049	-0-	369 B	-27234	56	1	1993	2	N	-0-					2
03	1860	#	2193	-0-	333 B	-26901	62	1	2131	2	N	-0-					2
04	2040	#	1746	-0-	-294 B	-27195	42	1	1704	2	N	-0-					2
05	2263	#	2088	-0-	-175 B	-27370	62	1	2026	2	N	-0-					2
06	2190	#	1434	-0-	-756 B	-28126	48	1	1386	2	N	-0-					2
07	2263	#	2021	-0-	-242 B	-28368	62	1	1959	2	N	-0-					2
08	2201	#	905	-0-	-1296 B	-29664	38	1	867	2	N	-0-					2
09	2010	#	2079	-0-	69 B	-29595	56	1	2023	2	N	-0-					2
10	2077	#	1953	-0-	-124 B	-29719	40	1	1913	2	N	-0-					2
11	1950	#	2026	-0-	76 B	-29643	48	1	1978	2	N	-0-					2
12	2139	#	2025	-0-	-114 B	-29757	58	1	1967	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) //CONT.// 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		419	-0-	419 B	-11021	419	2			N	-0-					87
02	DLQ G-10		248	-0-	248 B	-10773	248	2			N	-0-					87
03	DLQ G-10		336	-0-	336 B	-10437	336	2			N	-0-					87
04	DLQ G-10		281	-0-	281 B	-10156	281	2			N	-0-					87
05	DLQ G-10		340	-0-	340 B	-9816	340	2			N	-0-					87
06	0	N	252	-0-	252 B	-9564	252	2			N	-0-					87
07	279	N	307	-0-	28 B	-9536	307	2			N	-0-					87
08	341	N	278	-0-	-63 B	-9536	278	2			N	-0-					87
09	240	N	89	-0-	-151 B	-9536	89	2			N	-0-					87
10	310	N	214	-0-	-96 B	-9536	214	2			N	-0-					87
11	270	N	198	-0-	-72 B	-9536	198	2			N	-0-					87
12	0	N	89	-0-	89 B	-9447	89	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

01	2232	#	940	-0-	-1292	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	2016	#	762	-0-	-1254	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	2232	#	819	-0-	-1413	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	797	-0-	-373	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	1178	#	294	-0-	-884	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	837	#	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	837	#	735	-0-	-102	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	930	#	712	-0-	-218	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	775	#	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

01	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1351	-0-	-385	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	255	-0-	-1667	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1725	-0-	-225	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1562	-0-	-360	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1358	-0-	-382	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1679	-0-	-863	-0-	542	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1469	-0-	-827	-0-	490	1	979	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1586	-0-	-646	-0-	543	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1331	-0-	-289	-0-	543	1	788	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1396	-0-	-278	-0-	543	1	853	2	N	-0-					-0-
06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	543	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	1085	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	1085	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	770	1	2055	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	1085	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1166	-0-	-1654	-0-	560	1	606	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2284	-0-	-630	-0-	1085	1	1199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 4 RRCID -> 149493 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3153 - 3180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5581	-0-	-650	-0-	5581	3			N	-0-					40
02	5600	X	4847	-0-	-753	-0-	4847	3			N	-0-					40
03	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5121	3			N	-0-					40
04	5820	X	5046	-0-	-774	-0-	5042	3	4	9	N	4					44
05	5890	X	5245	-0-	-645	-0-	5245	3			N	-0-					44
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					44
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					44
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	3	1	9	N	1					45
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	3	8	9	N	7					52
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					52
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					52
12	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	5824	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 63,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	62	1	106	2	N	-0-					55
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	56	1	83	2	N	-0-					55
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					55
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	56	1	85	2	N	-0-					55
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	56	1	80	2	N	-0-					55
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	56	1	69	2	N	-0-					55
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-					55
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	N	-0-					55
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	60	1	87	2	N	-0-					55
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	62	1	84	2	N	-0-					55
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	44	1	72	2	N	-0-					55
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	52	1	85	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	N	3					175
							3	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	-0-					175
03	806	N	419	-0-	-387	-0-	62	1	357	2	N	-0-					175
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	52	1	374	2	N	-0-					175
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	2	N	-0-					175
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	366	2	N	-0-					175
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-					175
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	62	1	498	2	N	-0-					175
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	439	2	N	2					177
							2	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					177
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	2	N	-0-					177
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	42	1	316	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7136	-0-	-676	-0-	42	1	7094	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	5724	-0-	-2116	-0-	37	1	5687	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	1327	-0-	-7353	-0-	9	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	45	1	9402	2	N	-0-					-0-
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	29	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5941	-0-	-959	-0-	32	1	5909	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7670	-0-	-2095	-0-	28	1	7642	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	6692	-0-	-3073	-0-	36	1	6656	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	6237	-0-	-3213	-0-	45	1	6192	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6431	-0-	-1226	-0-	45	1	6386	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6521	-0-	-889	-0-	45	1	6476	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5871	-0-	-1259	-0-	39	1	5832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

01	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	15 1 9	2400	2	N	1							161
02	2240 #	1857	-0-	-383	-0-	15 1 11 9	1831	2	N	10							171
03	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	15 1 17 9	2997	2	N	15							186
04	2839 R	2839	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	2820	2	N	4							190
05	2418 #	2133	-0-	-285	-0-	15 1 6 9	2112	2	N	5							195
06	2940 #	2848	-0-	-92	-0-	15 1 3 9	2830	2	N	3							198
07	3038 #	2946	-0-	-92	-0-	15 1 3 9	2928	2	N	3							201
08	3038 #	2680	-0-	-358	-0-	15 1 26 9	2639	2	N	24							225
09	2850 #	1937	-0-	-913	-0-	15 1 3 9	1919	2	N	3							228
10	2945 #	2172	-0-	-773	-0-	15 1 1 9	2156	2	N	1	156	1					73
11	2850 #	2102	-0-	-748	-0-	15 1 6 9	2081	2	N	5							78
12	2945 #	2545	-0-	-400	-0-	15 1 3 9	2527	2	N	3							81

TOTAL GAS PROD: 29,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					33
02	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-					33
04	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	2	1	5	2	N	-0-					33
05	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	2	1	6	2	N	-0-					33
06	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					33
07	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	2	1	1	2	N	-0-					33
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					33
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					33
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					33
*12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	2	1	5	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	42	1	48	2	N	-0-					103
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	56	1	57	2	N	-0-					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	44	1	30	2	N	-0-					103
04	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	20	1	5	2	N	-0-					103
05	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	16	1	10	2	N	-0-					103
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	42	1	6	2	N	2	2	8			103
							2	9									
07	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	2	1	1	2	N	-0-					103
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	103	1			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	3			N	-0-					21
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					21
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					21
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					21
05	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	3			N	-0-					21
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					21
07	2356	N	1683	-0-	-673	-0-	1683	3			N	-0-					21
08	2356	N	2008	-0-	-348	-0-	2008	3			N	-0-					21
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					21
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					21
11	1950	N	1301	-0-	-649	-0-	1301	3			N	-0-					21
12	2387	N	1138	-0-	-1249	-0-	1138	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					85
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					85
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					85
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					85
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					85
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					85
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					85
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					85
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					85
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					85
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					85
12	2759	X	2314	-0-	-445	-0-	2314	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	336	#	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	372	#	66	-0-	-306	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	360	#	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	300	#	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	532	#	414	-0-	-118	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	589	#	109	-0-	-480	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	570	#	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	#	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	527	#	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	510	#	290	-0-	-220	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	510	#	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	364	#	270	-0-	-94	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	403	#	72	-0-	-331	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	390	#	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341	#	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	330	#	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	364	#	287	-0-	-77	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	403	#	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	#	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	#	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	360	#	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	308	#	226	-0-	-82	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	341	#	178	-0-	-163	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09	420	#	245	-0-	-175	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
11	450	#	306	-0-	-144	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	465	#	373	-0-	-92	-0-	373	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	#	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-			-0-
02	728	#	669	-0-	-59	-0-	669	3		N	-0-			-0-
03	806	#	178	-0-	-628	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
06	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
08	806	#	683	-0-	-123	-0-	683	3		N	-0-			-0-
09	780	#	470	-0-	-310	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
*11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
12	806	#	790	-0-	-16	-0-	790	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	420	#	300	-0-	-120	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	465	#	190	-0-	-275	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	450	#	308	-0-	-142	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06	390	#	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	330	#	189	-0-	-141	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	330	#	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	560	#	421	-0-	-139	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	620	#	111	-0-	-509	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	600	#	531	-0-	-69	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	589	#	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	#	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	540	#	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	540	#	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558	#	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	308	#	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	341	#	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	390	#	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	450	#	229	-0-	-221	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	465	#	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	308	#	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	341	#	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	330	#	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	240	#	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	252	#	191	-0-	-61	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	279	#	51	-0-	-228	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	248	#	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09	240	#	134	-0-	-106	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	392	#	296	-0-	-96	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	434	#	79	-0-	-355	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	420	#	375	-0-	-45	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3		N	-0-			-0-
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	403	#	302	-0-	-101	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09	390	#	208	-0-	-182	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	560	#	400	-0-	-160	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	620	#	255	-0-	-365	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	600	#	412	-0-	-188	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	589	#	452	-0-	-137	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	540	#	455	-0-	-85	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	465	#	350	-0-	-115	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	450	#	251	-0-	-199	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
11	450	#	394	-0-	-56	-0-	394	3		N	-0-			-0-
12	465	#	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	224	#	169	-0-	-55	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	248	#	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	300	#	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	#	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	341	#	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	168	#	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	186	#	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	210	#	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	476	#	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	527	#	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	620	#	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	600	#	268	-0-	-332	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	600	#	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	620	#	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	482	-0-	-510	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	868	#	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	899	#	347	-0-	-552	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	870	#	688	-0-	-182	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	806	#	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	806	#	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	780	#	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	806	#	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 4 RRCID -> 022567 COMPL. DATE 02/18/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4056 - 4127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

01	1054	#	842	-0-	-212	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	636	-0-	-573	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	852	-0-	-318	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1271	#	1093	-0-	-178	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1230	#	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1271	#	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1178	#	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	1037	-0-	-103	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1178	#	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	#	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 022578 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4078 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1146	-0-	-280	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1426	#	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1488	#	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1440	#	1365	-0-	-75	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1581	#	1442	-0-	-139	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1581	#	1238	-0-	-343	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1530	#	1275	-0-	-255	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1457	#	1175	-0-	-282	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	1110	-0-	-300	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	1087	-0-	-370	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	970	-0-	-952	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	1512	#	1140	-0-	-372	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1674	#	1033	-0-	-641	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1620	#	1248	-0-	-372	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1674	#	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	1620	#	1573	-0-	-47	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1674	#	1539	-0-	-135	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1590	#	1546	-0-	-44	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1643	#	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

01	2325	#	1343	-0-	-982	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2232	#	1880	-0-	-352	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2418	#	2414	-0-	-4	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	2182	-0-	-158	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2449	#	2164	-0-	-285	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2449	#	2220	-0-	-229	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
09	2370	#	1987	-0-	-383	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2418	#	2079	-0-	-339	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	2190	#	1936	-0-	-254	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
12	2232	#	1895	-0-	-337	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	N	6					15
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	141	3	6	9	N	5					20
03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	346	3	4	9	N	4	8	1			16
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					18
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	99	3	7	9	N	6	8	1			16
06	120	#	77	-0-	-43	-0-	74	3	3	9	N	3	8	1			11
07	124	#	86	-0-	-38	-0-	83	3	3	9	N	3	7	1			7
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	89	3	6	9	N	5	7	1			5
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6	9	N	5					10
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	N	4	8	1			6
11	90	#	37	-0-	-53	-0-	31	3	6	9	N	5					11
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	27	3	4	9	N	4					15

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 #	774	-0-	-900	-0-	774	3		Y	-0-			-0-
02	1512 #	1099	-0-	-413	-0-	1099	3		Y	-0-			-0-
03	1550 #	724	-0-	-826	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
04	1500 #	1435	-0-	-65	-0-	1435	3		Y	-0-			-0-
05	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		Y	-0-			-0-
06	1170 #	1019	-0-	-151	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-
07	1488 #	1111	-0-	-377	-0-	1111	3		Y	-0-			-0-
08	1550 #	1053	-0-	-497	-0-	1053	3		Y	-0-			-0-
09	1500 #	1060	-0-	-440	-0-	1060	3		Y	-0-			-0-
10	1550 #	1050	-0-	-500	-0-	1050	3		Y	-0-			-0-
11	1080 #	1011	-0-	-69	-0-	1011	3		Y	-0-			-0-
12	1116 #	962	-0-	-154	-0-	962	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	804	-0-	-405	-0-	804	3		N	-0-			-0-
02	1092	#	1054	-0-	-38	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
03	1116	#	703	-0-	-413	-0-	703	3		N	-0-			-0-
04	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
05	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
06	1140	#	1042	-0-	-98	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07	1178	#	1128	-0-	-50	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
08	1209	#	1105	-0-	-104	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
09	1170	#	1054	-0-	-116	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
10	1209	#	1076	-0-	-133	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	1080	#	998	-0-	-82	-0-	998	3		N	-0-			-0-
12	1116	#	1090	-0-	-26	-0-	1090	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1475	-0-	-850	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
02	2100	#	2095	-0-	-5	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
03	2325	#	648	-0-	-1677	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	2250	#	1285	-0-	-965	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
05	2325	#	1383	-0-	-942	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
06	2250	#	1969	-0-	-281	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
07	2325	#	2145	-0-	-180	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
08	2034	R	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
09	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
10	2139	#	2027	-0-	-112	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
11	2070	#	1953	-0-	-117	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
12	2139	#	1784	-0-	-355	-0-	1784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	465	-0-	-279	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	682	#	336	-0-	-346	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	660	#	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	713	#	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	720	#	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

01	217	#	19	-0-	-198	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	22	-0-	-174	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
04	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
07	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	514	-0-	-230	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
09	720	#	535	-0-	-185	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	578	-0-	-166	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	474	-0-	-246	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
12	744	#	561	-0-	-183	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

01	744	#	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
03	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
04	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
05	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
06	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
07	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
08	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
09	1110	#	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	1147	#	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	1110	#	851	-0-	-259	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
12	1147	#	940	-0-	-207	-0-	940	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

01	837	#	626	-0-	-211	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	899	#	480	-0-	-419	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	870	#	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	930	#	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	900	#	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	930	#	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	899	#	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	870	#	802	-0-	-68	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	899	#	589	-0-	-310	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	465	#	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	450	#	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	465	#	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	450	#	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527	#	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	510	#	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	527	#	226	-0-	-301	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

01	1519	#	823	-0-	-696	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	1232	#	967	-0-	-265	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1364	#	720	-0-	-644	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1364	#	1254	-0-	-110	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1426	#	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1380	#	1174	-0-	-206	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1426	#	1186	-0-	-240	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1380	#	1072	-0-	-308	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1426	#	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

01	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
06	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
07	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	540	#	501	-0-	-39	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	448	-0-	-92	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

01	620	#	321	-0-	-299	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	588	#	400	-0-	-188	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	651	#	153	-0-	-498	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	630	#	430	-0-	-200	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	775	#	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	750	#	552	-0-	-198	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	775	#	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

01	14B2 EXT		191	-0-	191	511	191	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		271	-0-	271	782	271	3			N	-0-					-0-
03	1004	R	222	-0-	-782	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

01	2170	#	1095	-0-	-1075	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1708	#	1556	-0-	-152	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1860	#	724	-0-	-1136	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1800	#	1435	-0-	-365	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1860	#	1545	-0-	-315	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	1984	#	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1920	#	1806	-0-	-114	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1984	#	1690	-0-	-294	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

01	992	#	476	-0-	-516	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	924	#	593	-0-	-331	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	1023	#	192	-0-	-831	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	990	#	537	-0-	-453	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	961	#	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	930	#	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	961	#	679	-0-	-282	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	672	#	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	744	#	19	-0-	-725	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	720	#	54	-0-	-666	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	651	#	75	-0-	-576	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	630	#	70	-0-	-560	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	651	#	95	-0-	-556	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	773	-0-	-591	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	1288	#	964	-0-	-324	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1426	#	326	-0-	-1100	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1380	#	912	-0-	-468	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1612	#	1473	-0-	-139	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1560	#	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1612	#	1236	-0-	-376	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	452	-0-	-664	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	1036	#	465	-0-	-571	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	643	-0-	-690	-0-	643	3		Y	-0-			-0-
02	1232	#	802	-0-	-430	-0-	802	3		Y	-0-			-0-
03	1364	#	273	-0-	-1091	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
04	1320	#	764	-0-	-556	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
05	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-			-0-
06	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-			-0-
07	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		Y	-0-			-0-
08	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-			-0-
09	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		Y	-0-			-0-
10	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-
11	982	R	982	-0-	-0-	-0-	982	3		Y	-0-			-0-
12	868	#	853	-0-	-15	-0-	853	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	#	1329	-0-	-1306	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
02	2380	#	1887	-0-	-493	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
03	2449	#	994	-0-	-1455	-0-	994	3		N	-0-			-0-
04	2370	#	1972	-0-	-398	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
05	2232	#	2122	-0-	-110	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
06	2138	R	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
07	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
08	2209	R	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
09	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
10	2325	#	2202	-0-	-123	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
11	2250	#	2121	-0-	-129	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
12	2325	#	1971	-0-	-354	-0-	1971	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1577	-0-	-469	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2046	#	1178	-0-	-868	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
06	2484	R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
07	2707	R	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
08	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
09	2583	R	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	2558	R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2046	#	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	738	-0-	-688	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	1344	#	920	-0-	-424	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1488	#	297	-0-	-1191	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	1440	#	831	-0-	-609	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1488	#	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1440	#	1068	-0-	-372	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1488	#	958	-0-	-530	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	892	-0-	-968	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	1736	#	1113	-0-	-623	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1922	#	335	-0-	-1587	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	1860	#	939	-0-	-921	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1674	#	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1620	#	1207	-0-	-413	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	1674	#	1150	-0-	-524	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.		45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.		10	-0-	10	55	10	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.		27	-0-	27	82	27	3		Y	-0-			-0-
05	120	R	38	-0-	-82	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
12	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

01	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
02	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
03	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
04	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
05	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
06	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
07	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
08	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
09	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
10	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
11	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
*12	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	270	#	205	-0-	-65	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1629	-0-	-417	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
02	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
03	2232	#	1259	-0-	-973	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
04	2160	#	1689	-0-	-471	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
05	2232	#	2166	-0-	-66	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
06	2160	#	1540	-0-	-620	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
07	2232	#	1647	-0-	-585	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
08	2170	#	1579	-0-	-591	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
09	2100	#	1546	-0-	-554	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
10	2170	#	1600	-0-	-570	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
11	1590	#	1467	-0-	-123	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
12	1643	#	1418	-0-	-225	-0-	1418	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					50
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					50
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					50
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					50
05	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					50
06	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					50
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					50
08	620	#	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					50
09	600	#	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					50
10	620	#	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					50
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					50
12	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	858	-0-	-1095	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	1304	-0-	-460	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	1643	#	919	-0-	-724	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1590	#	1424	-0-	-166	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1643	#	1017	-0-	-626	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1410	#	630	-0-	-780	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	1207	-0-	-250	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1046	-0-	-411	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	1104	-0-	-306	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1209	#	1101	-0-	-108	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	881	-0-	-289	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	1020	-0-	-189	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	672	#	662	-0-	-10	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	744	#	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	750	#	652	-0-	-98	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	775	#	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	750	#	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	744	#	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	682	#	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	660	#	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	660	#	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	682	#	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	#	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	788	-0-	-576	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1147	#	564	-0-	-583	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	1110	#	756	-0-	-354	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1178	#	969	-0-	-209	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	1140	#	986	-0-	-154	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1178	#	1054	-0-	-124	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	990	#	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1054	#	872	-0-	-182	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	#	305	-0-	-129	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03	434	#	252	-0-	-182	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	420	#	338	-0-	-82	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06	450	#	390	-0-	-60	-0-	390	3		N	-0-			-0-
07	465	#	417	-0-	-48	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	390	#	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
*12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	2		Y	-0-			13
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			13
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-			13
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			13
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2		Y	-0-			13
06	210	#	108	-0-	-102	-0-	108	2		Y	-0-			13
07	248	#	27	-0-	-221	-0-	27	2		Y	-0-			13
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			13
09	240	#	87	-0-	-153	-0-	87	2		Y	-0-			13
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			13
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			13
*12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SHILOH OPERATING COMPANY //CONT.// 777303
EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WO OPERATING COMPANY 935428
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

01	992 #	32	-0-	-960	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
02	364 #	30	-0-	-334	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	341 #	31	-0-	-310	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDONO, NORTH (DOUGLAS) 73768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
HALE WELL #: RRCID -> 223004 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6384 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1184	-0-	-118 B	-45404	1067	3	117	9	N	106	178	1			347
02	1176	#	1239	-0-	63 B	-45341	1081	3	158	9	N	144	177	1			314
03	1240	#	1334	-0-	94 B	-45247	1182	3	152	9	N	138					452
04	1200	#	1074	-0-	-126 B	-45373	1057	3	17	9	N	15	177	1			290
05	1364	#	951	-0-	-413 B	-45786	951	3			N	-0-					290
06	1320	#	1134	-0-	-186 B	-45972	1134	3			N	-0-					290
07	1364	#	764	-0-	-600 B	-46572	764	3			N	-0-	170	1			120
08	1333	#	306	-0-	-1027 B	-47599	306	3			N	-0-					120
09	1140	#	312	-0-	-828 B	-48427	284	3	28	9	N	25					145
10	1178	#	1256	-0-	78 B	-48349	1184	3	72	9	N	65					210
11	1140	#	1435	-0-	295 B	-48054	1404	3	31	9	N	28					238
12	775	#	1055	-0-	280 B	-47774	1055	3			N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 12,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	-0-	-0-	-589 B	-55604					N	17					202
02	280	#	158	-0-	-122 B	-55726	105	3	53	9	N	48					250
03	186	#	118	-0-	-68 B	-55794	57	3	61	9	N	55	180	1			125
04	90	#	-0-	-0-	-90 B	-55884					N	35					160
05	186	#	-0-	-0-	-186 B	-56070					N	32					192
06	180	#	157	-0-	-23 B	-56093	146	3	11	9	N	10					202
07	186	#	140	-0-	-46 B	-56139	140	3			N	-0-					202
08	124	#	133	-0-	9 B	-56130	133	3			N	-0-					202
09	150	#	109	-0-	-41 B	-56171	84	3	25	9	N	23					225
10	155	#	222	-0-	67 B	-56104	222	3			N	-0-					225
11	150	#	621	-0-	471 B	-55633	621	3			N	-0-					225
12	155	#	2470	-0-	2315 B	-53318	2456	3	14	9	N	13					238

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CORGRAY HOLDINGS, LLC 178435
PRICE RANCH WELL #: 1194 RRCID -> 111529 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3126 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CORGRAY HOLDINGS, LLC //CONT.// 178435
MARTY WELL #: 1 RRCID -> 111530 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 3111 - 3190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	#	2890	-0-	-1357	-0-	2814	2	76	9	N	69	202	1			77
02	3836	#	2667	-0-	-1169	-0-	2583	2	84	9	N	76					153
03	3999	#	2393	-0-	-1606	-0-	2327	2	66	9	N	60					213
04	3870	#	2462	-0-	-1408	-0-	2418	2	44	9	N	40	192	1			61
05	3379	#	3369	-0-	-10	-0-	3303	2	66	9	N	60					121
06	3773	R	3773	-0-	-0-	-0-	3699	2	74	9	N	67					188
07	3377	R	3377	-0-	-0-	-0-	3325	2	52	9	N	47					235
08	3348	R	3348	-0-	-0-	-0-	3303	2	45	9	N	41	186	1			90
09	3690	#	3260	-0-	-430	-0-	3196	2	64	9	N	58					148
10	3813	#	2843	-0-	-970	-0-	2782	2	61	9	N	55					203
11	3690	#	3182	-0-	-508	-0-	3110	2	72	9	N	65	194	1			74
12	3379	#	3086	-0-	-293	-0-	2994	2	92	9	N	84					158

TOTAL GAS PROD: 36,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	177	-0-	-846	-0-	48	1	129	2	N	-0-					108
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					108
03	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	32	1	1300	2	N	-0-					108
04	960	#	209	-0-	-751	-0-	20	1	189	2	N	-0-					108
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					108
06	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	2	N	-0-					108
07	1333	#	748	-0-	-585	-0-	56	1	692	2	N	-0-					108
08	1333	#	522	-0-	-811	-0-	62	1	460	2	N	-0-					108
09	1410	#	554	-0-	-856	-0-	20	1	534	2	N	-0-					108
10	1457	#	366	-0-	-1091	-0-	12	1	354	2	N	-0-					108
11	1410	#	400	-0-	-1010	-0-	48	1	352	2	N	-0-					108
12	744	#	489	-0-	-255	-0-	44	1	445	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BUCKTHAL WELL #: 1 RRCID -> 159955 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7988 - 8024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					81
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	653	3	130	9	N	118	186	1			13
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	746	3	8	9	N	7					20
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	739	3	230	9	N	209	180	1			49
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					49
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	731	3	66	9	N	60					109
07	992	N	840	-0-	-152	-0-	712	3	128	9	N	116	190	1			35
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	746	3	13	9	N	12					47
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	710	3	100	9	N	91					138
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	714	3	151	9	N	137	167	1			108
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					108
12	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

*01	1085	N	674	-0-	-411	-0-	22	1	651	3	N	-0-					141
							1	4									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	948	3	N	-0-					141
							2	4									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	21	1	928	3	N	-0-					141
							1	4									
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	31	1	799	3	N	-0-					141
							2	4									
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	32	1	785	3	N	-0-					141
							2	4									
06	930	N	750	-0-	-180	-0-	24	1	725	3	N	-0-					141
							1	4									
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	22	1	737	3	N	-0-					141
							1	4									
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	21	1	717	3	N	-0-					141
							2	4									
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	22	1	673	3	N	-0-					141
							2	4									
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	23	1	651	3	N	-0-					141
							2	4									
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	20	1	642	3	N	-0-					141
							2	4									
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	21	1	638	3	N	-0-					141
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL WELL #: 2056 RRCID -> 174306 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7962 - 7998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL WELL #: 3056 RRCID -> 175823 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL WELL #: 4056 RRCID -> 177006 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7818 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, H.L. WELL #: 1055 RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	10	1	1024	2	N	-0-					55
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	N	-0-					55
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	10	1	1065	2	N	-0-					55
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	N	-0-					55
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	10	1	972	2	N	-0-					55
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	10	1	1012	2	N	-0-					55
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	10	1	996	2	N	-0-					55
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	10	1	935	2	N	-0-					55
09	1020	N	931	-0-	-89	-0-	10	1	921	2	N	-0-					55
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	10	1	948	2	N	-0-					55
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	10	1	948	2	N	-0-					55
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	10	1	930	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	1315	2	20	9	N	18					147
02	1344	X	1114	-0-	-230	-0-	1104	2	10	9	N	9					156
03	1457	X	1239	-0-	-218	-0-	1219	2	20	9	N	18					174
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1454	2	22	9	N	20					194
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1502	2	34	9	N	31	191	1			34
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					42
07	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	1427	2	22	9	N	20					62
08	1550	X	1210	-0-	-340	-0-	1193	2	17	9	N	15					77
09	1500	X	1413	-0-	-87	-0-	1374	2	39	9	N	35					112
10	1550	X	1392	-0-	-158	-0-	1375	2	17	9	N	15					127
11	1410	X	1324	-0-	-86	-0-	1303	2	21	9	N	19					146
12	1457	X	1222	-0-	-235	-0-	1199	2	23	9	N	21	159	1			8

TOTAL GAS PROD: 16,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	2563	2			N	-0-					66
02	2688	X	2242	-0-	-446	-0-	2228	2	14	9	N	13					79
03	2976	X	2914	-0-	-62	-0-	2914	2			N	-0-					79
04	2880	X	2299	-0-	-581	-0-	2263	2	36	9	N	33					112
05	2759	X	1943	-0-	-816	-0-	1900	2	43	9	N	39					151
06	2820	X	1804	-0-	-1016	-0-	1776	2	28	9	N	25					176
07	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	1961	2	29	9	N	26	185	1			17
08	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	2211	2	8	9	N	7					24
09	2310	X	2035	-0-	-275	-0-	2021	2	14	9	N	13					37
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	N	8					45
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2244	2	17	9	N	15					60
*12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2367	2	19	9	N	17					77

TOTAL GAS PROD: 26,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1181	-0-	-524	-0-	1181	2			N	-0-					5
02	1540	X	734	-0-	-806	-0-	734	2			N	-0-					5
03	1705	X	851	-0-	-854	-0-	851	2			N	-0-					5
04	1500	X	791	-0-	-709	-0-	791	2			N	-0-					5
05	1178	X	840	-0-	-338	-0-	840	2			N	-0-					5
06	1140	X	757	-0-	-383	-0-	757	2			N	-0-					5
07	837	X	775	-0-	-62	-0-	773	2	2	9	N	2					7
08	837	X	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					7
09	810	X	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					7
10	837	X	702	-0-	-135	-0-	702	2			N	-0-					7
11	780	X	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					7
12	806	X	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					18
02	2660	X	2013	-0-	-647	-0-	2013	2			N	-0-					18
03	2821	X	2678	-0-	-143	-0-	2678	2			N	-0-					18
04	2730	X	1600	-0-	-1130	-0-	1572	2	28	9	N	25					43
05	2542	X	1315	-0-	-1227	-0-	1279	2	36	9	N	33					76
06	2580	X	1232	-0-	-1348	-0-	1225	2	7	9	N	6					82
07	2666	X	1641	-0-	-1025	-0-	1633	2	8	9	N	7					89
08	2666	X	1933	-0-	-733	-0-	1927	2	6	9	N	5					94
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2016	2	12	9	N	11					105
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2229	2	6	9	N	5					110
11	1860	X	1683	-0-	-177	-0-	1666	2	17	9	N	15					125
12	2108	X	1716	-0-	-392	-0-	1682	2	34	9	N	31					156

TOTAL GAS PROD: 22,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2131	-0-	-349	-0-	2095	2	36	9	N	33					137
02	2212	X	1847	-0-	-365	-0-	1836	2	11	9	N	10					147
03	2449	X	1474	-0-	-975	-0-	1448	2	26	9	N	24					171
04	2310	X	1838	-0-	-472	-0-	1820	2	18	9	N	16					187
05	2139	X	1907	-0-	-232	-0-	1870	2	37	9	N	34	189	1			32
06	2070	X	1627	-0-	-443	-0-	1618	2	9	9	N	8					40
07	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1642	2	22	9	N	20					60
08	1922	X	1640	-0-	-282	-0-	1619	2	21	9	N	19					79
09	1860	X	1623	-0-	-237	-0-	1590	2	33	9	N	30					109
10	1922	X	1647	-0-	-275	-0-	1629	2	18	9	N	16					125
11	1620	X	1520	-0-	-100	-0-	1496	2	24	9	N	22					147
12	1674	X	1445	-0-	-229	-0-	1416	2	29	9	N	26	161	1			12

TOTAL GAS PROD: 20,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	14204	-0-	-3063	-0-	893	1	13159	2	N	138	197	1			363
							152	9									
02	15596	X	13342	-0-	-2254	-0-	818	1	12323	2	N	183	194	1			352
							201	9									
03	16678	X	15074	-0-	-1604	-0-	863	1	14035	2	N	160	369	1			143
							176	9									
04	14520	X	13941	-0-	-579	-0-	1019	1	12682	2	N	218	190	1			171
							240	9									
05	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	1074	1	13820	2	N	186	192	1			165
							205	9									
06	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	927	1	13555	2	N	169	190	1			144
							186	9									
07	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	1059	1	13360	2	N	221	186	1			179
							243	9									
08	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	1079	1	13351	2	N	166	191	1			154
							183	9									
09	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	1044	1	15873	2	N	212	190	1			176
							233	9									
10	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	1025	1	14749	2	N	202	183	1			195
							222	9									
11	13590	X	11267	-0-	-2323	-0-	992	1	10049	2	N	205	188	1			212
							226	9									
12	16833	X	8869	-0-	-7964	-0-	557	1	8176	2	N	124	191	1			145
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 168,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	13318	-0-	-8010	-0-	13081	2	237	9	N	215	184	1			201
02	17360	X	10865	-0-	-6495	-0-	10675	2	190	9	N	173					374
03	17856	X	10996	-0-	-6860	-0-	10739	2	257	9	N	234	379	1			229
04	15540	X	11237	-0-	-4303	-0-	10996	2	241	9	N	219	190	1			258
05	15066	X	10411	-0-	-4655	-0-	10214	2	197	9	N	179	188	1			249
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10202	2	242	9	N	220	187	1			282
07	10602	X	10362	-0-	-240	-0-	10161	2	201	9	N	183	188	1			277
08	10602	X	9405	-0-	-1197	-0-	9278	2	127	9	N	115	182	1			210
09	10260	X	5925	-0-	-4335	-0-	5783	2	142	9	N	129	187	1			152
10	10602	X	5550	-0-	-5052	-0-	557	1	4937	2	N	51					203
							56	9									
11	10260	X	9014	-0-	-1246	-0-	934	1	7858	2	N	202	191	1			214
							222	9									
12	10354	X	9446	-0-	-908	-0-	974	1	8292	2	N	164	191	1			187
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 116,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11301	-0-	11301	299537	1032	1	9943	2	N	296	382	1			277
							326	9									
02	0	W	9240	-0-	9240	308777	642	1	8184	2	N	376	387	1			266
							414	9									
03	318705	X	9928	-0-	-308777	-0-	1008	1	8604	2	N	287	380	1			173
							316	9									
04	46980	X	9687	-0-	-37293	-0-	1044	1	8295	2	N	316	190	1			299
							348	9									
05	48546	X	10200	-0-	-38346	-0-	1079	1	8799	2	N	293	380	1			212
							322	9									
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1044	1	8145	2	N	246	190	1			268
							271	9									
07	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	255	372	1			151
08	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	1079	1	7682	2	N	235	188	1			198
							259	9									
09	9120	X	8150	-0-	-970	-0-	1009	1	6896	2	N	223	186	1			235
							245	9									
10	9424	X	8333	-0-	-1091	-0-	1073	1	7015	2	N	223	187	1			271
							245	9									
11	9120	X	7576	-0-	-1544	-0-	1044	1	6328	2	N	185	378	1			78
							204	9									
12	8804	X	7019	-0-	-1785	-0-	992	1	5796	2	N	210					288
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 99,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150598	X	20276	-0-	-130322	-0-	20022	2	254	9	N	231	186	1			196
02	136024	X	17213	-0-	-118811	-0-	17002	2	211	9	N	192	192	1			196
03	150598	X	18169	-0-	-132429	-0-	17942	2	227	9	N	206	187	1			215
04	145740	X	16803	-0-	-128937	-0-	16464	2	339	9	N	308	375	1			148
05	21049	X	16871	-0-	-4178	-0-	16520	2	351	9	N	319	177	1			290
06	19620	X	15627	-0-	-3993	-0-	15328	2	299	9	N	272	374	1			188
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	266	186	1			268
08	18166	X	14334	-0-	-3832	-0-	14067	2	267	9	N	243	371	1			140
09	16800	X	7980	-0-	-8820	-0-	174	1	7701	2	N	95					235
							105	9									
10	16864	X	14940	-0-	-1924	-0-	1057	1	13556	2	N	297	378	1			154
							327	9									
11	15630	X	13856	-0-	-1774	-0-	1044	1	12559	2	N	230	189	1			195
							253	9									
12	14477	X	13412	-0-	-1065	-0-	1079	1	12147	2	N	169	191	1			173
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 169,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,828

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					45
02	1316	N	475	-0-	-841	-0-	475	2			N	-0-					45
03	1488	N	390	-0-	-1098	-0-	390	2			N	-0-					45
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
05	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					45
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2749	2	11	9	N	10					55
07	3100	N	3490	-0-	390	390	3472	2	18	9	N	16					71
08	3100	N	5633	-0-	2533	2923	5493	2	140	9	N	127	159	1			39
09	3000	N	5389	-0-	2389	5312	5370	2	19	9	N	17					56
10	10799	X	5487	-0-	-5312	-0-	5485	2	2	9	N	2					58
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2616	2	34	9	N	31					89
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4141	2	50	9	N	45					134

TOTAL GAS PROD: 31,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2321	-0-	-1151	-0-	2321	2			N	-0-					271
02	2828	X	2129	-0-	-699	-0-	2038	2	91	9	N	83	191	1			163
03	3131	X	2409	-0-	-722	-0-	2380	2	29	9	N	26					189
04	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	2578	2	48	9	N	44	190	1			43
05	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2818	2	66	9	N	60					103
06	2340	X	2314	-0-	-26	-0-	2282	2	32	9	N	29					132
07	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2316	2	12	9	N	11					143
08	2883	X	2213	-0-	-670	-0-	2189	2	24	9	N	22					165
09	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2705	2	8	9	N	7					172
10	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	2496	2	20	9	N	18					190
11	2310	X	2073	-0-	-237	-0-	2073	2			N	-0-					190
12	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2173	2	2	9	N	2					192

TOTAL GAS PROD: 28,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	267	197	1			119
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	301	2	58	9	N	53					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					249
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2353	2	92	9	N	84	195	1			138
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1667	2	36	9	N	33					171
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1841	2	26	9	N	24					195
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18					213
10	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					213
11	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1176	2			N	-0-					213
12	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1274	2	22	9	N	20					233

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					70
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	892	2			N	-0-					70
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1029	2	8	9	N	7					77
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	2	21	9	N	19	1	8			95
05	992	N	689	-0-	-303	-0-	681	2	8	9	N	7					102
06	990	N	519	-0-	-471	-0-	519	2			N	-0-					102
07	868	N	616	-0-	-252	-0-	616	2			N	-0-					102
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					102
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					102
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					102
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					102
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1384	-0-	-1716	17335	1384	2			N	-0-					147
02	2800	N	805	-0-	-1995	15340	805	2			N	-0-					147
03	15829	X	489	-0-	-15340	-0-	488	2	1	9	N	1					148
04	2250	X	284	-0-	-1966	-0-	284	2			N	-0-					148
05	2325	X	177	-0-	-2148	-0-	177	2			N	-0-					148
06	1350	X	298	-0-	-1052	-0-	298	2			N	-0-					148
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1055	2	22	9	N	20					168
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2199	2	19	9	N	17					185
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					185
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3	3	8			185
11	2160	N	1292	-0-	-868	-0-	1292	2			N	-0-					185
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	8			185

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2084	2	118	9	N	107	192	1			67
02	2044	N	2023	-0-	-21	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			67
03	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	2252	2	9	9	N	8					75
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2267	2	75	9	N	68	99	1			44
05	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	2042	2	31	9	N	28					72
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	2	7	9	N	6	1	8			77
07	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2365	2	2	9	N	2	2	8			77
08	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1975	2	1	9	N	1					78
09	2430	N	1748	-0-	-682	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8			78
10	2356	N	1680	-0-	-676	-0-	1679	2	1	9	N	1	1	8			78
11	1920	N	904	-0-	-1016	-0-	904	2			N	-0-					78
12	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	1025	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 23,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	2			N	-0-					104
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1112	2	7	9	N	6					110
03	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1248	2	39	9	N	35					145
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	N	3	121	1			27
05	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1163	2	1	9	N	1					28
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1163	2	57	9	N	52					80
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	796	2	2	9	N	2					82
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					82
09	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					82
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	3					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	1147	N	261	-0-	-886	-0-	261	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2			N	-0-					279
02	1708	N	1434	-0-	-274	-0-	1434	2			N	-0-					279
03	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	1375	2			N	-0-					279
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					279
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					279
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					279
07	2139	N	964	-0-	-1175	-0-	964	2			N	-0-					279
08	2170	N	802	-0-	-1368	-0-	801	2	1	9	N	1					280
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					280
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	N	3	1	8			282
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					282
12	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1488	2	35	9	N	32					314

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2008	2	26	9	N	24					240
02	2100	N	1385	-0-	-715	-0-	1365	2	20	9	N	18	196	1	1	8	61
03	2294	N	1811	-0-	-483	-0-	1745	2	66	9	N	60					121
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					121
05	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2			N	-0-					121
06	1740	N	1064	-0-	-676	-0-	1064	2			N	-0-					121
07	1395	N	960	-0-	-435	-0-	960	2			N	-0-					121
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					121
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					121
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					121
11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	952	2			N	-0-					121
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 14,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	28416					N	-0-					84
02	0	W	853	-0-	853	29269	845	2	8	9	N	7					91
03	0	W	968	-0-	968	30237	950	2	18	9	N	16					107
04	3000	N	919	-0-	-2081	28156	905	2	14	9	N	13					120
05	3100	N	1213	-0-	-1887	26269	1078	2	135	9	N	123	191	1			52
06	3000	N	1270	-0-	-1730	24539	1121	2	149	9	N	135	187	1			-0-
07	0	W	1185	-0-	1185	25724	1123	2	62	9	N	56					56
08	0	W	1214	-0-	1214	26938	1174	2	40	9	N	36					92
09	3000	N	1139	-0-	-1861	25077	1122	2	17	9	N	15					107
10	3100	N	1221	-0-	-1879	23198	1185	2	36	9	N	33					140
*11	3000	N	1254	-0-	-1746	21452	1201	2	53	9	N	48	188	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21452					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	112	X	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	124	X	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	120	X	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	X	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186	X	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	210	X	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	217	X	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	X	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 079394 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	778	-0-	-28 B	-1419	772	2	6	9	N	5					15
02	616	N	632	-0-	16 B	-1403	618	2	14	9	N	13					28
03	744	N	591	-0-	-153 B	-1403	589	2	2	9	N	2					30
04	750	N	628	-0-	-122 B	-1403	628	2			N	-0-					30
05	713	N	596	-0-	-117 B	-1403	596	2			N	-0-					30
06	570	N	473	-0-	-97 B	-1403	471	2	2	9	N	2					32
07	651	N	590	-0-	-61 B	-1403	590	2			N	-0-					32
08	589	N	565	-0-	-24 B	-1403	565	2			N	-0-					32
09	480	N	709	-0-	229 B	-1174	709	2			N	-0-					32
10	589	N	678	-0-	89 B	-1085	678	2			N	-0-					32
11	540	N	669	-0-	129 B	-956	661	2	8	9	N	7					39
12	744	N	37	-0-	-707 B	-956	37	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1322	-0-	-228 B	-13552	1321	3	1	9	N	1	1	8			35
02	1400	#	1142	-0-	-258 B	-13810	1141	3	1	9	N	1	1	8			35
03	1550	#	1398	-0-	-152 B	-13962	1396	3	2	9	N	2	2	8			35
04	1410	#	1462	-0-	52 B	-13910	1459	3	3	9	N	3	3	8			35
05	1364	#	1565	-0-	201 B	-13709	1562	3	3	9	N	3	3	8			35
06	1350	#	1516	-0-	166 B	-13543	1513	3	3	9	N	3	3	8			35
07	1519	#	1542	-0-	23 B	-13520	1539	3	3	9	N	3	3	8			35
08	1550	#	1551	-0-	1 B	-13519	1551	3			N	-0-					35
09	1530	#	1624	-0-	94 B	-13425	1624	3			N	-0-					35
10	1581	#	1666	-0-	85 B	-13340	1664	3	2	9	N	2	2	8			35
11	1530	#	1484	-0-	-46 B	-13386	1484	3			N	-0-					35
12	1674	#	1515	-0-	-159 B	-13545	1515	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	77	-0-	-47 B	-5595	77	3			N	-0-					2
02	84	#	60	-0-	-24 B	-5619	60	3			N	-0-					2
03	124	#	85	-0-	-39 B	-5658	82	3	3	9	N	3					5
04	120	#	156	-0-	36 B	-5622	156	3			N	-0-					5
05	124	#	75	-0-	-49 B	-5671	75	3			N	-0-					5
06	90	#	-0-	-0-	-90 B	-5761					N	-0-					5
07	155	#	-0-	-0-	-155 B	-5916					N	-0-					5
08	155	#	-0-	-0-	-155 B	-6071					N	-0-					5
09	150	#	-0-	-0-	-150 B	-6221					N	-0-					5
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-6283					N	-0-					5
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					75
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					75
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					75
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					75
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					75
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					75
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					75
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					75
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					75
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					75
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					75
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					23
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					23
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					23
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					23
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					23
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					23
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					23
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					23
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					23
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					23
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					35
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					35
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					35
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					35
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					35
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					35
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					35
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					29
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					29
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					29
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	169	2	21	9	N	19					48
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	N	2					50
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					50
07	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					50
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					50
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					50
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					50
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					50
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					73
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	512	2			N	-0-					73
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					73
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					73
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					73
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					73
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					73
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					73
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					73
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					73
11	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-					73
12	465	N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					33
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					33
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					33
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					33
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					33
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					33
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					33
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					33
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					33
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					33
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					100
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					100
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					100
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					100
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					100
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					100
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					100
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					100
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					100
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					100
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					100
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3214	2	6	9	N	5					81
02	3024	X	2867	-0-	-157	-0-	2863	2	4	9	N	4					85
03	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3088	2	62	9	N	56					141
04	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	2859	2	54	9	N	49					190
05	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	2945	2	2	9	N	2					192
06	3120	X	2350	-0-	-770	-0-	2350	2			N	-0-					192
07	3162	X	359	-0-	-2803	-0-	359	2			N	-0-					192
08	3162	X	910	-0-	-2252	-0-	910	2			N	-0-					192
09	2910	X	1767	-0-	-1143	-0-	1767	2			N	-0-					192
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2			N	-0-					192
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5					197
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	N	5					202

TOTAL GAS PROD: 28,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					55
02	168	N	166	-0-		-2	-0-	166	2			N	-0-					55
03	186	N	185	-0-		-1	-0-	185	2			N	-0-					55
04	174	N	174	-0-		-0-	-0-	145	2	29	9	N	26					81
05	186	N	150	-0-		-36	-0-	148	2	2	9	N	2					83
06	180	N	141	-0-		-39	-0-	141	2			N	-0-					83
07	186	N	94	-0-		-92	-0-	94	2			N	-0-					83
08	155	N	116	-0-		-39	-0-	116	2			N	-0-					83
09	150	N	99	-0-		-51	-0-	99	2			N	-0-					83
10	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	2			N	-0-					83
11	120	N	101	-0-		-19	-0-	101	2			N	-0-					83
12	93	N	92	-0-		-1	-0-	92	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-		-28	-0-	34	2			N	-0-					36
02	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	2			N	-0-					36
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					36
04	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	2			N	-0-					36
05	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					36
06	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	2			N	-0-					36
07	62	N	34	-0-		-28	-0-	34	2			N	-0-					36
08	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	2			N	-0-					36
09	30	N	24	-0-		-6	-0-	24	2			N	-0-					36
10	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					36
11	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-					36
*12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	132	-0-		-240	-0-	132	2			N	-0-					88
02	308	N	304	-0-		-4	-0-	304	2			N	-0-					88
03	372	N	336	-0-		-36	-0-	336	2			N	-0-					88
04	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	2			N	-0-					88
05	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	2			N	-0-					88
06	330	N	76	-0-		-254	-0-	76	2			N	-0-					88
07	310	N	96	-0-		-214	-0-	96	2			N	-0-					88
08	496	N	103	-0-		-393	-0-	103	2			N	-0-					88
09	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	2			N	-0-					88
10	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			N	-0-					88
11	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	2			N	-0-					88
*12	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 152357 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9496 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	39	1	1454	2	N	10					178
							11	9									
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					178
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10					188
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	343	1	3739	2	N	4	180	1			12
							4	9									
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	533	1	3971	2	N	65					77
							72	9									
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	297	1	1501	2	N	27					104
							30	9									
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	237	1	1844	2	N	15					119
							17	9									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	528	1	3757	2	N	22					141
							24	9									
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	525	1	2591	2	N	8					149
							9	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	383	1	2343	2	N	34					183
							37	9									
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	287	1	1895	2	N	12					195
							13	9									
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 28,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10060 - 10560

01	3038	X	2054	-0-	-984	-0-	2020	2	34	9	N	31					121
02	2744	X	1486	-0-	-1258	-0-	1469	2	17	9	N	15					136
03	3038	X	1605	-0-	-1433	-0-	1569	2	36	9	N	33					169
04	2940	X	1230	-0-	-1710	-0-	1217	2	13	9	N	12					181
05	3038	X	1215	-0-	-1823	-0-	1180	2	35	9	N	32					213
06	1980	X	1016	-0-	-964	-0-	1006	2	10	9	N	9					222
07	1643	X	963	-0-	-680	-0-	954	2	9	9	N	8	178	1			52
08	1612	X	889	-0-	-723	-0-	885	2	4	9	N	4					56
09	1020	N	782	-0-	-238	-0-	775	2	7	9	N	6					62
10	961	N	771	-0-	-190	-0-	768	2	3	9	N	3					65
11	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	2			N	-0-					65
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	646	2	14	9	N	13					78

TOTAL GAS PROD: 13,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	4676	2	69	9	N	63					218
02	4676	X	2267	-0-	-2409	-0-	2220	2	47	9	N	43	182	1			79
03	5177	X	3410	-0-	-1767	-0-	3389	2	21	9	N	19					98
04	5010	X	2819	-0-	-2191	-0-	2817	2	2	9	N	2					100
05	5177	X	3273	-0-	-1904	-0-	3271	2	2	9	N	2					102
06	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					102
07	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	2			N	-0-					102
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3413	2	12	9	N	11					113
09	3180	X	3109	-0-	-71	-0-	3109	2			N	-0-					113
10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	2			N	-0-					113
11	3270	X	2945	-0-	-325	-0-	2944	2	1	9	N	1					114
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3052	2	1	9	N	1					115

TOTAL GAS PROD: 38,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6372	2	41	9	N	37					208
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5655	2	36	9	N	33					241
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5903	2	72	9	N	65	190	1			116
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5673	2	36	9	N	33					149
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6180	2	19	9	N	17					166
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6076	2	22	9	N	20					186
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6159	2	44	9	N	40					226
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6097	2	65	9	N	59	181	1			104
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6107	2	48	9	N	44					148
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5830	2	57	9	N	52					200
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5605	2	68	9	N	62	182	1			80
*12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5408	2	57	9	N	52					132

TOTAL GAS PROD: 71,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6445	-0-	-65	-0-	6290	2	155	9	N	141					239
02	5880	X	5547	-0-	-333	-0-	5396	2	151	9	N	137	181	1			195
03	6510	X	6376	-0-	-134	-0-	6243	2	133	9	N	121					316
04	6300	X	5901	-0-	-399	-0-	5774	2	127	9	N	115	187	1			244
05	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	5893	2	144	9	N	131	181	1			194
06	6240	X	6041	-0-	-199	-0-	5909	2	132	9	N	120	182	1			132
07	6386	X	6064	-0-	-322	-0-	5951	2	113	9	N	103					235
08	6386	X	6017	-0-	-369	-0-	5897	2	120	9	N	109	180	1			164
09	6030	X	1414	-0-	-4616	-0-	1386	2	28	9	N	25					189
10	6231	X	3344	-0-	-2887	-0-	3268	2	76	9	N	69					258
11	6030	X	3944	-0-	-2086	-0-	3846	2	98	9	N	89	108	1			239
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4076	2	120	9	N	109	187	1			161

TOTAL GAS PROD: 61,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRG LONE STAR LTD. 090870
VOLLMERT TRUST WELL #: 3101 RRCID -> 158646 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					129
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			N	-0-					129
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					129
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					129
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					129
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					129
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					129
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					129
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	N	557	-0-	-342	-0-	557	3			N	-0-					5
*02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	3			N	-0-					5
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					5
*04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					5
*05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					5
*06	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	3			N	-0-					5
*07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					5
*08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					5
*09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					5
*10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					5
*11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					5
*12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1003	3	1	9	N	1	1	8			40
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41					81
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					81
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					81
05	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1048	3	12	9	N	11	3	8			89
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	998	3	30	9	N	27	3	8			113
07	1116	N	977	-0-	-139	-0-	951	3	26	9	N	24	2	8			135
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					135
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					135
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	874	3	3	9	N	3	1	8			137
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					137
12	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1848	3	25	9	N	23					120
02	1344	N	1192	-0-	-152	-0-	1188	3	4	9	N	4					124
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1586	3	23	9	N	21					145
04	1800	N	1361	-0-	-439	-0-	1340	3	21	9	N	19					164
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	3	17	9	N	15					179
06	1560	N	1218	-0-	-342	-0-	1204	3	14	9	N	13					192
07	1395	N	946	-0-	-449	-0-	938	3	8	9	N	7					199
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1385	3	17	9	N	15	191	1			23
09	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1061	3	13	9	N	12					35
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	935	3	17	9	N	15					50
11	1350	N	834	-0-	-516	-0-	817	3	17	9	N	15					65
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					13
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					13
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					13
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					13
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					13
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					13
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					13
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					13
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					13
10	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					13
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					13
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10154 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	593	1	1466	3	N	26	4	8			166
							29	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	513	1	1296	3	N	33	3	8			196
							36	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	694	1	1622	3	N	-0-					196
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	606	1	1387	3	N	3	3	8			196
							3	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	687	1	1268	3	N	27	19	8			204
							30	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	623	1	1225	3	N	7	177	1	7	8	27
							8	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	585	1	1249	3	N	42	7	8			62
							46	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	555	1	1430	3	N	49	2	8			109
							54	9									
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	610	1	1389	3	N	44	4	8			149
							48	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	722	1	1496	3	N	55	5	8			199
							61	9									
11	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	588	1	390	3	N	29	181	1	2	8	45
							32	9									
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	775	1	1416	3	N	18	2	8			61
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	3	20	9	N	18	1	8			141
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1937	3	13	9	N	12	1	8			152
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2048	3	17	9	N	15					167
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1950	3	18	9	N	16	27	1			156
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2182	3	15	9	N	14	6	8			164
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2199	3	22	9	N	20	4	8			180
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2598	3	8	9	N	7	3	8			184
08	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2070	3	41	9	N	37	41	1	1	8	179
09	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	2101	3	12	9	N	11	54	1	1	8	135
10	2604	N	2157	-0-	-447	-0-	2138	3	19	9	N	17	2	8			150
11	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1920	3	13	9	N	12					162
12	2170	N	1481	-0-	-689	-0-	1467	3	14	9	N	13	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 24,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	794	-0-	-326	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					69
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					69
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					69
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					69
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					69
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					69
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					69
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	N	2					71
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					71
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					71
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	43	3	2	9	N	2					73
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	788	3	6	9	N	5					200
02	784	N	660	-0-	-124	-0-	660	3			N	-0-					200
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	740	3	6	9	N	5					205
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	712	3	22	9	N	20					225
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	791	3	18	9	N	16					241
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	743	3	19	9	N	17	1	8			257
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	3	8	9	N	7	167	1			97
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	746	3	10	9	N	9					106
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	651	3	9	9	N	8					114
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	703	3	22	9	N	20					134
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	817	3	22	9	N	20					154
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	3	7	9	N	6	1	8			159

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1820	3	35	9	N	32					114
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2245	3	34	9	N	31					145
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2029	3	33	9	N	30					175
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2110	3	24	9	N	22					197
05	2511	N	2128	-0-	-383	-0-	2098	3	30	9	N	27					224
06	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	1918	3	23	9	N	21	1	8			244
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1942	3	25	9	N	23	195	1			72
08	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1960	3	15	9	N	14					86
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1974	3	25	9	N	23					109
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	3	24	9	N	22					131
*11	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1886	3	25	9	N	23					154
12	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1903	3	17	9	N	15					169

TOTAL GAS PROD: 24,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3943	3	21	9	N	19	2	8			124
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3604	3	23	9	N	21	1	8			144
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3993	3	50	9	N	45					189
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3869	3	51	9	N	46	191	1	1	8	43
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3908	3	65	9	N	59	3	8			99
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3588	3	37	9	N	34	1	8			132
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3928	3	55	9	N	50	2	8			180
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3849	3	45	9	N	41	188	1	1	8	32
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3647	3	29	9	N	26	1	8			57
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3153	3	37	9	N	34	2	8			89
11	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	2485	3	40	9	N	36					125
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3117	3	42	9	N	38	1	8			162

TOTAL GAS PROD: 43,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					145
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	3	4	9	N	4					149
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					149
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					149
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	N	6					155
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					155
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					155
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	66	3	2	9	N	2					157
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	67	3	35	9	N	32					189
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					189
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					199
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1381	3	18	9	N	16	1	8			157
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					157
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					157
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1519	3	7	9	N	6	1	8			162
05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1259	3	3	9	N	3	3	8			162
06	1500	N	1061	-0-	-439	-0-	1061	3			N	-0-					162
07	1581	N	1259	-0-	-322	-0-	1259	3			N	-0-					162
08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					162
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	N	1	1	8			162
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					162
11	1110	N	945	-0-	-165	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8			162
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2724	3	11	9	N	10					122
02	2688	X	2487	-0-	-201	-0-	2479	3	8	9	N	7					129
03	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2736	3	17	9	N	15					144
04	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2751	3	55	9	N	50	162	1			32
05	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	2776	3	29	9	N	26	3	8			55
06	2670	X	2644	-0-	-26	-0-	2629	3	15	9	N	14	1	8			68
07	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2743	3	24	9	N	22					90
08	2914	X	2407	-0-	-507	-0-	2393	3	14	9	N	13	1	8			102
09	2820	X	2505	-0-	-315	-0-	2494	3	11	9	N	10					112
10	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2726	3	23	9	N	21	1	8			132
11	2670	X	2512	-0-	-158	-0-	2484	3	28	9	N	25					157
12	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2527	3	25	9	N	23					180

TOTAL GAS PROD: 31,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1936	-0-	-389	-0-	1900	3	36	9	N	33	1	8			190
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1811	3	9	9	N	8	1	8			197
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1924	3	3	9	N	3					200
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	3	3	9	N	3					203
05	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1827	3	12	9	N	11	6	8			208
*06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1816	3	8	9	N	7	3	8			212
*07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1884	3	3	9	N	3	3	8			212
*08	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1456	3	1	9	N	1	1	8			212
*09	1830	N	1003	-0-	-827	-0-	1003	3			N	-0-					212
*10	1891	N	576	-0-	-1315	-0-	575	3	1	9	N	1	1	8			212
*11	1410	N	352	-0-	-1058	-0-	352	3			N	-0-					212
*12	1054	N	198	-0-	-856	-0-	198	3			N	-0-	181	1			31

TOTAL GAS PROD: 16,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2012	-0-	-2266	-0-	149	1	1842	3	N	19	1	8			174
							21	9									
02	3808	X	2479	-0-	-1329	-0-	2426	3	53	9	N	48	1	8			221
03	4216	X	2679	-0-	-1537	-0-	2649	3	30	9	N	27					248
04	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	2708	3	77	9	N	70	2	8			316
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3053	3	25	9	N	23	8	8			331
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3132	3	66	9	N	60	193	1	6	8	192
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3786	3	47	9	N	43	5	8			230
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3871	3	57	9	N	52	193	1	1	8	88
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3393	3	29	9	N	26	3	8			111
10	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3187	3	13	9	N	12	3	8			120
11	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	2845	3	63	9	N	57	2	8			175
12	3937	X	2850	-0-	-1087	-0-	2818	3	32	9	N	29	2	8			202

TOTAL GAS PROD: 36,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	487	-0-	-1249	-0-	430	1	57	3	N	-0-					105
02	756	N	118	-0-	-638	-0-	96	1	20	3	N	2					107
							2	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	957	1	326	3	N	30					137
							33	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	739	1	100	3	N	4	1	8			140
							4	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1743	1	319	3	N	34	22	8			152
							37	9									
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	1698	1	756	3	N	40	15	8			177
							44	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1230	1	420	3	N	23	12	8			188
							25	9									
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	1796	1	579	3	N	32	180	1	2	8	38
							35	9									
09	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	1094	1	14	9	N	13	1	8			50
10	1674	N	702	-0-	-972	-0-	676	1	17	3	N	8	1	8			57
							9	9									
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					57
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	298	3	3	9	N	3					150
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	248	3	2	9	N	2					152
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	228	3	2	9	N	2					154
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	268	3	3	9	N	3					157
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4	3	8			158
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3	142	1	1	8	18
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3					21
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					21
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	300	3	2	9	N	2					23
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					23
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	270	3	1	9	N	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	3084	3	44	9	N	40	1	8			114
02	2828	X	2706	-0-	-122	-0-	2672	3	34	9	N	31	1	8			144
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3190	3	58	9	N	53					197
04	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	2609	3	15	9	N	14	1	8			210
05	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2759	3	17	9	N	15	182	1			43
06	3150	X	2495	-0-	-655	-0-	2462	3	33	9	N	30					73
07	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	2613	3	24	9	N	22	3	8			92
08	3255	X	2504	-0-	-751	-0-	2473	3	31	9	N	28	1	8			119
09	2700	X	2415	-0-	-285	-0-	2389	3	26	9	N	24	1	8			142
10	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2510	3	25	9	N	23	1	8			164
11	2550	X	2525	-0-	-25	-0-	2504	3	21	9	N	19	1	8			182
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2653	3	14	9	N	13	1	8			194

TOTAL GAS PROD: 32,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	3	9	9	N	8					121
02	840	N	731	-0-	-109	-0-	725	3	6	9	N	5					126
03	992	N	782	-0-	-210	-0-	771	3	11	9	N	10					136
04	930	N	753	-0-	-177	-0-	742	3	11	9	N	10					146
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	3	11	9	N	10					156
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	3	11	9	N	10	3	8			163
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	3	11	9	N	10					173
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	741	3	13	9	N	12					185
09	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3			N	-0-					185
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	708	3	1	9	N	1	1	8			185
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	663	3	4	9	N	4					189
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	744	3	19	9	N	17	190	1			16

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

01	2697	N	1469	-0-	-1228	-0-	1466	3	3	9	N	3	1	8			127
02	1288	N	1257	-0-	-31	-0-	1248	3	9	9	N	8	1	8			134
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1318	3	20	9	N	18					152
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1260	3	8	9	N	7					159
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1295	3	13	9	N	12	9	8			162
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1257	3	7	9	N	6	1	8			167
07	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	983	3	17	9	N	15	3	8			179
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-	157	1			22
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					22
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					22
11	1410	N	589	-0-	-821	-0-	589	3			N	-0-					22
12	1581	N	963	-0-	-618	-0-	963	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

01	2356	N	1846	-0-	-510	-0-	1846	3			N	-0-					45
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					45
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					45
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					45
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	3	7	9	N	6	6	8			45
06	2040	N	1736	-0-	-304	-0-	1735	3	1	9	N	1	1	8			45
07	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1828	3	10	9	N	9	2	8			52
08	2108	N	1620	-0-	-488	-0-	1619	3	1	9	N	1					53
09	1740	N	1464	-0-	-276	-0-	1464	3			N	-0-					53
10	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			N	-0-					53
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	3	23	9	N	21	1	8			73
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	3	1	9	N	1	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5379	-0-	-170	-0-		461	1	4862	3	N	51	3	8			243
								56	9									
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-		472	1	4478	3	N	61	194	1	3	8	107
								67	9									
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-		588	1	5095	3	N	77					184
								85	9									
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-		419	1	4928	3	N	67	2	8			249
								74	9									
05	5549	X	4297	-0-	-1252	-0-		342	1	3924	3	N	28	15	8			262
								31	9									
06	5580	X	3572	-0-	-2008	-0-		407	1	3109	3	N	51	185	1	9	8	119
								56	9									
07	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-		451	1	4116	3	N	44	11	8			152
								48	9									
08	5766	X	4395	-0-	-1371	-0-		459	1	3879	3	N	52	2	8			202
								57	9									
09	5430	X	4292	-0-	-1138	-0-		480	1	3767	3	N	41	5	8			238
								45	9									
10	4619	X	4045	-0-	-574	-0-		366	1	3622	3	N	52	188	1	4	8	98
								57	9									
11	4470	X	3551	-0-	-919	-0-		425	1	3058	3	N	62	2	8			158
								68	9									
12	4619	X	3878	-0-	-741	-0-		526	1	3327	3	N	23	3	8			178
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 54,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF. 10095 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-		1974	3	30	9	N	27					112
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		1499	3	11	9	N	10	1	8			121
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		1738	3	54	9	N	49					170
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		1888	3	22	9	N	20					190
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		1810	3	23	9	N	21	183	1			28
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		1522	3	12	9	N	11					39
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-		1651	3	11	9	N	10					49
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-		1760	3	11	9	N	10					59
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		1694	3	18	9	N	16	1	8			74
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		1724	3	19	9	N	17					91
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		1541	3	11	9	N	10					101
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		1587	3	28	9	N	25					126

TOTAL GAS PROD: 20,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-		1436	3	18	9	N	16	1	8			180
02	1288	N	1193	-0-	-95	-0-		1171	3	22	9	N	20	1	8			199
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-		1314	3	6	9	N	5					204
04	1410	N	1180	-0-	-230	-0-		1179	3	1	9	N	1					205
05	1333	N	1188	-0-	-145	-0-		1181	3	7	9	N	6	6	8			205
06	1290	N	1114	-0-	-176	-0-		1104	3	10	9	N	9	1	8			213
07	1209	N	1097	-0-	-112	-0-		1091	3	6	9	N	5	2	8			216
08	1178	N	1098	-0-	-80	-0-		1075	3	23	9	N	21	183	1	1	8	53
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-		1017	3	10	9	N	9	1	8			61
10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-		1066	3	12	9	N	11	3	8			69
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-		1018	3	6	9	N	5					74
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-		1029	3	6	9	N	5	1	8			78

TOTAL GAS PROD: 13,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					23
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	352	2			N	-0-					23
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					23
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7					30
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	N	9	3	8			36
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					36
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					36
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					36
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					36
10	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-					36
11	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-					36
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	513	1	3450	3	N	34	6	8			187
							37	9									
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	465	1	3085	3	N	38	6	8			219
							42	9									
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	578	1	3640	3	N	20					239
							22	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	502	1	3486	3	N	56	192	1	4	8	99
							62	9									
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	624	1	4069	3	N	77	31	8			145
							85	9									
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	613	1	4791	3	N	51	16	8			180
							56	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	561	1	2943	3	N	52	18	8			214
							57	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	445	1	2736	3	N	35	193	1	4	8	52
							39	9									
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	462	1	2519	3	N	33	6	8			79
							36	9									
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	415	1	2470	3	N	101	5	8			175
							111	9									
11	2640	X	2600	-0-	-40	-0-	391	1	2136	3	N	66	4	8			237
							73	9									
12	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	316	1	1675	3	N	54	196	1	3	8	92
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 43,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	2094	3	48	9	N	44					301
02	2380	X	1983	-0-	-397	-0-	1946	3	37	9	N	34	1	8			334
03	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	2147	3	31	9	N	28	193	1			169
04	2340	X	2120	-0-	-220	-0-	2097	3	23	9	N	21					190
05	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	2150	3	20	9	N	18	3	8			205
06	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2025	3	20	9	N	18	3	8			220
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2107	3	105	9	N	95	183	1			132
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2536	3	10	9	N	9	1	8			140
09	3000	N	3592	-0-	592	592	3590	3	2	9	N	2	2	8			140
10	3100	N	2511	-0-	-589	3	2463	3	48	9	N	44	2	8			182
11	2370	N	2027	-0-	-343	-0-	2010	3	17	9	N	15	1	8			196
12	2449	X	2141	-0-	-308	-0-	2120	3	21	9	N	19	1	8			214

TOTAL GAS PROD: 27,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1407	3	11	9	N	10					194
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	1275	3	10	9	N	9					203
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1392	3	10	9	N	9					212
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1288	3	17	9	N	15	187	1			40
05	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1318	3	12	9	N	11					51
06	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1254	3	20	9	N	18					69
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1267	3	21	9	N	19	2	8			86
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1260	3	22	9	N	20					106
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1218	3	26	9	N	24	2	8			128
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1259	3	19	9	N	17					145
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1216	3	19	9	N	17					162
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1235	3	23	9	N	21	1	8			182

TOTAL GAS PROD: 15,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					80
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	3			N	-0-					80
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	619	3	22	9	N	20					100
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	80	3	4	9	N	4					104
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	3	22	9	N	20					124
06	630	N	147	-0-	-483	-0-	147	3			N	-0-					124
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	175	3	119	9	N	108					232
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					232
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	95	3	26	9	N	24	180	1			76
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					76
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					76
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1773	3	18	9	N	16					137
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	3	13	9	N	12					149
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1993	3	22	9	N	20					169
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1725	3	26	9	N	24	1	8			192
05	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	1656	3	12	9	N	11	6	8			197
06	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	1442	3	44	9	N	40	43	1	1	8	193
07	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1579	3	47	9	N	43	185	1	5	8	46
08	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1584	3	15	9	N	14	1	8			59
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1331	3	15	9	N	14	1	8			72
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1381	3	22	9	N	20	1	8			91
11	1560	N	1086	-0-	-474	-0-	1078	3	8	9	N	7	1	8			97
12	1395	N	910	-0-	-485	-0-	904	3	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 18,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	1	1	9	N	1	29	1			144
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	1	4	9	N	4					148
03	1209	N	220	-0-	-989	-0-	112	1	105	3	N	3					151
							3	9									
04	1050	N	113	-0-	-937	-0-	62	1	51	3	N	-0-					151
05	1116	N	188	-0-	-928	-0-	61	1	127	3	N	-0-					151
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	34	1	99	3	N	-0-					151
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	N	-0-					151
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	52	1	133	3	N	-0-					151
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	45	1	222	3	N	1	134	1			18
							1	9									
10	279	N	120	-0-	-159	-0-	38	1	82	3	N	-0-					18
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	709	-0-	-407	-0-	691	3	18	9	N	16	1	8			210
02	644	N	380	-0-	-264	-0-	350	3	30	9	N	27	4	8			233
03	868	N	707	-0-	-161	-0-	688	3	19	9	N	17					250
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	410	1	209	3	N	9	2	8			257
							10	9									
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	88	1	283	3	N	6	3	8			260
							7	9									
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	609	2	31	9	N	28					288
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	447	2	4	9	N	4	191	1	1	8	100
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					100
09	630	N	414	-0-	-216	-0-	412	2	2	9	N	2					102
10	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					102
11	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					102
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	467	2	21	9	N	19	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					107
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	326	-0-	-1255	-0-	282 185 286 440 103	1 1 1 1 9	44 87 95 1881	9 9 9 3	N	40 79 86 94	1 180 186	8 1 1 1	1 3	8 8	256 154 240 145
02	1428	N	272	-0-	-1156	-0-											
03	1581	N	381	-0-	-1200	-0-											
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-											
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	573 117	1 9	1971	3	N	106	24	8			227
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	410 116	1 9	1397	3	N	105	193	1	7	8	132
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	437 152	1 9	1790	3	N	138	3	8			267
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	458 90	1 9	1667	3	N	82	185	1	1	8	163
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	510 17	1 9	1635	3	N	15	5	8			173
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	459 52	1 9	1613	3	N	47	5	8			215
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	478 83	1 9	1734	3	N	75	3	8			287
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	506 123	1 9	1529	3	N	112	181	1	4	8	214

TOTAL GAS PROD: 21,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	533	3	6	9	N	5					36
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	455	3	8	9	N	7					43
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	N	1					44
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	N	1					45
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					45
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			N	-0-					45
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					45
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					45
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					45
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					45
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	519	3	1	9	N	1					46
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

01	2852	X	2325	-0-	-527	-0-	673	1	1595	3	N	52					239
							57	9									
02	2576	X	1828	-0-	-748	-0-	583	1	1193	3	N	47	187	1	4	8	95
							52	9									
03	2852	X	858	-0-	-1994	-0-	523	1	312	3	N	21					116
							23	9									
04	2640	X	1260	-0-	-1380	-0-	711	1	543	3	N	5					121
							6	9									
05	2728	X	1011	-0-	-1717	-0-	680	1	280	3	N	46					167
							51	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	694	1	324	3	N	9					176
							10	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	681	1	738	3	N	19					195
							21	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	580	1	1576	3	N	28					223
							31	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	603	1	1290	3	N	15	188	1			50
							17	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	543	1	1457	3	N	21					71
							23	9									
11	3000	N	4076	-0-	1076	1076	826	1	3204	3	N	42					113
							46	9									
*12	2708	N	1632	-0-	-1076	-0-	534	1	1077	3	N	19					132
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					131
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			131
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					131
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					131
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1574	3	3	9	N	3	3	8			131
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					131
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					131
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					131
09	1620	N	1379	-0-	-241	-0-	1376	3	3	9	N	3	3	8			131
10	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1299	3	7	9	N	6	3	8			134
11	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1276	3	30	9	N	27	1	8			160
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1515	3	24	9	N	22	1	8			181

TOTAL GAS PROD: 16,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1840	3	24	9	N	22					99
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1662	3	21	9	N	19					118
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	3	24	9	N	22					140
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	3	22	9	N	20	1	8			159
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1840	3	21	9	N	19	6	8			172
06	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	1647	3	24	9	N	22	2	8			192
07	1860	N	1307	-0-	-553	-0-	1295	3	12	9	N	11					203
08	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	1427	3	9	9	N	8	1	8			210
09	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1454	3	21	9	N	19	180	1			49
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	3	23	9	N	21	1	8			69
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	3	26	9	N	24	1	8			92
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	3	25	9	N	23	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	824	1	3364	3	N	23	7	8			130
							25	9									
02	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	746	1	2276	3	N	15	3	8			142
							17	9									
03	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	785	1	2579	3	N	5					147
							6	9									
04	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	663	1	2577	3	N	12	2	8			157
							13	9									
05	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	709	1	2389	3	N	56	16	8			197
							62	9									
06	4080	X	2982	-0-	-1098	-0-	814	1	2139	3	N	26	15	8			208
							29	9									
07	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	792	1	2181	3	N	56	171	1	20	8	73
							62	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	768	1	2848	3	N	33	4	8			102
							36	9									
09	3240	X	2539	-0-	-701	-0-	787	1	1731	3	N	19	9	8			112
							21	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	1089	1	2168	3	N	22	10	8			124
							24	9									
11	3540	X	2655	-0-	-885	-0-	939	1	1695	3	N	19	4	8			139
							21	9									
12	3658	X	2278	-0-	-1380	-0-	1034	1	1223	3	N	19	6	8			152
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	1330	3	9	9	N	8					120
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	923	3	11	9	N	10					130
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1017	3	13	9	N	12					142
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1210	3	14	9	N	13					155
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1341	3	30	9	N	27	5	8			177
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	3	21	9	N	19	1	8			195
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1226	3	15	9	N	14	2	8			207
08	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1078	3	7	9	N	6	170	1			43
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	3	8	9	N	7					50
10	1240	N	945	-0-	-295	-0-	925	3	20	9	N	18	1	8			67
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1358	3	8	9	N	7	1	8			73
12	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1163	3	1	9	N	1	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3397	3	30	9	N	27					177
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					177
03	2573	N	1839	-0-	-734	-0-	1824	3	15	9	N	14					191
04	2850	X	1724	-0-	-1126	-0-	1718	3	6	9	N	5					196
05	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	2133	3			N	-0-					196
06	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	3			N	-0-					196
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					196
08	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	1653	3	13	9	N	12					208
09	2670	X	1626	-0-	-1044	-0-	1616	3	10	9	N	9					217
10	2945	N	1704	-0-	-1241	-0-	1696	3	8	9	N	7					224
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1524	3	2	9	N	2					226
12	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1534	3	3	9	N	3					229

TOTAL GAS PROD: 25,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					135
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	313	1	8	9	N	7	3	8			139
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	1	3	9	N	3					142
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	513	1	11	9	N	10	5	8			147
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	694	1	50	9	N	45	45	8			147
06	3000	N	4986	-0-	1986	1986	475	1	4503	3	N	7	7	8			147
							8	9									
07	2321	N	335	-0-	-1986	-0-	322	1	13	9	N	12	9	8			150
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	8			150
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					150
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					150
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					150
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	835	-0-	-188	-0-	832	3	3	9	N	3	1	8			80
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	852	3	1	9	N	1	1	8			80
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					80
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	9	N	6	1	8			85
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	9	N	8	8	8			85
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	3	6	9	N	5	5	8			85
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7	5	8			87
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	1	8			87
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1106	3	3	9	N	3	3	8			87
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1152	3	2	9	N	2	2	8			87
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1059	3	10	9	N	9	1	8			95
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1096	3	18	9	N	16	1	8			110

TOTAL GAS PROD: 12,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	701	1	841	3	N	57	5	8			95
							63	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	645	1	965	3	N	42	4	8			133
							46	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	758	1	982	3	N	20					153
							22	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	581	1	985	3	N	19	2	8			170
							21	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	612	1	794	3	N	37	15	8			192
							41	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	557	1	557	3	N	12	5	8			199
							13	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	614	1	512	3	N	11	5	8			205
							12	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	540	1	574	3	N	24	1	8			228
							26	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	570	1	485	3	N	4	193	1	2	8	37
							4	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	647	1	549	3	N	4	3	8			38
							4	9									
11	960	N	449	-0-	-511	-0-	448	1	1	9	N	1	1	8			38
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	662	1	394	3	N	6	3	8			41
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	685	1	3641	3	N	50	7	8			153
							55	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	591	1	2311	3	N	73	4	8			222
							80	9									
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	629	1	1766	3	N	56					278
							62	9									
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	583	1	1197	3	N	11	2	8			287
							12	9									
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	697	1	1006	3	N	152	191	1	4	8	244
							167	9									
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	771	1	1022	3	N	14	182	1			76
							15	9									
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	541	1	930	3	N	19	10	8			85
							21	9									
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	738	1	4036	3	N	68	13	8			140
							75	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	517	1	4009	3	N	67	24	8			183
							74	9									
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	576	1	4921	3	N	68	29	8			222
							75	9									
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	617	1	4616	3	N	57	1	8			278
							63	9									
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	692	1	3561	3	N	30	9	8			299
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 41,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	417	1	1655	3	N	39	4	8			212
							43	9									
02	2016	N	1803	-0-	-213	-0-	391	1	1375	3	N	34	4	8			242
							37	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	443	1	1842	3	N	41	189	1			94
							45	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	448	1	1969	3	N	29	3	8			120
							32	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	427	1	1660	3	N	67	23	8			164
							74	9									
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	434	1	1810	3	N	42	10	8			196
							46	9									
07	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	438	1	1865	3	N	38	176	1	11	8	47
							42	9									
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	422	1	1843	3	N	32	2	8			77
							35	9									
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	415	1	1766	3	N	32	5	8			104
							35	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	467	1	1863	3	N	47	6	8			145
							52	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	413	1	1980	3	N	33	3	8			175
							36	9									
12	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	372	1	1673	3	N	23	3	8			195
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 26,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1526	-0-	-1791	-0-	346	1	1118	3	N	56	11	8			204
							62	9									
02	2996	X	2330	-0-	-666	-0-	461	1	1823	3	N	42	190	1	13	8	43
							46	9									
03	3317	X	2783	-0-	-534	-0-	567	1	2192	3	N	22					65
							24	9									
04	2760	X	1909	-0-	-851	-0-	434	1	1447	3	N	25	6	8			84
							28	9									
05	2852	X	1305	-0-	-1547	-0-	347	1	710	3	N	225	171	1	13	8	125
							248	9									
06	2700	X	729	-0-	-1971	-0-	492	1	234	3	N	3	3	8			125
							3	9									
07	2790	X	658	-0-	-2132	-0-	547	1	98	3	N	12	10	8			127
							13	9									
08	2790	X	815	-0-	-1975	-0-	544	1	268	3	N	3	115	1	3	8	12
							3	9									
09	1920	X	1093	-0-	-827	-0-	606	1	458	3	N	26	10	8			28
							29	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	798	1	1513	3	N	34	25	8			37
							37	9									
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	784	1	1851	3	N	32	14	8			55
							35	9									
*12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	738	1	1264	3	N	39	12	8			82
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 20,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1067	1	576	3	N	3	3	8			177
							3	9									
02	840	N	491	-0-	-349	-0-	484	1	7	9	N	6	1	8			182
03	1364	N	226	-0-	-1138	-0-	150	1	76	9	N	69					251
04	1590	N	246	-0-	-1344	-0-	238	1	8	9	N	7	1	8			257
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	335	1	30	9	N	27	8	8			276
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	309	1	102	3	N	17	6	8			287
							19	9									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	399	1	435	3	N	24	179	1	8	8	124
							26	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	433	1	429	3	N	25	2	8			147
							28	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	542	1	310	3	N	33	3	8			177
							36	9									
10	868	N	139	-0-	-729	-0-	138	1	1	9	N	1	118	1			60
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					60
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	575	-0-	-510	-0-	399	1	172	3	N	4	4	8			157
							4	9									
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	384	1	51	3	N	5	3	8			159
							6	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	450	1	566	3	N	3					162
							3	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	469	1	373	3	N	27	5	8			184
							30	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	402	1	305	3	N	118	186	1	13	8	103
							130	9									
06	990	N	565	-0-	-425	-0-	439	1	123	3	N	3	1	8			105
							3	9									
07	899	N	175	-0-	-724	-0-	150	1	23	3	N	2	2	8			105
							2	9									
08	837	N	145	-0-	-692	-0-	90	1	54	3	N	1	64	1	1	8	41
							1	9									
09	570	N	80	-0-	-490	-0-	37	1	43	3	N	-0-					41
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					41
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1205	3	17	9	N	15	1	8			67
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	1075	3	4	9	N	4	1	8			70
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1187	3	7	9	N	6					76
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	3	2	9	N	2					78
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1951	3	34	9	N	31	6	8			103
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1080	3	15	9	N	14	3	8			114
07	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	1118	3	15	9	N	14	3	8			125
08	1984	N	1213	-0-	-771	-0-	1195	3	18	9	N	16	1	8			140
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	3	21	9	N	19	1	8			158
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1092	3	10	9	N	9	2	8			165
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1012	3	67	9	N	61	1	8			225
12	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	995	3	11	9	N	10	1	8			234

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	47	-0-		-108	-0-		40	1	7	3	N	-0-					169
02	140	N	108	-0-		-32	-0-		60	1	14	3	N	31					200
									34	9									
03	715	N	715	-0-		-0-	-0-		459	1	206	3	N	45					245
									50	9									
04	125	N	125	-0-		-0-	-0-		125	1			N	-0-					245
05	124	N	104	-0-		-20	-0-		55	1	49	3	N	-0-					245
06	963	N	963	-0-		-0-	-0-		601	1	337	3	N	23	12	8			256
									25	9									
07	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-		1049	1	1264	3	N	46	39	1			263
									51	9									
08	93	N	49	-0-		-44	-0-		14	1	35	3	N	-0-	182	1			81
09	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-		859	1	962	3	N	13	12	8			82
									14	9									
10	2387	N	701	-0-		-1686	-0-		420	1	278	3	N	3	3	8			82
									3	9									
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					82
12	1891	N	-0-	-0-		-1891	-0-						N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

*01	4787	X	4787	-0-		-0-	-0-		629	1	4134	3	N	22	1	8			267
									24	9									
*02	2744	X	2744	-0-		-0-	-0-		695	1	1984	3	N	59	7	8			319
									65	9									
*03	2393	X	2393	-0-		-0-	-0-		888	1	1446	3	N	54					373
									59	9									
*04	2506	X	2506	-0-		-0-	-0-		831	1	1601	3	N	67	186	1	5	8	249
									74	9									
*05	2519	X	2519	-0-		-0-	-0-		851	1	1593	3	N	68	43	8			274
									75	9									
*06	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-		875	1	1517	3	N	51	19	8			306
									56	9									
*07	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-		633	1	1139	3	N	28	7	8			327
									31	9									
*08	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-		838	1	1315	3	N	78	3	8			402
									86	9									
09	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-		775	1	1371	3	N	41	185	1	7	8	251
									45	9									
10	651	N	-0-	-0-		-651	-0-						N	4	182	1			73
11	2100	N	-0-	-0-		-2100	-0-						N	-0-					73
12	2170	N	-0-	-0-		-2170	-0-						N	1	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 23,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	506	1	161	3	N	38	3	8			121
							42	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	458	1	267	3	N	36	3	8			154
							40	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	572	1	459	3	N	31					185
							34	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	529	1	411	3	N	18	2	8			201
							20	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	495	1	336	3	N	46	16	8			231
							51	9									
06	1020	N	726	-0-	-294	-0-	458	1	242	3	N	24	182	1	6	8	67
							26	9									
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	519	1	363	3	N	31	8	8			90
							34	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	568	1	484	3	N	29	2	8			117
							32	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	581	1	408	3	N	20	3	8			134
							22	9									
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	861	1	813	3	N	35	5	8			164
							39	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	853	1	919	3	N	34	2	8			196
							37	9									
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	897	1	698	3	N	25	3	8			218
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					40
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					40
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					40
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					40
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	650	-0-	-2822	-0-	327	1	309	3	N	13	3	8			347
							14	9									
02	2464	X	1317	-0-	-1147	-0-	392	1	921	3	N	4	4	8			347
							4	9									
03	2728	X	1738	-0-	-990	-0-	604	1	1120	3	N	13	193	1			167
							14	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	723	1	2146	3	N	5	5	8			167
							6	9									
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	343	1	1363	3	N	23	20	8			170
							25	9									
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	730	1	2025	3	N	12	11	8			171
							13	9									
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	697	1	2361	3	N	23	14	8			180
							25	9									
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	866	1	2465	3	N	17	4	8			193
							19	9									
09	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	685	1	2160	3	N	11	7	8			197
							12	9									
10	3069	X	2592	-0-	-477	-0-	753	1	1831	3	N	7	7	8			197
							8	9									
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	831	1	2716	3	N	4	4	8			197
							4	9									
12	3348	X	732	-0-	-2616	-0-	722	1	10	9	N	9	3	8			203

TOTAL GAS PROD: 27,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	717	-0-	-182	-0-	358	1	342	3	N	15	3	8			152
							17	9									
02	756	N	596	-0-	-160	-0-	332	1	254	3	N	9	2	8			159
							10	9									
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	342	1	325	3	N	8					167
							9	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	381	1	322	3	N	12	2	8			177
							13	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	451	1	541	3	N	101	27	8			251
							111	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	419	1	507	3	N	42	191	1	11	8	91
							46	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	352	1	433	3	N	30	8	8			113
							33	9									
08	1116	N	673	-0-	-443	-0-	319	1	340	3	N	13	1	8			125
							14	9									
09	960	N	712	-0-	-248	-0-	329	1	364	3	N	17	3	8			139
							19	9									
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	349	1	376	3	N	20	5	8			154
							22	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	426	1	392	3	N	14	4	8			164
							15	9									
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	383	1	572	3	N	9	3	8			170
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3142	-0-	42	42	434	1	2706	3	N	2					289
							2	9									
02	2800	N	2803	-0-	3	45	281	1	2522	3	N	-0-					289
03	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	300	1	1709	3	N	-0-					289
04	2880	X	399	-0-	-2481	-0-	68	1	331	3	N	-0-					289
05	2976	X	321	-0-	-2655	-0-	318	3	3	9	N	3	3	8			289
06	2880	X	328	-0-	-2552	-0-	328	3			N	-0-					289
07	2976	X	303	-0-	-2673	-0-	303	3			N	-0-					289
08	2015	X	267	-0-	-1748	-0-	267	3			N	-0-					289
09	390	X	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					289
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					289
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					289
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	N	12					301

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	486	1	1750	3	N	67	4	8			144
							74	9									
02	2184	N	2068	-0-	-116	-0-	465	1	1535	3	N	62	4	8			202
							68	9									
03	2449	N	2132	-0-	-317	-0-	523	1	1525	3	N	76	178	1			100
							84	9									
04	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	383	1	1448	3	N	6	2	8			104
							7	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	465	1	1825	3	N	104	18	8			190
							114	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	453	1	1629	3	N	23	8	8			205
							25	9									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	473	1	1661	3	N	20	184	1	11	8	30
							22	9									
08	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	469	1	1633	3	N	6	2	8			34
							7	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	470	1	1706	3	N	14	5	8			43
							15	9									
10	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	437	1	1647	3	N	35	5	8			73
							39	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	384	1	1679	3	N	51	3	8			121
							56	9									
12	2263	N	1915	-0-	-348	-0-	349	1	1493	3	N	66	2	8			185
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 25,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-					214
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	1	2	9	N	2	2	8			214
03	3100	N	5780	-0-	2680	2680	1110	1	4648	3	N	20					234
							22	9									
04	3000	N	2702	-0-	-298	2382	798	1	1854	3	N	45	15	8			264
							50	9									
05	3100	N	3081	-0-	-19	2363	970	1	1982	3	N	117	109	1			272
							129	9									
06	4140	X	1777	-0-	-2363	-0-	413	1	1333	3	N	28	186	1	28	8	86
							31	9									
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	504	1	876	3	N	43	43	8			86
							47	9									
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	580	1	1139	3	N	27	12	8			101
							30	9									
09	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	716	1	800	3	N	58	17	8			142
							64	9									
10	1426	X	678	-0-	-748	-0-	234	1	430	3	N	13	103	1	5	8	47
							14	9									
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					47
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	379	-0-	-520	-0-	108	1	269	3	N	2	159	1	2	8	73
							2	9									
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	981	1	2651	3	N	81	15	8			139
							89	9									
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	1593	1	3221	3	N	45					184
							50	9									
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1156	1	1358	3	N	42	7	8			219
							46	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	1327	1	1279	3	N	61	34	8			246
							67	9									
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1028	1	25	9	N	23	191	1	14	8	64
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	1645	1	5798	3	N	60	35	8			89
							66	9									
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1947	1	3950	3	N	21	10	8			100
							23	9									
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	2318	1	4992	3	N	15	15	8			100
							17	9									
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	2363	1	3620	3	N	28	11	8			117
							31	9									
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					117
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 42,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	594	1	986	3	N	1	1	8			104
							1	9									
02	1708	N	746	-0-	-962	-0-	380	1	362	3	N	4					108
							4	9									
03	1891	N	1344	-0-	-547	-0-	474	1	869	3	N	1					109
							1	9									
04	1530	N	967	-0-	-563	-0-	418	1	538	3	N	10					119
							11	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	476	1	539	3	N	8	6	8			121
							9	9									
06	1290	N	445	-0-	-845	-0-	169	1	274	3	N	2					123
							2	9									
07	992	N	867	-0-	-125	-0-	163	1	704	3	N	-0-					123
08	1023	N	519	-0-	-504	-0-	39	1	480	3	N	-0-					123
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	466	1	759	3	N	17	3	8			137
							19	9									
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	103	1	689	3	N	-0-					137
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	74	1	8			210
							81	9									
*12	3100	N	4897	-0-	1797	1797	58	1	4838	3	N	1	1	8			210
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5905	-0-	-1535	-0-	5901	3	4	9	N	4					174
02	6580	X	4940	-0-	-1640	-0-	4928	3	12	9	N	11					185
03	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	6860	3	134	9	N	122					307
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6426	3	61	9	N	55	193	1			169
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6117	3	31	9	N	28					197
06	6780	X	6343	-0-	-437	-0-	6295	3	48	9	N	44	1	8			240
07	7006	X	6470	-0-	-536	-0-	6416	3	54	9	N	49	2	8			287
08	7006	X	6480	-0-	-526	-0-	6432	3	48	9	N	44	189	1			142
09	6480	X	6291	-0-	-189	-0-	6248	3	43	9	N	39	1	8			180
10	6541	X	6476	-0-	-65	-0-	6434	3	42	9	N	38					218
11	6330	X	6097	-0-	-233	-0-	6063	3	34	9	N	31	190	1	1	8	58
12	6510	X	5892	-0-	-618	-0-	5857	3	35	9	N	32					90

TOTAL GAS PROD: 74,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2					190
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	390	3	23	9	N	21					211
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	3	10	9	N	9					220
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	N	3					223
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9	9	N	8					231
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	429	3	13	9	N	12	186	1			57
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	425	3	7	9	N	6					63
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	438	3	4	9	N	4					67
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					67
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	412	3	3	9	N	3					70
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					70
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	405	3	20	9	N	18	1	8			87

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	12	-0-		-143	-0-	12	3			N	-0-					60
02	84	N	10	-0-		-74	-0-	10	3			N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					60
04	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					60
05	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
07	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					60
08	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
10	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	655	-0-		-1236	-0-	214	1	435	3	N	5	2	8			104
								6	9									
02	1120	N	724	-0-		-396	-0-	223	1	475	3	N	24	6	8			122
								26	9									
03	1302	N	787	-0-		-515	-0-	260	1	502	3	N	23					145
								25	9									
04	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	347	1	823	3	N	61	9	8			197
								67	9									
05	955	N	955	-0-		-0-	-0-	249	1	667	3	N	35	32	8			200
								39	9									
06	750	N	377	-0-		-373	-0-	151	1	217	3	N	8	8	8			200
								9	9									
07	1271	N	613	-0-		-658	-0-	420	1	156	3	N	34	34	8			200
								37	9									
08	961	N	194	-0-		-767	-0-	190	1	4	9	N	4	4	8			200
09	577	N	577	-0-		-0-	-0-	404	1	145	3	N	25	23	8			202
								28	9									
10	620	N	339	-0-		-281	-0-	318	1	21	9	N	19	19	8			202
11	361	N	361	-0-		-0-	-0-	308	1	53	9	N	48	10	8			240
12	589	N	241	-0-		-348	-0-	185	1	53	3	N	3	3	8			240
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	415	1	807	3	N	27	187	1	4	8	35
							30	9									
02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	385	1	723	3	N	17	3	8			49
							19	9									
03	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	368	1	816	3	N	9					58
							10	9									
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	286	1	764	3	N	31	2	8			87
							34	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	376	1	936	3	N	60	23	8			124
							66	9									
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	346	1	736	3	N	41	7	8			158
							45	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	452	1	1016	3	N	53	17	8			194
							58	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	432	1	1029	3	N	43	189	1	3	8	45
							47	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	392	1	938	3	N	43	5	8			83
							47	9									
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	410	1	1023	3	N	47	6	8			124
							52	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	404	1	1033	3	N	38	4	8			158
							42	9									
12	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	350	1	662	3	N	42	3	8			197
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 15,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	986	-0-	-254	-0-	436	1	542	3	N	7	7	8			85
							8	9									
02	1876	N	1161	-0-	-715	-0-	398	1	756	3	N	6	6	8			85
							7	9									
03	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	422	1	742	3	N	11					96
							12	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	444	1	1147	3	N	15	9	8			102
							17	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	465	1	1199	3	N	182	184	1	45	8	55
							200	9									
06	1140	N	633	-0-	-507	-0-	440	1	190	3	N	3	3	8			55
							3	9									
07	1674	N	713	-0-	-961	-0-	564	1	113	3	N	33	17	8			71
							36	9									
08	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	605	1	846	3	N	5	5	8			71
							6	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	625	1	775	3	N	34	15	8			90
							37	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	516	1	960	3	N	27	15	8			102
							30	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	474	1	1146	3	N	24	9	8			117
							26	9									
12	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	430	1	588	3	N	13	6	8			124
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					87
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					87
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1157	3	10	9	N	9	1	8			141
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					146
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1136	3	10	9	N	9					155
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					155
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	3	3	9	N	3	3	8			155
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	3	1	9	N	1					156
*07	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1088	3	2	9	N	2	2	8			156
*08	1333	N	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-					156
*09	1200	N	879	-0-	-321	-0-	879	3			N	-0-					156
*10	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					156
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					156
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10024 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1824	-0-	-1245	-0-	490	1	1305	3	N	26	3	8			201
							29	9									
02	2772	X	2410	-0-	-362	-0-	540	1	1850	3	N	18	4	8			215
							20	9									
03	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	754	1	2104	3	N	127					342
							140	9									
04	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	726	1	2090	3	N	38	4	8			376
							42	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	536	1	2497	3	N	35	29	8			382
							39	9									
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	746	1	2235	3	N	31	179	1	11	8	223
							34	9									
07	3100	N	3525	-0-	425	425	930	1	2445	3	N	136	17	8			342
							150	9									
08	3100	N	3281	-0-	181	606	930	1	2311	3	N	36	183	1	3	8	192
							40	9									
09	3340	X	2734	-0-	-606	-0-	664	1	1960	3	N	100	4	8			288
							110	9									
10	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	464	1	2049	3	N	79	180	1	7	8	180
							87	9									
11	2970	X	2451	-0-	-519	-0-	477	1	1918	3	N	51	3	8			228
							56	9									
12	3069	X	2337	-0-	-732	-0-	420	1	1895	3	N	20	3	8			245
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	903	1	597	3	N	4					169
							4	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	817	1	1060	3	N	-0-					169
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	420	1	764	3	N	1					170
							1	9									
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	423	1	29	9	N	26	2	8			194
05	496	N	257	-0-	-239	-0-	198	1	59	9	N	54	6	8			242
06	480	N	304	-0-	-176	-0-	286	1	11	3	N	6	3	8			245
							7	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	417	1	619	3	N	16					261
							18	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	451	1	625	3	N	-0-					261
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	550	1	374	3	N	1	1	8			261
							1	9									
10	496	N	142	-0-	-354	-0-	140	1	2	9	N	2	173	1	1	8	89
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					89
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1898	3	12	9	N	11	2	8			174
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1669	3	2	9	N	2	1	8			175
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1710	3	30	9	N	27					202
04	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	1285	3	18	9	N	16	1	8			217
05	1860	N	1123	-0-	-737	-0-	1109	3	14	9	N	13	6	8			224
06	1680	N	1100	-0-	-580	-0-	1075	3	25	9	N	23	3	8			244
07	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1019	3	39	9	N	35	192	1	7	8	80
08	1116	N	984	-0-	-132	-0-	936	3	48	9	N	44	1	8			123
09	1110	N	943	-0-	-167	-0-	917	3	26	9	N	24	1	8			146
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	906	3	3	9	N	3	2	8			147
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	948	3	12	9	N	11	1	8			157
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	899	3	2	9	N	2	2	8			157

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1207	-0-	-1862	-0-	97	1	1101	3	N	8	4	8			237
							9	9									
02	2716	X	995	-0-	-1721	-0-	393	1	592	3	N	9	1	8			245
							10	9									
03	3007	X	1839	-0-	-1168	-0-	418	1	1410	3	N	10					255
							11	9									
04	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	407	1	2029	3	N	1	1	8			255
							1	9									
05	2635	X	1992	-0-	-643	-0-	346	1	1636	3	N	9	5	8			259
							10	9									
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	453	1	2638	3	N	3	3	8			259
							3	9									
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	390	1	2509	3	N	2	2	8			259
							2	9									
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	496	1	2580	3	N	-0-					259
09	3090	X	2804	-0-	-286	-0-	477	1	2321	3	N	5	4	8			260
							6	9									
10	3193	X	2258	-0-	-935	-0-	475	1	1768	3	N	14	4	8			270
							15	9									
11	3090	X	871	-0-	-2219	-0-	451	1	392	3	N	25	186	1			109
							28	9									
12	3069	X	1123	-0-	-1946	-0-	436	1	656	3	N	28	1	8			136
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 24,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	1			N	-0-					105
02	588	N	157	-0-	-431	-0-	149	1	8	9	N	7	2	8			110
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	344	1	66	3	N	1					111
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					111
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					111
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	3611	3	35	9	N	32					229
02	3388	X	3036	-0-	-352	-0-	3008	3	28	9	N	25	175	1			79
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3647	3	36	9	N	33					112
04	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	3274	3	1	9	N	1					113
05	3658	X	3378	-0-	-280	-0-	3376	3	2	9	N	2	2	8			113
06	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3179	3	1	9	N	1	1	8			113
07	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	3226	3	2	9	N	2	2	8			113
08	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3163	3	20	9	N	18	1	8			130
09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	3078	3	22	9	N	20					150
10	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	3113	3	20	9	N	18					168
11	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	2944	3	25	9	N	23					191
12	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	2961	3	41	9	N	37					228

TOTAL GAS PROD: 38,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	592	-0-	-183	-0-	515	1	77	9	N	70	182	1	4	8	78
02	560	N	429	-0-	-131	-0-	370	1	59	9	N	54	1	8			131
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	564	1	75	9	N	68					199
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	683	1	57	9	N	52	6	8			245
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	629	1	26	3	N	56	194	1	44	8	63
							62	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	648	1	153	3	N	30	15	8			78
							33	9									
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	576	1	80	3	N	27	16	8			89
							30	9									
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	560	1	10	9	N	9	4	8			94
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	552	1	324	3	N	10	9	8			95
							11	9									
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	6	64	1	3	8	34
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					34
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	2420	3	78	9	N	71	188	1	1	8	62
02	2352	X	2186	-0-	-166	-0-	2129	3	57	9	N	52	1	8			113
03	2511	X	2417	-0-	-94	-0-	2369	3	48	9	N	44					157
04	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	2237	3	47	9	N	43	1	8			199
05	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	2312	3	41	9	N	37	176	1	7	8	53
06	2340	N	2114	-0-	-226	-0-	2091	3	23	9	N	21	3	8			71
07	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2182	3	18	9	N	16	3	8			84
08	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2216	3	1	9	N	1	1	8			84
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	3	2	9	N	2	2	8			84
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2219	3	4	9	N	4	2	8			86
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2149	3	34	9	N	31	1	8			116
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2227	3	48	9	N	44	1	8			159

TOTAL GAS PROD: 27,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	319	1	798	3	N	27	1	8			176
							30	9									
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	313	1	765	3	N	27					203
							30	9									
03	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	374	1	931	3	N	23					226
							25	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	347	1	906	3	N	42	170	1	1	8	97
							46	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	390	1	1018	3	N	35	8	8			124
							39	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	392	1	909	3	N	41	4	8			161
							45	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	422	1	964	3	N	29	5	8			185
							32	9									
08	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	413	1	848	3	N	55	164	1	1	8	75
							61	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	426	1	926	3	N	43	2	8			116
							47	9									
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	412	1	881	3	N	27	1	8			142
							30	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	443	1	832	3	N	34	1	8			175
							37	9									
12	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	396	1	746	3	N	35	1	8			209
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	400	1	564	3	N	65	2	8			185
							72	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	368	1	349	3	N	39	2	8			222
							43	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	461	1	600	3	N	11	189	1			44
							12	9									
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	334	1	580	3	N	27	1	8			70
							30	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	403	1	649	3	N	39	13	8			96
							43	9									
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	386	1	590	3	N	32	5	8			123
							35	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	367	1	598	3	N	25	5	8			143
							28	9									
08	1085	N	939	-0-	-146	-0-	368	1	546	3	N	23	1	8			165
							25	9									
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	399	1	555	3	N	25	3	8			187
							28	9									
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	422	1	533	3	N	26	3	8			210
							29	9									
11	900	N	409	-0-	-491	-0-	360	1	27	3	N	20	179	1	1	8	50
							22	9									
12	1023	N	361	-0-	-662	-0-	337	1	24	9	N	22	1	8			71

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					99
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					99
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					99
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					99
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					99
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	331	3	123	9	N	112					211
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	193	3	19	9	N	17					228
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	54	3	23	9	N	21	177	1			72
09	450	N	220	-0-	-230	-0-	198	3	22	9	N	20					92
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	194	3	6	9	N	5					97
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	3	1	9	N	1					98
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	178	3	6	9	N	5					103

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1734	-0-	-405	-0-	571	1	1135	3	N	25	7	8			73
							28	9									
02	1512	X	445	-0-	-1067	-0-	416	1	29	9	N	26	5	8			94
03	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	708	1	1610	3	N	15					109
							17	9									
04	2820	X	497	-0-	-2323	-0-	480	1	17	9	N	15	4	8			120
05	2914	X	336	-0-	-2578	-0-	278	1	58	9	N	53	23	8			150
06	2250	X	2194	-0-	-56	-0-	755	1	1377	3	N	56	31	8			175
							62	9									
07	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	644	1	1463	3	N	56	181	1	30	8	20
							62	9									
08	2325	X	2292	-0-	-33	-0-	733	1	1498	3	N	55	7	8			68
							61	9									
09	2190	X	1915	-0-	-275	-0-	577	1	1276	3	N	56	12	8			112
							62	9									
10	2263	X	638	-0-	-1625	-0-	577	1	61	9	N	55	7	8			160
11	2220	X	510	-0-	-1710	-0-	476	1	34	9	N	31	4	8			187
12	2294	X	716	-0-	-1578	-0-	679	1	37	9	N	34	184	1	4	8	33

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4814	3	1	9	N	1	1	8			133
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4124	3	1	9	N	1	1	8			133
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					133
04	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4529	3			N	-0-					133
05	4805	X	4787	-0-	-18	-0-	4739	3	48	9	N	44	8	8			169
06	4830	X	4426	-0-	-404	-0-	4416	3	10	9	N	9	1	8			177
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5515	3	2	9	N	2	2	8			177
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5286	3	3	9	N	3	1	8			179
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4785	3	13	9	N	12					191
10	5518	X	4576	-0-	-942	-0-	4546	3	30	9	N	27	1	8			217
11	5340	X	4250	-0-	-1090	-0-	4236	3	14	9	N	13	1	8			229
12	5518	X	4359	-0-	-1159	-0-	4347	3	12	9	N	11	1	8			239

TOTAL GAS PROD: 56,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					89
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					89
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					89
04	4560	X	3914	-0-	-646	-0-	3914	3			N	-0-					89
05	4712	X	4088	-0-	-624	-0-	4088	3			N	-0-					89
06	4170	X	3906	-0-	-264	-0-	3904	3	2	9	N	2	2	8			89
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4344	3	2	9	N	2	1	8			90
08	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	3996	3	8	9	N	7					97
09	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	3785	3			N	-0-					97
10	4309	X	3877	-0-	-432	-0-	3877	3			N	-0-					97
11	4170	X	3682	-0-	-488	-0-	3669	3	13	9	N	12					109
12	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	3755	3	12	9	N	11	1	8			119

TOTAL GAS PROD: 49,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3228	3	3	9	N	3	3	8			51
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3021	3	3	9	N	3	3	8			51
03	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3377	3	28	9	N	25					76
04	3450	X	2192	-0-	-1258	-0-	2191	3	1	9	N	1	1	8			76
05	3565	X	2061	-0-	-1504	-0-	2044	3	17	9	N	15	11	8			80
06	3300	X	2233	-0-	-1067	-0-	2194	3	39	9	N	35	5	8			110
07	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	2916	3	32	9	N	29	10	8			129
08	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	2895	3	26	9	N	24	1	8			152
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3041	3	21	9	N	19	4	8			167
10	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	2870	3	21	9	N	19	4	8			182
11	2850	X	1680	-0-	-1170	-0-	1663	3	17	9	N	15	1	8			196
12	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3023	3	4	9	N	4	1	8			199

TOTAL GAS PROD: 32,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1208	3	19	9	N	17					57
02	1232	N	1068	-0-	-164	-0-	1043	3	25	9	N	23					80
03	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1106	3	22	9	N	20					100
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1013	3	15	9	N	14					114
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1029	3	19	9	N	17	2	8			129
06	1080	N	991	-0-	-89	-0-	979	3	12	9	N	11					140
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	960	3	19	9	N	17					157
08	1054	N	256	-0-	-798	-0-	256	3			N	-0-					157
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	883	3	7	9	N	6	1	8			162
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	891	3	28	9	N	25					187
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	3	9	9	N	8					195
12	930	N	808	-0-	-122	-0-	797	3	11	9	N	10					205

TOTAL GAS PROD: 11,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10040 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3838	-0-	-316	-0-	3830	3	8	9	N	7	1	8			225
02	3976	X	3520	-0-	-456	-0-	3457	3	63	9	N	57	1	8			281
03	4402	X	3825	-0-	-577	-0-	3817	3	8	9	N	7	185	1			103
04	4260	X	3680	-0-	-580	-0-	3595	3	85	9	N	77					180
05	4123	X	4118	-0-	-5	-0-	4099	3	19	9	N	17					197
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3926	3	64	9	N	58	3	8			252
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4108	3	33	9	N	30					282
08	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	4060	3	39	9	N	35	1	8			316
09	3990	X	3850	-0-	-140	-0-	3818	3	32	9	N	29	185	1	1	8	159
10	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3598	3	34	9	N	31	2	8			188
11	4020	X	3082	-0-	-938	-0-	3018	3	64	9	N	58	185	1			61
12	4154	X	2922	-0-	-1232	-0-	2890	3	32	9	N	29	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 44,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					115
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					115
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2262	3	36	9	N	33					148
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	3	9	9	N	8	1	8			155
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2419	3	74	9	N	67	9	8			213
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2536	3	30	9	N	27	7	8			233
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2725	3	50	9	N	45	179	1	2	8	97
08	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2376	3	11	9	N	10					107
09	2580	N	2435	-0-	-145	-0-	2422	3	13	9	N	12					119
10	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2495	3	14	9	N	13	3	8			129
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	N	2					131
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2368	3	1	9	N	1	1	8			131

TOTAL GAS PROD: 28,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	2645	3	42	9	N	38					153
02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	2365	3	37	9	N	34					187
03	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	2612	3	36	9	N	33	181	1			39
04	2670	X	2542	-0-	-128	-0-	2509	3	33	9	N	30					69
05	2728	X	2588	-0-	-140	-0-	2559	3	29	9	N	26	2	8			93
06	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2424	3	41	9	N	37	1	8			129
07	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	2513	3	51	9	N	46	1	8			174
08	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	2511	3	35	9	N	32					206
09	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	2406	3	25	9	N	23	179	1	1	8	49
10	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	2475	3	42	9	N	38	1	8			86
11	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	2342	3	40	9	N	36					122
12	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2416	3	20	9	N	18					140

TOTAL GAS PROD: 30,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					175
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	319	-0-	-239	-0-	305	1	14	9	N	13	8	8			154
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	452	1	374	3	N	182	10	8			326
							200	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	616	1	805	3	N	133	364	1			95
							146	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	596	1	791	3	N	280	13	8			362
							308	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	632	1	1333	3	N	88	184	1	88	8	178
							97	9									
06	1530	N	1158	-0-	-372	-0-	615	1	500	3	N	39	39	8			178
							43	9									
07	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	445	1	963	3	N	140	36	8			282
							154	9									
08	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	673	1	1120	3	N	237	180	1	13	8	326
							261	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	394	1	890	3	N	228	365	1	17	8	172
							251	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	388	1	1646	3	N	190	181	1	12	8	169
							209	9									
11	1980	N	1307	-0-	-673	-0-	657	1	399	3	N	228	180	1	12	8	205
							251	9									
12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	874	1	245	9	N	223	182	1	12	8	234

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	861	-0-	-472	-0-	420	1	373	3	N	62	5	8			129
							68	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	376	1	594	3	N	84	4	8			209
							92	9									
03	1333	N	824	-0-	-509	-0-	372	1	399	3	N	48	195	1			62
							53	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	410	1	536	3	N	76	4	8			134
							84	9									
05	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	400	1	445	3	N	154	183	1	11	8	94
							169	9									
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	429	1	210	3	N	15	5	8			104
							17	9									
07	1054	N	662	-0-	-392	-0-	524	1	90	3	N	44	6	8			142
							48	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	591	1	466	3	N	35	2	8			175
							39	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	166	3	N	29	7	8			197
							32	9									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	546	1	251	3	N	72	183	1	16	8	70
							79	9									
11	1050	N	846	-0-	-204	-0-	512	1	238	3	N	87	11	8			146
							96	9									
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	497	1	216	3	N	38	4	8			180
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1314	3	44	9	N	40					177
02	1428	N	1222	-0-	-206	-0-	1197	3	25	9	N	23					200
03	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1357	3	41	9	N	37	185	1			52
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1289	3	28	9	N	25					77
05	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1324	3	35	9	N	32					109
06	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1137	3	39	9	N	35					144
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1264	3	40	9	N	36					180
08	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1126	3	22	9	N	20					200
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	3	24	9	N	22					222
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1199	3	25	9	N	23					245
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1120	3	19	9	N	17	189	1			73
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1142	3	26	9	N	24					97

TOTAL GAS PROD: 15,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					97
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					97
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	51	1	8			147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	10	3	8			154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					154
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2323	3	64	9	N	58	1	8			104
02	2156	N	2104	-0-	-52	-0-	2075	3	29	9	N	26	1	8			129
03	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2285	3	56	9	N	51					180
04	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2180	3	33	9	N	30	1	8			209
05	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	2194	3	48	9	N	44	6	8			247
06	2280	N	2068	-0-	-212	-0-	2039	3	29	9	N	26	189	1	2	8	82
07	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	1993	3	39	9	N	35	3	8			114
08	2232	N	1968	-0-	-264	-0-	1928	3	40	9	N	36	1	8			149
09	2070	N	1725	-0-	-345	-0-	1702	3	23	9	N	21	1	8			169
10	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1793	3	32	9	N	29	1	8			197
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1902	3	42	9	N	38	1	8			234
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1801	3	31	9	N	28	190	1	1	8	71

TOTAL GAS PROD: 24,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	470	1	1962	3	N	46	4	8			169
							51	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	427	1	1729	3	N	57	3	8			223
							63	9									
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	524	1	1873	3	N	59	191	1			91
							65	9									
04	1230	N	460	-0-	-770	-0-	416	1	44	9	N	40	2	8			129
05	1271	N	358	-0-	-913	-0-	325	1	33	9	N	30	8	8			151
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	480	1	1260	3	N	49	10	8			190
							54	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	535	1	2000	3	N	57	14	8			233
							63	9									
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	565	1	2024	3	N	37	189	1	3	8	78
							41	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	467	1	1944	3	N	11	5	8			84
							12	9									
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	476	1	2003	3	N	47	4	8			127
							52	9									
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	486	1	2077	3	N	42	2	8			167
							46	9									
*12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	522	1	2147	3	N	57	2	8			222
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3144	3	34	9	N	31	2	8			213
02	2632	X	2555	-0-	-77	-0-	2519	3	36	9	N	33	181	1	1	8	64
03	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2691	3	54	9	N	49					113
04	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	2549	3	34	9	N	31	1	8			143
05	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	2635	3	97	9	N	88	14	8			217
06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	2505	3	64	9	N	58	179	1	7	8	89
07	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2550	3	76	9	N	69	7	8			151
08	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2543	3	59	9	N	54	1	8			204
09	2640	X	2490	-0-	-150	-0-	2436	3	54	9	N	49	182	1	3	8	68
10	2728	X	2588	-0-	-140	-0-	2515	3	73	9	N	66	4	8			130
11	2580	X	2449	-0-	-131	-0-	2391	3	58	9	N	53	2	8			181
12	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	2385	3	63	9	N	57	182	1	2	8	54

TOTAL GAS PROD: 31,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	1			N	-0-					50
02	532	N	34	-0-	-498	-0-	32	1	2	9	N	2					52
03	403	N	101	-0-	-302	-0-	81	1	20	9	N	18					70
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	503	1	229	3	N	8	5	8			73
							9	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	629	1	870	3	N	154	88	8			139
							169	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	276	1	431	3	N	21	20	8			140
							23	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	300	1	299	3	N	33	31	8			142
							36	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	431	1	753	3	N	33	11	8			164
							36	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	505	1	281	3	N	21	8	8			177
							23	9									
10	589	N	339	-0-	-250	-0-	161	1	169	3	N	8	79	1	5	8	101
							9	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					101
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

PARALLEL ENERGY LP 639020
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	438	-0-	-368	-0-	438	3			N	-0-					62
02	756	N	638	-0-	-118	-0-	638	3			N	-0-					62
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					62
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					62
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					62
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					62
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					62
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					62
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					62
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					62
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					62
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	3	6	9	N	5					79
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	3	11	9	N	10					89
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					89
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					89
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					89
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	3	3	9	N	3					92
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					92
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2184	3	8	9	N	7					99
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					99
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					99
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					99
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 25,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					131
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					131
03	T. A.		-0-	-0-	-190	-0-					N	-0-					131
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					65
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					65
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3159	3	36	9	N	33					98
04	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2893	3	37	9	N	34					132
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2904	3	14	9	N	13					145
06	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	2693	3	20	9	N	18					163
07	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2851	3	37	9	N	34					197
08	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2844	3	33	9	N	30					227
09	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	2791	3	29	9	N	26	190	1			63
10	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2841	3	19	9	N	17					80
11	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2736	3	39	9	N	35					115
12	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2787	3	52	9	N	47					162

TOTAL GAS PROD: 36,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	3	20	9	N	18					105
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	N	5					110
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1738	3	22	9	N	20					130
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1752	3	14	9	N	13					143
05	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1662	3	12	9	N	11					154
06	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	1535	3	12	9	N	11					165
07	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1490	3	17	9	N	15					180
08	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1493	3	10	9	N	9					189
09	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	1372	3			N	-0-					189
10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1428	3	14	9	N	13					202
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1355	3	22	9	N	20	197	1			25
12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1392	3	6	9	N	5					30

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4981	3	79	9	N	72					201
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4497	3	58	9	N	53					254
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4948	3	85	9	N	77	183	1			148
04	4800	X	4768	-0-	-32	-0-	4703	3	65	9	N	59					207
05	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	4843	3	50	9	N	45					252
06	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	4534	3	41	9	N	37	185	1			104
07	DLQ G-10		1279	-0-	1279	5854	1268	3	11	9	N	10					114
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5854					N	-0-					114
09	5854	X	-0-	-0-	-5854	-0-					N	-0-					114
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					114
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					114
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 30,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1263	3	35	9	N	32					151
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	718	3	20	9	N	18					169
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	770	3	11	9	N	10					179
04	1260	N	726	-0-	-534	-0-	719	3	7	9	N	6					185
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	648	3	10	9	N	9					194
06	750	N	64	-0-	-686	-0-	64	3			N	-0-					194
07	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	3			N	-0-					194
08	651	N	45	-0-	-606	-0-	45	3			N	-0-					194
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					194
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	135	1			59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3195	3	25	9	N	23					94
02	3080	X	2878	-0-	-202	-0-	2837	3	41	9	N	37					131
03	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3147	3	36	9	N	33					164
04	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3006	3	36	9	N	33					197
05	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	2948	3	59	9	N	54					251
06	DLQ G-10		2843	-0-	2843	2843	2786	3	57	9	N	52					303
07	DLQ G-10		2842	-0-	2842	5685	2802	3	40	9	N	36					339
08	DLQ G-10		2819	-0-	2819	8504	2797	3	22	9	N	20					359
09	11408	X	2904	-0-	-8504	-0-	2868	3	36	9	N	33	197	1			195
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2926	3	30	9	N	27					222
11	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2687	3	9	9	N	8					230
12	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	2794	3	52	9	N	47					277

TOTAL GAS PROD: 35,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3799	3	47	9	N	43					130
02	3500	X	3463	-0-	-37	-0-	3417	3	46	9	N	42					172
03	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	3731	3	52	9	N	47					219
04	3750	X	3628	-0-	-122	-0-	3586	3	42	9	N	38					257
05	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	3669	3	36	9	N	33					290
06	DLQ G-10		3406	-0-	3406	3406	3373	3	33	9	N	30	187	1			133
07	DLQ G-10		3636	-0-	3636	7042	3596	3	40	9	N	36					169
08	DLQ G-10		3584	-0-	3584	10626	3542	3	42	9	N	38					207
09	14081	X	3455	-0-	-10626	-0-	3425	3	30	9	N	27					234
10	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3540	3	33	9	N	30	189	1			75
11	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	3343	3	41	9	N	37					112
12	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3341	3	31	9	N	28					140

TOTAL GAS PROD: 42,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					115
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	1266	3			N	-0-					115
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					115
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					115
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					115
06	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3			N	-0-					115
07	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1347	3			N	-0-					115
08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-					115
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					115
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					115
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-					115
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 16,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					60
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					60
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					60
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					60
05	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2190	3			N	-0-					60
06	2190	N	1416	-0-	-774	-0-	1416	3			N	-0-					60
07	2232	N	1269	-0-	-963	-0-	1269	3			N	-0-					60
08	2201	N	1220	-0-	-981	-0-	1220	3			N	-0-					60
09	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3			N	-0-					60
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					60
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					60
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1445	3	17	9	N	15					179
02	1372	N	1296	-0-	-76	-0-	1274	3	22	9	N	20					199
03	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1346	3	14	9	N	13					212
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1309	3	17	9	N	15					227
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1296	3	26	9	N	24					251
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1304	3	9	9	N	8					259
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	3	14	9	N	13					272
08	1333	N	804	-0-	-529	-0-	794	3	10	9	N	9					281
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	3	21	9	N	19	195	1			105
10	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1229	3	10	9	N	9					114
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	3	9	9	N	8					122
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1166	3	6	9	N	5					127

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1758	3	19	9	N	17					132
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	1576	3	30	9	N	27					159
03	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1776	3	18	9	N	16					175
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1760	3	21	9	N	19					194
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	N	15					209
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1691	3	20	9	N	18					227
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2232	3	14	9	N	13					240
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2564	3	13	9	N	12					252
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2222	3	15	9	N	14					266
10	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2208	3	20	9	N	18	197	1			87
11	2370	N	1811	-0-	-559	-0-	1803	3	8	9	N	7					94
12	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	1923	3	14	9	N	13					107

TOTAL GAS PROD: 23,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	3			N	-0-					88
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					88
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					88
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1963	3	4	9	N	4					92
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	3	3	9	N	3					95
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1958	3	2	9	N	2					97
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					99
08	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			N	-0-					99
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					99
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					99
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					99
12	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 23,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2329	3	43	9	N	39					172
02	2184	N	2128	-0-	-56	-0-	2093	3	35	9	N	32					204
03	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	2279	3	52	9	N	47					251
04	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2201	3	39	9	N	35					286
05	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2244	3	28	9	N	25	197	1			114
06	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2145	3	33	9	N	30					144
07	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	2185	3	33	9	N	30					174
08	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2172	3	34	9	N	31					205
09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2082	3	24	9	N	22					227
10	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2143	3	31	9	N	28	184	1			71
11	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2022	3	44	9	N	40					111
12	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2096	3	29	9	N	26					137

TOTAL GAS PROD: 26,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	335	3	20	9	N	18					145
02	532	N	311	-0-	-221	-0-	302	3	9	9	N	8					153
03	620	N	321	-0-	-299	-0-	311	3	10	9	N	9					162
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	307	3	14	9	N	13					175
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	319	3	21	9	N	19					194
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	3	17	9	N	15					209
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	275	3	14	9	N	13					222
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	323	3	14	9	N	13					235
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					239
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	373	3	17	9	N	15	192	1			62
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	N	8					70
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5					75

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	339	-0-	-281	-0-	333	3	6	9	N	5					93
02	504	N	273	-0-	-231	-0-	271	3	2	9	N	2					95
03	527	N	307	-0-	-220	-0-	301	3	6	9	N	5					100
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	235	3	3	9	N	3					103
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	270	3	3	9	N	3					106
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	252	3	2	9	N	2					108
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					108
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					109
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	N	3					112
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					112
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					112
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					113
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					113
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					113
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					113
05	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					113
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					113
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					113
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					113
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					113
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					113
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					113
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					50
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	303	3			N	-0-					50
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					50
04	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	3			N	-0-					50
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					50
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	82	3	6	9	N	5					55
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					55
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					55
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					55
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	97	3	6	9	N	5					60
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					60
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1071	3	24	9	N	22					125
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-530	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		474	-0-	474	474	474	3			N	-0-					125
06	T. A.		14	-0-	14	488	14	3			N	-0-					125
07	T. A.		44	-0-	44	532	44	3			N	-0-					125
08	637	X	105	-0-	-532	-0-	105	3			N	-0-					125
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					125
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	63	1			62
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					62
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-					69
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					69
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					69
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					69
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					69
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					69
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					69
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-					69
09	690	N	504	-0-	-186	-0-	504	2			N	-0-					69
10	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					69
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	612	-0-	-1155	-0-	612	1			N	-0-					229
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	952	1	39	2	N	-0-					229
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1054	1	61	2	N	-0-					229
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	1	13	2	N	-0-					229
05	1085	N	16	-0-	-1069	-0-	14	2	2	9	N	2					231
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					231
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	106	1			126
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2576	2	48	9	N	44					234
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2567	2	45	9	N	41					275
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2836	2	53	9	N	48					323
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2704	2	48	9	N	44	192	1			175
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2803	2	54	9	N	49					224
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2761	2	62	9	N	56					280
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2872	2	48	9	N	44	187	1			137
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2756	2	53	9	N	48					185
09	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2935	2	47	9	N	43					228
10	3100	N	3138	-0-	38	38	3091	2	47	9	N	43					271
11	3000	N	3098	-0-	98	136	3053	2	45	9	N	41	190	1			122
*12	3100	N	3066	-0-	-34	102	3012	2	54	9	N	49					171

TOTAL GAS PROD: 34,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2492	2	20	9	N	18					215
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2257	2	20	9	N	18					233
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2470	2	33	9	N	30					263
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2385	2	29	9	N	26	192	1			97
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2379	2	36	9	N	33					130
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2362	2	28	9	N	25					155
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2415	2	29	9	N	26					181
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2312	2	22	9	N	20					201
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	2	25	9	N	23					224
10	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2265	2	33	9	N	30					254
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2151	2	26	9	N	24	189	1			89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 26,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3816	-0-	3816	7751	3771	2	45	9	N	41	196	1			155
02	DLQ G-10		3427	-0-	3427	11178	3379	2	48	9	N	44					199
03	14919	X	3741	-0-	-11178	-0-	3680	2	61	9	N	55					254
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3539	2	30	9	N	27					281
05	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	2578	2	18	9	N	16					297
06	3690	X	3249	-0-	-441	-0-	3235	2	14	9	N	13	186	1			124
07	3641	X	3298	-0-	-343	-0-	3270	2	28	9	N	25					149
08	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3355	2	62	9	N	56					205
09	3510	X	3277	-0-	-233	-0-	3229	2	48	9	N	44					249
10	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3260	2	31	9	N	28					277
11	3300	X	2995	-0-	-305	-0-	2995	2			N	-0-	153	1			124
12	DLQ G-10		3388	-0-	3388	3388	3348	2	40	9	N	36					160

TOTAL GAS PROD: 40,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					134
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					134
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					134
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

01	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2		N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					-0-
03	806	N	392	-0-	-414	-0-	392	2		N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-					-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2		N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2		N	-0-					-0-
08	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2		N	-0-					-0-
09	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2		N	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2		N	-0-					-0-
11	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2		N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

01	31 #	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-			166
02	14 #	6	-0-	-8	-0-	4	1	2	2	N	-0-			166
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-			166
04	13 #	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	2	N	-0-			166
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-			166
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-			166
07	15 #	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	2	N	-0-			166
08	15 #	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	2	N	-0-			166
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			166
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-			166
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	2	N	-0-			166
12	14 #	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	N	-0-			166

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	4					162
							4	9									
02	1036	N	890	-0-	-146	-0-	28	1	862	2	N	-0-					162
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	31	1	950	2	N	1					163
							1	9									
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	30	1	892	2	N	10					173
							11	9									
05	992	N	927	-0-	-65	-0-	31	1	896	2	N	-0-					173
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	30	1	887	2	N	29					202
							32	9									
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	31	1	928	2	N	-0-					202
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-					202
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	30	1	887	2	N	6					208
							7	9									
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	14	185	1			37
							15	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	-0-					37
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	23	1	840	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					30
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-					30
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	2					32
							2	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	8					40
							9	9									
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	15	1	246	2	N	-0-					40
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	2					42
							2	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	N	-0-					42
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	2	N	-0-					42
09	540	N	178	-0-	-362	-0-	12	1	162	2	N	4	1	8			45
							4	9									
10	620	N	174	-0-	-446	-0-	17	1	155	2	N	2					47
							2	9									
11	480	N	125	-0-	-355	-0-	13	1	112	2	N	-0-					47
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	N	10					57
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	141	-0-	-200	-0-	9	1	132	2	N	-0-					120
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	10	1	205	2	N	-0-					120
03	403	N	128	-0-	-275	-0-	7	1	121	2	N	-0-					120
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	N	-0-					120
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	9	1	141	2	N	-0-					120
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					120
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	-0-					120
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					120
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	2	N	-0-					120
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	2	N	-0-					120
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	24	1	208	2	N	-0-					120
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY WELL #: 1300 RRCID -> 110798 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9008 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1099	-0-	1099	5453	65 35	1 9	999	2	N	32					77
02	0		1250	-0-	1250	6703	59 2	1 9	1189	2	N	2					79
03	0	W	1790	-0-	1790	8493	103	1	1687	2	N	-0-					79
04	0	W	1478	-0-	1478	9971	91 2	1 9	1385	2	N	2					81
05	0	W	1456	-0-	1456	11427	84	1	1372	2	N	-0-					81
*06	0	W	1907	-0-	1907	13334	129 23	1 9	1755	2	N	21					102
*07	0	W	1925	-0-	1925	15259	144 23	1 9	1758	2	N	21					123
*08	0	W	1758	-0-	1758	17017	144 23	1 9	1591	2	N	21					144
*09	0	W	2028	-0-	2028	19045	138 23	1 9	1867	2	N	21					165
*10	0	W	1994	-0-	1994	21039	195 23	1 9	1776	2	N	21					186
*11	0	W	1425	-0-	1425	22464	147	1	1278	2	N	-0-	144	1			42
12	0	W	1424	-0-	1424	23888	161	1	1263	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 19,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114328	X	105125	-0-	-9203	-0-	103881	2	1244	9	N	1131	1117	1			118
02	102228	X	92785	-0-	-9443	-0-	92178	2	607	9	N	552	553	1			117
03	113181	X	100782	-0-	-12399	-0-	99838	2	944	9	N	858	909	1			66
04	106920	X	95196	-0-	-11724	-0-	94518	2	678	9	N	616	543	1			139
05	107973	X	97199	-0-	-10774	-0-	96406	2	793	9	N	721	763	1			97
06	99240	X	91439	-0-	-7801	-0-	90297	2	1142	9	N	1038	918	1	124	5	93
07	102548	X	92791	-0-	-9757	-0-	91987	2	804	9	N	731	750	1			74
08	100781	X	90400	-0-	-10381	-0-	89914	2	486	9	N	442	373	1			143
09	95190	X	86849	-0-	-8341	-0-	86024	2	825	9	N	750	760	1			133
10	97185	X	89759	-0-	-7426	-0-	88925	2	834	9	N	758	735	1			156
11	91440	X	84322	-0-	-7118	-0-	83920	2	402	9	N	365	366	1			155
12	91636	X	84324	-0-	-7312	-0-	83635	2	689	9	N	626	542	1			239

TOTAL GAS PROD: 1,110,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,588

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	539	1	26610	2	N	365	386	1			92
							3	4	402	9							
02	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	582	1	23674	2	N	183	181	1			94
							3	4	201	9							
03	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	452	1	25893	2	N	390	376	1			108
							3	4	429	9							
04	25417	X	25417	-0-	-0-	-0-	625	1	24507	2	N	256	183	1			181
							3	4	282	9							
05	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	630	1	23053	2	N	317	387	1			111
							4	4	349	9							
06	1110	X	180	-0-	-930	-0-	1	1	83	2	N	86					197
							1	4	95	9							
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	252	1	3411	2	N	-0-					197
							2	4									
08	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	578	1	10869	2	N	159					356
							3	4	175	9							
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	648	1	12853	2	N	37	178	1			215
							3	4	41	9							
10	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	670	1	14656	2	N	140	184	1			171
							4	4	154	9							
11	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	648	1	14808	2	N	218	192	1			197
							3	4	240	9							
*12	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	670	1	15785	2	N	85					282
							4	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 204,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,236

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	531	1	46608	2	N	570	553	1			134
							3	4	627	9							
02	40219	X	40219	-0-	-0-	-0-	560	1	39315	2	N	310	378	1			66
							3	4	341	9							
03	46161	X	46161	-0-	-0-	-0-	446	1	45108	2	N	549	556	1			59
							3	4	604	9							
04	44625	X	44625	-0-	-0-	-0-	622	1	43587	2	N	375	374	1			60
							3	4	413	9							
05	45175	X	45175	-0-	-0-	-0-	669	1	43873	2	N	572	548	1			84
							4	4	629	9							
06	45450	X	42066	-0-	-3384	-0-	561	1	41106	2	N	360	363	1			81
							3	4	396	9							
07	46159	X	42603	-0-	-3556	-0-	561	1	41348	2	N	628	563	1			146
							3	4	691	9							
08	46159	X	42095	-0-	-4064	-0-	583	1	41143	2	N	333	367	1			112
							3	4	366	9							
09	44640	X	39175	-0-	-5465	-0-	648	1	38095	2	N	390	386	1			116
							3	4	429	9							
10	45167	X	39395	-0-	-5772	-0-	658	1	38048	2	N	623	573	1			166
							4	4	685	9							
11	42060	X	37652	-0-	-4408	-0-	648	1	36725	2	N	251	181	1			236
							3	4	276	9							
12	42594	X	36463	-0-	-6131	-0-	669	1	35575	2	N	195	183	1	30	5	218
							4	4	215	9							

TOTAL GAS PROD: 503,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,156

FLOWERS BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	333	1	3479	2	N	60					203
							2	4	66	9							
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					203
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					203
04	2850	X	4	-0-	-2846	-0-	4	2			N	-0-					203
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					203
06	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	4			N	-0-					203
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					203
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					203
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284602	X	94354	-0-	-190248	-0-	93096	2	1	4	N	1143	1103	1			122
							1257	9									
02	91980	X	83130	-0-	-8850	-0-	82255	2	2	4	N	794	777	1			139
							873	9									
03	101835	X	89402	-0-	-12433	-0-	88002	2	1	4	N	1272	1310	1			101
							1399	9									
04	98550	X	85463	-0-	-13087	-0-	84445	2	2	4	N	924	912	1			113
							1016	9									
05	101835	X	87318	-0-	-14517	-0-	86510	2	2	4	N	733	689	1			157
							806	9									
06	91320	X	77202	-0-	-14118	-0-	76516	2	1	4	N	623	691	1			89
							685	9									
07	92039	X	82798	-0-	-9241	-0-	81992	2	1	4	N	732	566	1			255
							805	9									
08	89404	X	80799	-0-	-8605	-0-	79862	2	2	4	N	850	730	1			375
							935	9									
09	85470	X	76503	-0-	-8967	-0-	75772	2	2	4	N	663	750	1	217	5	71
							729	9									
10	87327	X	77837	-0-	-9490	-0-	76875	2	2	4	N	873	731	1			213
							960	9									
11	80130	X	73157	-0-	-6973	-0-	72656	2	2	4	N	454	558	1			109
							499	9									
12	79732	X	72889	-0-	-6843	-0-	72196	2	2	4	N	628	562	1			175
							691	9									

TOTAL GAS PROD: 980,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,689

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9074	X	-0-	-0-	-9074	-0-					N	-0-					-0-
02	9772	X	7202	-0-	-2570	-0-	7064	2	2	4	N	124					124
							136	9									
03	10819	X	7493	-0-	-3326	-0-	7436	2	1	4	N	51					175
							56	9									
04	10470	X	6898	-0-	-3572	-0-	6896	2	2	4	N	-0-					175
05	10819	X	7389	-0-	-3430	-0-	7326	2	2	4	N	55	177	1			53
							61	9									
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6291	2	1	4	N	7					60
							8	9									
07	7967	X	6512	-0-	-1455	-0-	6511	2	1	4	N	-0-					60
08	7378	X	6346	-0-	-1032	-0-	6344	2	2	4	N	-0-					60
09	7140	X	6162	-0-	-978	-0-	6160	2	2	4	N	-0-					60
10	7378	X	6541	-0-	-837	-0-	6399	2	2	4	N	127	175	1			12
							140	9									
11	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6063	2	2	4	N	43					55
							47	9									
12	6510	X	6415	-0-	-95	-0-	6245	2	2	4	N	153					208
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 73,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FLOWERS 78 WELL #: 5H RRCID -> 264375 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2015 - PLUGGED 06/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990

01	1333	N	949	-0-	-384	-0-	850	2	99	9	N	90					304
02	1540	N	1325	-0-	-215	-0-	1130	2	195	9	N	177	194	1			287
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1079	2	210	9	N	191	184	1			294
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1191	2	51	9	N	46	191	1			149
05	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	1112	2			N	-0-					149
06	1260	N	866	-0-	-394	-0-	866	2			N	-0-					149
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1631	2	338	9	N	307	189	1			267
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1471	2	175	9	N	159	186	1			240
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1378	2	287	9	N	261	371	1			130
10	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	1164	2	13	9	N	12					142
11	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1043	2	172	9	N	156	181	1			117
12	1736	N	294	-0-	-1442	-0-	293	2	1	9	N	1	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 14,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10180 - 15596

01	45694	X	41983	-0-	-3711	-0-	40417	2	1566	9	N	1424	1469	1			345
02	41104	X	36623	-0-	-4481	-0-	35105	2	1518	9	N	1380	1103	1			622
03	45508	X	39142	-0-	-6366	-0-	37347	2	1795	9	N	1632	1836	1			418
04	42120	X	39871	-0-	-2249	-0-	38306	2	1565	9	N	1423	1434	1			407
05	43245	X	40267	-0-	-2978	-0-	38727	2	1540	9	N	1400	1452	1			355
06	40620	X	38397	-0-	-2223	-0-	37377	2	1020	9	N	927	1101	1			181
07	41199	X	37451	-0-	-3748	-0-	36015	2	1436	9	N	1305	1133	1			353
08	41199	X	39510	-0-	-1689	-0-	38516	2	994	9	N	904	925	1	8	8	324
09	39870	X	36807	-0-	-3063	-0-	35568	2	1239	9	N	1126	1120	1	2	8	328
10	40269	X	38190	-0-	-2079	-0-	37127	2	1063	9	N	966	1125	1			169
11	38400	X	36149	-0-	-2251	-0-	35080	2	1069	9	N	972	712	1			429
12	39525	X	36839	-0-	-2686	-0-	35693	2	1146	9	N	1042	1096	1			375

TOTAL GAS PROD: 461,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,501

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	22033	-0-	-6921	-0-	21791	3	242	9	N	220	194	1			220
02	23632	X	19297	-0-	-4335	-0-	18996	2	301	9	N	274	196	1			298
03	23467	X	18719	-0-	-4748	-0-	18528	2	191	9	N	174	394	1			78
04	22230	X	15692	-0-	-6538	-0-	15514	2	178	9	N	162					240
05	22041	X	17422	-0-	-4619	-0-	17254	2	168	9	N	153	190	1			203
06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13344	2	102	9	N	93	179	1			117
07	18259	X	14026	-0-	-4233	-0-	13907	2	119	9	N	108					225
08	15469	X	15238	-0-	-231	-0-	15117	2	121	9	N	110	185	1			150
09	13950	X	12566	-0-	-1384	-0-	10294	2	2184	3	N	80					230
							88	9									
10	14415	X	12401	-0-	-2014	-0-	10171	2	2158	3	N	65	187	1			108
							72	9									
11	14760	X	11703	-0-	-3057	-0-	9559	2	2028	3	N	105					213
							116	9									
12	13764	X	9611	-0-	-4153	-0-	7820	2	1659	3	N	120	178	1			155
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 182,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15203	-0-	-1754	-0-	15057	2	146	9	N	133	197	1			93
02	14924	X	13536	-0-	-1388	-0-	13413	2	123	9	N	112					205
03	16523	X	14829	-0-	-1694	-0-	14712	2	117	9	N	106	191	1			120
04	15360	X	13669	-0-	-1691	-0-	13509	2	160	9	N	145	187	1			78
05	15438	X	14093	-0-	-1345	-0-	13911	2	182	9	N	165					243
06	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12590	2	144	9	N	131	187	1			187
07	14973	X	13559	-0-	-1414	-0-	13397	2	162	9	N	147	186	1			148
08	14818	X	13036	-0-	-1782	-0-	12884	2	152	9	N	138	188	1			98
09	13680	X	12290	-0-	-1390	-0-	12149	2	141	9	N	128					226
10	14105	X	12444	-0-	-1661	-0-	12279	2	165	9	N	150	190	1			186
11	13110	X	11718	-0-	-1392	-0-	11593	2	125	9	N	114					300
12	12524	X	11870	-0-	-654	-0-	11772	2	98	9	N	89	306	1			83

TOTAL GAS PROD: 158,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

SUTTER'S MILL "A" WELL #: 171 RRCID -> 253426 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10062 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					118
*02	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					118
*03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					118
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					118
*05	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					118
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					118
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					118
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					118
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					118
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					118
*11	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	2			N	-0-					118
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	62	1			56

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	83	-0-	-909	-0-	49	3	34	9	N	31					187
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	11					198
03	837	N	426	-0-	-411	-0-	217	2	209	9	N	190					388
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	8	2	2	9	N	2					390
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	226	2	46	9	N	42					432
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	991	2	32	9	N	29	177	1			284
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	140	2	63	9	N	57	178	1			163
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	25	2	156	9	N	142	179	1			126
09	1020	N	236	-0-	-784	-0-	62	2	174	9	N	158					284
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	122	2	172	9	N	156	253	1			187
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	97	2	163	9	N	148					335
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	78	2	103	9	N	94	181	1			248

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

RUSSELL WELL #: 1075 RRCID -> 254351 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10070 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					101
*02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	101	1			-0-
*03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
*05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
*10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/03/2015

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING WELL #: 174 RRCID -> 254357 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	2443	-0-	1043	1043	2443	3			N	-0-	86	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2015

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7041	-0-	-802	-0-	7041	2			N	-0-					236
02	7084	X	6059	-0-	-1025	-0-	6059	2			N	-0-					236
03	7812	X	6588	-0-	-1224	-0-	6588	2			N	-0-					236
04	7260	X	6125	-0-	-1135	-0-	6118	2	7	9	N	6	184	1			58
05	7130	X	6182	-0-	-948	-0-	6132	2	50	9	N	45					103
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					103
07	6696	X	5562	-0-	-1134	-0-	5562	2			N	-0-					103
08	6603	X	5381	-0-	-1222	-0-	5357	2	24	9	N	22					125
09	6120	X	4981	-0-	-1139	-0-	4956	2	25	9	N	23					148
10	6169	X	4873	-0-	-1296	-0-	4855	2	18	9	N	16					164
11	5370	X	4664	-0-	-706	-0-	4649	2	15	9	N	14					178
12	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	4788	2	10	9	N	9					187

TOTAL GAS PROD: 67,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129983	X	106802	-0-	-23181	-0-	106414	2	388	9	N	353	391	1			262
02	114632	X	31161	-0-	-83471	-0-	30857	2	304	9	N	276	381	1			157
03	122357	X	31510	-0-	-90847	-0-	31117	2	393	9	N	357	196	1			318
04	106980	X	30176	-0-	-76804	-0-	29837	2	339	9	N	308	376	1			250
05	110546	X	29488	-0-	-81058	-0-	29182	2	306	9	N	278	378	1			150
06	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	28778	2	351	9	N	319	177	1			292
07	34503	X	32271	-0-	-2232	-0-	31828	2	443	9	N	403	363	1			332
08	83004	X	83004	-0-	-0-	-0-	82651	2	353	9	N	321	375	1			278
09	75284	X	75284	-0-	-0-	-0-	75173	2	111	9	N	101	190	1			189
10	74635	X	74635	-0-	-0-	-0-	74505	2	130	9	N	118					307
11	80370	X	67639	-0-	-12731	-0-	67515	2	124	9	N	113	188	1			232
*12	81429	X	81429	-0-	-0-	-0-	81172	2	257	9	N	234	191	1			275

TOTAL GAS PROD: 672,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,181

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69626	X	58860	-0-	-10766	-0-	58309	2	551	9	N	501	387	1			367
02	55104	X	54643	-0-	-461	-0-	54279	2	364	9	N	331	386	1			312
03	61008	X	53459	-0-	-7549	-0-	52979	2	480	9	N	436	380	1			368
04	56970	X	49218	-0-	-7752	-0-	48913	2	305	9	N	277	383	1			262
05	60512	X	49375	-0-	-11137	-0-	49287	2	88	9	N	80	189	1			153
06	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	47003	2	543	9	N	494	374	1			273
07	60512	X	48784	-0-	-11728	-0-	48576	2	208	9	N	189	187	1			275
08	53444	X	48317	-0-	-5127	-0-	48003	2	314	9	N	285	188	1			372
09	49230	X	46545	-0-	-2685	-0-	46366	2	179	9	N	163	375	1			160
10	49383	X	43024	-0-	-6359	-0-	42939	2	85	9	N	77					237
11	47550	X	40532	-0-	-7018	-0-	40374	2	158	9	N	144	196	1			185
12	48794	X	40526	-0-	-8268	-0-	40241	2	285	9	N	259	191	1			253

TOTAL GAS PROD: 580,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,236

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	3422	2	18	9	N	16					245
02	3612	X	3014	-0-	-598	-0-	2922	2	92	9	N	84	191	1			138
03	3999	X	3326	-0-	-673	-0-	3214	2	112	9	N	102					240
04	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	2977	2	91	9	N	83	190	1			133
05	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	2897	2	120	9	N	109					242
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2603	2	84	9	N	76	188	1			130
07	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	2937	2	141	9	N	128					258
08	3317	X	2840	-0-	-477	-0-	2757	2	83	9	N	75	190	1			143
09	3060	X	2862	-0-	-198	-0-	2731	2	131	9	N	119					262
10	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	2830	2	67	9	N	61	191	1			132
11	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2764	2	106	9	N	96					228
12	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2665	2	87	9	N	79	190	1			117

TOTAL GAS PROD: 35,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	22765	-0-	-4825	-0-	22626	2	139	9	N	126	199	1			221
02	22960	X	19003	-0-	-3957	-0-	18890	2	113	9	N	103					324
03	25420	X	21580	-0-	-3840	-0-	21375	2	205	9	N	186	195	1			315
04	23910	X	19606	-0-	-4304	-0-	19430	2	176	9	N	160	191	1			284
05	23622	X	20262	-0-	-3360	-0-	20080	2	182	9	N	165	189	1			260
06	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17182	2	160	9	N	145	187	1			218
07	20398	X	16769	-0-	-3629	-0-	16628	2	141	9	N	128	143	1			203
08	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	18825	2	202	9	N	184	192	1			195
09	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	18528	2	245	9	N	223	188	1			230
10	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	18638	2	153	9	N	139	197	1			172
11	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	20214	2	244	9	N	222	194	1			200
*12	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	19823	2	190	9	N	173	191	1			182

TOTAL GAS PROD: 234,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	16799	-0-	-12589	-0-	16680	2	119	9	N	108					421
02	26544	X	13579	-0-	-12965	-0-	13476	2	103	9	N	94	198	1			317
03	28985	X	12232	-0-	-16753	-0-	12232	2			N	-0-					317
04	21600	X	10136	-0-	-11464	-0-	9897	2	239	9	N	217	187	1			347
05	22320	X	10860	-0-	-11460	-0-	10763	2	97	9	N	88					435
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8772	2	58	9	N	53	189	1			299
07	15035	X	9142	-0-	-5893	-0-	9087	2	55	9	N	50					349
08	12245	X	10613	-0-	-1632	-0-	10525	2	88	9	N	80					429
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11607	2	110	9	N	100	187	1			342
10	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11138	2	97	9	N	88	192	1			238
11	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10415	2	96	9	N	87					325
12	11253	X	9654	-0-	-1599	-0-	9576	2	78	9	N	71	128	1			268

TOTAL GAS PROD: 135,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	1396	-0-	-4432	-0-	1376	2	20	9	N	18					119
02	4732	X	175	-0-	-4557	-0-	156	2	19	9	N	17					136
03	4774	X	75	-0-	-4699	-0-	71	2	4	9	N	4					140
04	3180	X	72	-0-	-3108	-0-	71	2	1	9	N	1					141
05	3286	X	74	-0-	-3212	-0-	74	2			N	-0-					141
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					141
07	186	X	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					141
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					141
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					141
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					141
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					141
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37727	X	31346	-0-	-6381	-0-	30855	2	491	9	N	446	583	1			223
02	32368	X	27442	-0-	-4926	-0-	27028	2	414	9	N	376	392	1			207
03	35433	X	29820	-0-	-5613	-0-	29350	2	470	9	N	427	392	1			242
04	32940	X	31685	-0-	-1255	-0-	31238	2	447	9	N	406	380	1			268
05	46751	X	46751	-0-	-0-	-0-	46310	2	441	9	N	401	380	1			289
06	28764	X	28764	-0-	-0-	-0-	28382	2	382	9	N	347	376	1			260
07	32736	X	29228	-0-	-3508	-0-	28862	2	366	9	N	333	375	1			218
08	46748	X	29255	-0-	-17493	-0-	28907	2	348	9	N	316	187	1			347
09	45240	X	27711	-0-	-17529	-0-	27430	2	281	9	N	255	377	1			225
10	46748	X	28149	-0-	-18599	-0-	27793	2	356	9	N	324	189	1			360
11	28770	X	26847	-0-	-1923	-0-	26491	2	356	9	N	324	389	1			295
12	29264	X	26708	-0-	-2556	-0-	26349	2	359	9	N	326	374	1			247

TOTAL GAS PROD: 363,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,281

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	13360	-0-	-1706	-0-	12880	2	480	9	N	436	178	1			492
02	15680	X	11132	-0-	-4548	-0-	10802	2	330	9	N	300	352	1			440
03	17360	X	11553	-0-	-5807	-0-	11168	2	385	9	N	350	188	1			602
04	16800	X	11114	-0-	-5686	-0-	11114	2			N	-0-					602
05	14880	X	12093	-0-	-2787	-0-	11856	2	237	9	N	215	535	1			282
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8306	2	191	9	N	174	182	1			274
07	12338	X	8688	-0-	-3650	-0-	8537	2	151	9	N	137	189	1			222
08	12090	X	10180	-0-	-1910	-0-	9932	2	248	9	N	225	180	1			267
09	11700	X	9944	-0-	-1756	-0-	9819	2	125	9	N	114	191	1			190
10	12090	X	9376	-0-	-2714	-0-	9245	2	131	9	N	119	188	1			121
11	9840	X	6946	-0-	-2894	-0-	6836	2	110	9	N	100					221
12	10044	X	4988	-0-	-5056	-0-	4806	2	182	9	N	165	188	1			198

TOTAL GAS PROD: 117,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	33453	-0-	-2197	-0-	33229	2	224	9	N	204	395	1			198
02	32116	X	30065	-0-	-2051	-0-	29847	2	218	9	N	198	191	1			205
03	35557	X	31437	-0-	-4120	-0-	31210	2	227	9	N	206	198	1			213
04	34290	X	30958	-0-	-3332	-0-	30704	2	254	9	N	231	188	1			256
05	35433	X	30590	-0-	-4843	-0-	30289	2	301	9	N	274	190	1			340
06	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	29420	2	327	9	N	297	366	1			271
07	32178	X	30394	-0-	-1784	-0-	30095	2	299	9	N	272	190	1			353
08	31992	X	30603	-0-	-1389	-0-	30303	2	300	9	N	273	380	1			246
09	30960	X	28672	-0-	-2288	-0-	28508	2	164	9	N	149					395
10	30752	X	29751	-0-	-1001	-0-	29447	2	304	9	N	276	381	1			290
11	29760	X	28021	-0-	-1739	-0-	27816	2	205	9	N	186	191	1			285
12	30566	X	28037	-0-	-2529	-0-	27898	2	139	9	N	126	198	1			213

TOTAL GAS PROD: 361,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92442	X	72110	-0-	-20332	-0-	71524	2	586	9	N	533	621	1	279
02	83496	X	67345	-0-	-16151	-0-	66842	2	503	9	N	457	380	1	356
03	85095	X	73909	-0-	-11186	-0-	73330	2	579	9	N	526	582	1	300
04	82350	X	65188	-0-	-17162	-0-	64779	3	409	9	N	372	368	1	304
05	74555	X	69278	-0-	-5277	-0-	68807	2	471	9	N	428	382	1	350
06	62671	X	62671	-0-	-0-	-0-	62254	2	417	9	N	379	374	1	355
07	67518	X	64681	-0-	-2837	-0-	64251	2	430	9	N	391	376	1	370
08	62899	X	59550	-0-	-3349	-0-	59157	2	393	9	N	357	378	1	349
09	58557	X	58557	-0-	-0-	-0-	58171	2	386	9	N	351	377	1	323
10	64666	X	58557	-0-	-6109	-0-	58171	2	386	9	N	351	381	1	293
11	62670	X	55046	-0-	-7624	-0-	54663	2	383	9	N	348	194	1	447
12	64666	X	54430	-0-	-10236	-0-	54055	2	375	9	N	341	569	1	219

TOTAL GAS PROD: 761,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,834

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	100728	-0-	100728	3873564	99930	3	798	9	N	725	616	1	343
02	0	W	96185	-0-	96185	3969749	95488	2	697	9	N	634	591	1	386
03	4072226	X	102477	-0-	-3969749	-0-	101718	2	759	9	N	690	761	1	315
04	112170	X	105227	-0-	-6943	-0-	104556	3	671	9	N	610	556	1	369
05	109776	X	109776	-0-	-0-	-0-	109141	2	635	9	N	577	570	1	376
06	97148	X	97148	-0-	-0-	-0-	96586	2	562	9	N	511	375	1	512
07	109395	X	109395	-0-	-0-	-0-	108844	2	551	9	N	501	748	1	265
08	107050	X	107050	-0-	-0-	-0-	106443	2	607	9	N	552	374	1	443
09	99958	X	99958	-0-	-0-	-0-	19891	2	79566	3	N	455	563	1	335
							501	9							
10	108005	X	108005	-0-	-0-	-0-	21498	2	85991	3	N	469	306	1	498
							516	9							
11	105870	X	92558	-0-	-13312	-0-	18427	2	73711	3	N	382	578	1	302
							420	9							
12	108035	X	103001	-0-	-5034	-0-	20507	2	82030	3	N	422	381	1	343
							464	9							

TOTAL GAS PROD: 1,231,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,528

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-	N	-0-			32
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-	N	-0-			32
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	N	-0-			32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184109	X	50478	-0-	-133631	-0-	49924	2	554	9	N	504	595	1			203
02	46225	X	46225	-0-	-0-	-0-	45856	2	369	9	N	335	381	1			157
03	50055	X	50055	-0-	-0-	-0-	49625	2	430	9	N	391	196	1			352
04	63690	X	46046	-0-	-17644	-0-	45503	3	543	9	N	494	549	1			297
05	65813	X	46957	-0-	-18856	-0-	46392	3	565	9	N	514	568	1			243
06	44168	X	44168	-0-	-0-	-0-	43671	3	497	9	N	452	374	1			321
07	51181	X	44629	-0-	-6552	-0-	44135	2	494	9	N	449	375	1			395
08	50065	X	46052	-0-	-4013	-0-	45670	2	382	9	N	347	375	1			367
09	45660	X	43011	-0-	-2649	-0-	42727	2	284	9	N	258	375	1			250
10	46748	X	42479	-0-	-4269	-0-	42174	2	305	9	N	277	189	1			338
11	44580	X	39874	-0-	-4706	-0-	39582	2	292	9	N	265	371	1			232
12	46066	X	39626	-0-	-6440	-0-	39354	2	272	9	N	247	192	1			287

TOTAL GAS PROD: 539,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,533

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266848	X	75850	-0-	-190998	-0-	74868	2	982	9	N	893	784	1			415
02	DELQ PR		65522	-0-	65522	65522	64737	2	785	9	N	714	789	1			340
03	132786	X	67264	-0-	-65522	-0-	66461	2	803	9	N	730	578	1			492
04	78120	X	64048	-0-	-14072	-0-	63279	2	769	9	N	699	753	1			438
05	80724	X	62022	-0-	-18702	-0-	61226	2	796	9	N	724	740	1			422
06	55114	X	55114	-0-	-0-	-0-	54110	2	1004	9	N	913	943	1			392
07	76527	X	76527	-0-	-0-	-0-	75310	2	1217	9	N	1106	933	1			565
08	75807	X	75807	-0-	-0-	-0-	74776	2	1031	9	N	937	942	1			560
09	65851	X	65851	-0-	-0-	-0-	64941	2	910	9	N	827	1116	1			271
10	66030	X	54256	-0-	-11774	-0-	53531	2	725	9	N	659	570	1			360
11	71853	X	71853	-0-	-0-	-0-	71178	2	675	9	N	614	581	1			393
*12	87411	X	87411	-0-	-0-	-0-	86607	2	804	9	N	731	577	1			547

TOTAL GAS PROD: 821,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,547

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62008	-0-	62008	868267	60451	3	1557	9	N	1415	1360	1			401
02	0	W	57822	-0-	57822	926089	56623	3	1199	9	N	1090	1174	1			317
03	0	W	48479	-0-	48479	974568	47476	2	1003	9	N	912	764	1			465
04	0	W	56288	-0-	56288	1030856	55068	2	1220	9	N	1109	944	1			630
05	1081622	X	50766	-0-	-1030856	-0-	50025	2	741	9	N	674	755	1			549
06	43702	X	43702	-0-	-0-	-0-	43131	2	571	9	N	519	731	1			337
07	58714	X	47904	-0-	-10810	-0-	47225	2	679	9	N	617	564	1			390
08	58156	X	43558	-0-	-14598	-0-	43117	2	441	9	N	401	374	1			417
09	56280	X	43816	-0-	-12464	-0-	43333	2	483	9	N	439	544	1			312
10	50778	X	42695	-0-	-8083	-0-	42341	2	354	9	N	322	189	1			445
11	46350	X	36662	-0-	-9688	-0-	36420	2	242	9	N	220	385	1			280
12	44857	X	39194	-0-	-5663	-0-	38830	2	364	9	N	331	368	1			243

TOTAL GAS PROD: 572,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,049

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	64421	-0-	64421	2062558	63806	2	615	9	N	559	407	1			397
02	0	W	64096	-0-	64096	2126654	63531	3	565	9	N	514	588	1			323
03	2191379	X	64725	-0-	-2126654	-0-	64237	2	488	9	N	444	390	1			377
04	72690	X	59338	-0-	-13352	-0-	58791	2	547	9	N	497	549	1			325
05	70959	X	63797	-0-	-7162	-0-	63104	2	693	9	N	630	556	1			399
06	55670	X	55670	-0-	-0-	-0-	55106	2	564	9	N	513	564	1			348
07	62372	X	57671	-0-	-4701	-0-	57065	2	606	9	N	551	562	1			337
08	62372	X	52092	-0-	-10280	-0-	51562	2	530	9	N	482	374	1			445
09	60360	X	49265	-0-	-11095	-0-	48772	2	493	9	N	448	566	1			327
10	62372	X	50912	-0-	-11460	-0-	50350	2	562	9	N	511	381	1			457
11	55800	X	47346	-0-	-8454	-0-	46834	2	512	9	N	465	574	1			348
12	55769	X	46003	-0-	-9766	-0-	45494	2	509	9	N	463	557	1			254

TOTAL GAS PROD: 675,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,077

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209622	X	145083	-0-	-64539	-0-	140572	3	4511	9	N	4101	4270	1			533
02	189336	X	122989	-0-	-66347	-0-	119393	3	3596	9	N	3269	3237	1			565
03	209622	X	128779	-0-	-80843	-0-	124928	2	3851	9	N	3501	3326	1			740
04	202860	X	110441	-0-	-92419	-0-	106863	2	3578	9	N	3253	3233	1			760
05	104019	X	104019	-0-	-0-	-0-	101441	2	2578	9	N	2344	2457	1			647
06	140400	X	94546	-0-	-45854	-0-	92064	2	2482	9	N	2256	2449	1			454
07	136152	X	96074	-0-	-40078	-0-	93576	2	2498	9	N	2271	2062	1			663
08	128774	X	91136	-0-	-37638	-0-	88823	2	2313	9	N	2103	2273	1			493
09	110430	X	85307	-0-	-25123	-0-	83297	2	2010	9	N	1827	1877	1			443
10	104005	X	84005	-0-	-20000	-0-	82316	2	1689	9	N	1535	1518	1			460
11	94560	X	80702	-0-	-13858	-0-	79129	2	1573	9	N	1430	1340	1			550
12	95697	X	77580	-0-	-18117	-0-	75919	2	1661	9	N	1510	1697	1			363

TOTAL GAS PROD: 1,220,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,400

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195610	X	66971	-0-	-128639	-0-	66081	2	890	9	N	809	773	1			297
02	176680	X	56110	-0-	-120570	-0-	55372	2	738	9	N	671	593	1			375
03	195610	X	50573	-0-	-145037	-0-	49855	2	718	9	N	653	586	1			442
04	189300	X	53806	-0-	-135494	-0-	53118	2	688	9	N	625	904	1			163
05	66141	X	66141	-0-	-0-	-0-	65416	2	725	9	N	659	567	1			255
06	64800	X	54875	-0-	-9925	-0-	54325	2	550	9	N	500	378	1			377
07	62124	X	53028	-0-	-9096	-0-	52480	2	548	9	N	498	562	1			313
08	66154	X	48119	-0-	-18035	-0-	47618	2	501	9	N	455	378	1			390
09	64020	X	42835	-0-	-21185	-0-	42396	2	439	9	N	399	567	1			222
10	66154	X	40945	-0-	-25209	-0-	40541	2	404	9	N	367	373	1			216
11	54870	X	38611	-0-	-16259	-0-	38222	2	389	9	N	354	194	1			376
12	47213	X	39129	-0-	-8084	-0-	38751	2	378	9	N	344	460	1			260

TOTAL GAS PROD: 611,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,334

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67661	X	67661	-0-	-0-	-0-	65553	3	2108	9	N	1916	2111	1			192
02	61065	X	61065	-0-	-0-	-0-	59277	3	1788	9	N	1625	1377	1			440
03	56947	X	56947	-0-	-0-	-0-	55279	2	1668	9	N	1516	1564	1			392
04	48748	X	48748	-0-	-0-	-0-	47370	2	1378	9	N	1253	1322	1			323
05	60111	X	60111	-0-	-0-	-0-	59113	2	998	9	N	907	568	1			662
06	46690	X	46690	-0-	-0-	-0-	45389	2	1301	9	N	1183	1505	1			340
07	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	40993	2	1188	9	N	1080	932	1			488
08	41230	X	41230	-0-	-0-	-0-	40230	2	1000	9	N	909	949	1			448
09	38357	X	38357	-0-	-0-	-0-	37372	2	985	9	N	895	940	1			403
10	37311	X	37311	-0-	-0-	-0-	36366	2	945	9	N	859	758	1			504
11	34205	X	34205	-0-	-0-	-0-	33325	2	880	9	N	800	765	1			539
12	41075	X	32892	-0-	-8183	-0-	32011	2	881	9	N	801	969	1			371

TOTAL GAS PROD: 567,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,744

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1261	-0-	-909	-0-	22	1	1238	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1960	X	1127	-0-	-833	-0-	26	1	1099	2	N	-0-					-0-
							2	4									
03	1984	X	1391	-0-	-593	-0-	23	1	1367	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	45	1	1843	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	37	1	1668	2	N	20					20
							2	4	22	9							
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	-0-					20
							1	4									
07	1395	X	1287	-0-	-108	-0-	28	1	1258	2	N	-0-					20
							1	4									
08	1953	X	1452	-0-	-501	-0-	33	1	1417	2	N	-0-					20
							2	4									
09	1890	X	1658	-0-	-232	-0-	39	1	1617	2	N	-0-					20
							2	4									
10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	45	1	1723	2	N	-0-					20
							2	4									
*11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1488	2	N	-0-					20
							2	4									
12	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	46	1	1552	2	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					62
02	952	X	865	-0-	-87	-0-	865	3			N	-0-					62
03	1147	X	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					62
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					62
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					62
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					62
07	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			N	-0-					62
08	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			N	-0-					62
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					62
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					62
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					62
*12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 19,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS (-A- CHERT ZONE) //CONT.// 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE -A- WELL #: 1 RRCID -> 064657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9721 - 9734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RULER (MORROW UPPER) //CONT.// 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMORDIE BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070156 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9730 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					7
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					7
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					7
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					7
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					7
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					7
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					7
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					7
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					7
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					7
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					7
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AGHORN OPERATING, INC. 008716
MARTIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 062460 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9164 - 9180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, O. R. WELL #: 1 RRCID -> 067376 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 9394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 89 WELL #: 1089 RRCID -> 083698 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9159 - 9218

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09118 08/31/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1121	2	50	9	N	45	186	1			146
02	1120	N	824	-0-	-296	-0-	804	2	20	9	N	18					164
03	1085	N	953	-0-	-132	-0-	920	2	33	9	N	30					194
04	1140	N	752	-0-	-388	-0-	741	2	11	9	N	10					204
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	962	2	44	9	N	40					244
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	N	4					248
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	N	10	161	1			97
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	889	2	35	9	N	32					129
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	858	2	7	9	N	6					135
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	905	2	11	9	N	10					145
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	961	2	48	9	N	44					189
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1062	2	40	9	N	36	176	1			49

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1395	-0-	-1240	-0-	1352	2	43	9	N	39	188	1			145
02	2380	X	863	-0-	-1517	-0-	837	2	26	9	N	24					169
03	2635	X	366	-0-	-2269	-0-	366	2			N	-0-					169
04	1740	X	255	-0-	-1485	-0-	254	2	1	9	N	1					170
05	1395	X	241	-0-	-1154	-0-	237	2	4	9	N	4					174
06	1350	X	176	-0-	-1174	-0-	175	2	1	9	N	1					175
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					175
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	117	2	2	9	N	2					177
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					177
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					177
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					177
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	108	1			69

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	504	-0-	-767	-0-	503	2	1	9	N	1					125
02	448	X	262	-0-	-186	-0-	12	1	250	2	N	-0-					125
03	589	N	148	-0-	-441	-0-	148	2			N	-0-					125
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	2			N	-0-					125
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					125
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	147	2	8	9	N	7					132
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	345	2	22	9	N	20					152
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	N	8					160
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					160
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					160
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-	89	1			71
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1366	-0-	-897	-0-	1364	2	2	9	N	2					181
02	2044	X	1309	-0-	-735	-0-	1309	2			N	-0-					181
03	1891	X	1224	-0-	-667	-0-	1201	2	23	9	N	21					202
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2541	2	31	9	N	28					230
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2516	2	69	9	N	63					293
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2274	2	79	9	N	72					365
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2538	2	112	9	N	102	183	1			284
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2565	2	95	9	N	86					370
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2178	2	50	9	N	45	184	1			231
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2429	2	54	9	N	49	172	1			108
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2445	2	57	9	N	52	81	1			79
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2490	2	78	9	N	71					150

TOTAL GAS PROD: 26,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	995	1	25842	2	N	622	735	1			176
							684	9									
02	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	974	1	21903	2	N	560	375	1			361
							616	9									
03	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	1041	1	20366	2	N	690	543	1			508
							759	9									
04	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	812	1	18433	2	N	543	550	1			501
							597	9									
05	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	1079	1	24115	2	N	594	733	1			362
							653	9									
06	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	944	1	18806	2	N	451	549	1			264
							496	9									
07	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	1063	1	24087	2	N	591	701	1			154
							650	9									
08	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	1031	1	20863	2	N	545	536	1			163
							600	9									
09	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	1044	1	21452	2	N	600	540	1			223
							660	9									
10	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	1069	1	21649	2	N	538	542	1			219
							592	9									
11	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	1044	1	19270	2	N	350	367	1			202
							385	9									
*12	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	980	1	19371	2	N	360	364	1			198
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 275,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,444

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7248	2	213	9	N	194	187	1			136
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7258	2	190	9	N	173					309
03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9294	2	285	9	N	259	369	1			199
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9353	2	240	9	N	218	183	1			234
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	8937	2	221	9	N	201	184	1			251
06	8100	X	7599	-0-	-501	-0-	7443	2	156	9	N	142	182	1			211
07	8370	X	5087	-0-	-3283	-0-	4996	2	91	9	N	83	179	1			115
08	8370	X	6806	-0-	-1564	-0-	6682	2	124	9	N	113	178	1			50
09	8100	X	5250	-0-	-2850	-0-	5162	2	88	9	N	80					130
10	8370	X	5724	-0-	-2646	-0-	5614	2	110	9	N	100	185	1			45
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4472	2	92	9	N	84					129
12	4960	X	2914	-0-	-2046	-0-	2870	2	44	9	N	40					169

TOTAL GAS PROD: 81,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307148	X	228459	-0-	-78689	-0-	153 3542	1 9	224764	2	N	3220	2843	1			673
02	277424	X	182191	-0-	-95233	-0-	179751	2	2440	9	N	2218	2452	1			439
03	307148	X	170587	-0-	-136561	-0-	167941	2	2646	9	N	2405	2642	1			202
04	297240	X	149695	-0-	-147545	-0-	147470	2	2225	9	N	2023	1704	1			521
05	228470	X	141846	-0-	-86624	-0-	139867	2	1979	9	N	1799	1860	1			460
06	221100	X	124256	-0-	-96844	-0-	122661	2	1595	9	N	1450	1479	1			431
07	201717	X	116663	-0-	-85054	-0-	115218	2	1445	9	N	1314	1473	1			272
08	170593	X	108514	-0-	-62079	-0-	107190	2	1324	9	N	1204	1286	1			190
09	149700	X	98054	-0-	-51646	-0-	96873	2	1181	9	N	1074	1102	1			162
10	141856	X	93588	-0-	-48268	-0-	92558	2	1030	9	N	936	916	1			182
11	84082	X	84082	-0-	-0-	-0-	83332	2	750	9	N	682	565	1			299
12	90923	X	81220	-0-	-9703	-0-	80449	2	771	9	N	701	757	1			243

TOTAL GAS PROD: 1,579,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,026

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	600	-0-	-82	-0-	4 1	1 4	595	3	N	-0-					20
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	566	3	N	-0-					20
03	651	N	435	-0-	-216	-0-	3 1	1 4	431	3	N	-0-					20
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	607	3	N	-0-					20
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	7 2	1 4	513	3	N	-0-					20
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	543	3	N	-0-					20
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	5 1	1 4	624	3	N	-0-					20
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	659	3	N	-0-					20
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	7 2	1 4	637	3	N	-0-					20
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	7 2	1 4	595	3	N	-0-					20
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	7 2	1 4	546	3	N	-0-					20
12	682	N	593	-0-	-89	-0-	11 3	1 4	579	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					81
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					81
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					81
							1	4									
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					81
							2	4									
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					81
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-					81
							1	4									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-					81
							1	4									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					81
							2	4									
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	4			N	-0-					81
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					81
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					81
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 86 WELL #: 2086 RRCID -> 063192 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9519

*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	30	1	136	3	N	-0-					72
							1	4									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					72
							2	4									
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	6	1	180	3	N	-0-					72
							1	4									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					72
							2	4									
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	8	1	161	3	N	-0-					72
							2	4									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	155	3	N	-0-					72
							1	4									
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	185	3	N	-0-					72
							1	4									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	172	3	N	-0-					72
							2	4									
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					72
							2	4									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	168	3	N	-0-					72
							2	4									
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	161	3	N	2					74
							2	4	2	9							
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	153	3	N	3					77
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	N	4					39
							1	4	4	9							
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	5					44
							2	4	6	9							
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	1	1	92	3	N	3					47
							1	4	3	9							
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	10					57
							2	4	11	9							
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					57
							2	4									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	N	-0-					57
							1	4									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	N	-0-					57
							1	4									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					57
							2	4									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-					57
							2	4									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	N	-0-					57
							2	4									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-					57
							2	4									
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	167	3	N	-0-					57
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	54	1	1838	3	N	-0-					225
							1	4									
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	32	1	973	3	N	-0-					225
							2	4									
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	10	1	1027	3	N	60	169	1			116
							1	4	66	9							
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	3	N	77					193
							2	4	85	9							
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	27	1	1609	3	N	20					213
							2	4	22	9							
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	24	1	1655	3	N	83	180	1			116
							1	4	91	9							
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	26	1	1659	3	N	8					124
							1	4	9	9							
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	28	1	1725	3	N	-0-					124
							2	4									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	34	1	1749	3	N	61					185
							2	4	67	9							
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	36	1	1838	3	N	-0-					185
							2	4									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	38	1	1877	3	N	110	187	1			108
							2	4	121	9							
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	51	1	1859	3	N	-0-					108
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					112
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					112
03	527	N	347	-0-	-180	-0-	345	2	2	9	N	2					114
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	308	2	1	9	N	1					115
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					115
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					115
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					115
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					115
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					115
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					115
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					115
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	382 3	N	-0-			113
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	363 3	N	-0-			113
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	4 1 1 4	384 3	N	-0-			113
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	5 1 2 4	343 3	N	-0-			113
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	6 1 2 4	357 3	N	-0-			113
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	403 3	N	-0-			113
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	420 3	N	-0-			113
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	424 3	N	-0-			113
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	7 1 2 4	394 3	N	-0-			113
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	7 1 2 4	424 3	N	-0-			113
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	388 3 23 9	N	21			134
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	419 3	N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	N	-0-					30
							1	4									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	170	3	N	-0-					30
							2	4									
03	465	N	18	-0-	-447	-0-	17	3	1	4	N	-0-					30
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	163	3	N	-0-					30
							2	4									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	15	1	878	3	N	-0-					30
							2	4									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	669	3	N	-0-					30
							1	4									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	611	3	N	-0-					30
							1	4									
08	899	N	671	-0-	-228	-0-	10	1	659	3	N	-0-					30
							2	4									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	12	1	710	3	N	-0-					30
							2	4									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	11	1	645	3	N	-0-					30
							2	4									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	726	3	N	-0-					30
							2	4									
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	11	1	648	3	N	-0-					30
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	435	-0-	-154	-0-	3	1	431	3	N	-0-					47
							1	4									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	4	1	503	3	N	-0-					47
							2	4									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	N	71					118
							1	4	78	9							
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	6	1	699	3	N	-0-					118
							2	4									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	6	1	723	3	N	-0-					118
							2	4									
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	4	1	529	3	N	30					148
							1	4	33	9							
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	7	1	689	3	N	-0-					148
							1	4									
08	744	N	445	-0-	-299	-0-	5	1	438	3	N	-0-					148
							2	4									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	6	1	656	3	N	-0-					148
							2	4									
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	9	1	431	3	N	76	172	1			52
							2	4	84	9							
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	7	1	825	3	N	29					81
							2	4	32	9							
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	8	1	521	3	N	15					96
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	15	1	675	3	N	-0-					45
							1	4									
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	10	1	603	3	N	-0-					45
							2	4									
03	837	N	529	-0-	-308	-0-	14	1	514	3	N	-0-					45
							1	4									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	822	3	N	-0-					45
							2	4									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	682	3	N	-0-					45
							2	4									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	N	-0-					45
							1	4									
07	868	N	607	-0-	-261	-0-	11	1	595	3	N	-0-					45
							1	4									
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	9	1	580	3	N	-0-					45
							2	4									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	N	-0-					45
							2	4									
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	959	3	N	-0-					45
							2	4									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	21	1	975	3	N	-0-					45
							2	4									
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	910	3	N	-0-					45
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

*01	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	3	1	4	N	2					47
							2	9									
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	621	3	3	9	N	3					50
03	775	N	637	-0-	-138	-0-	633	3	4	9	N	4					54
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					54
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					54
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					54
07	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	3			N	-0-					54
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					54
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	3			N	-0-					54
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					54
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	335	3	1	9	N	1					55
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	3	15	9	N	14					69

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					176
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					176
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					176
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					176
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					176
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					176
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					176
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					176
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					176
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					176
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

*01	2790	X	1350	-0-	-1440	-0-	18	1	1307	3	N	22	182	1			32
							1	4	24	9							
02	2520	X	1268	-0-	-1252	-0-	16	1	1250	3	N	-0-					32
							2	4									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	11	1	1232	3	N	15					47
							1	4	17	9							
04	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	17	1	1398	3	N	12					59
							2	4	13	9							
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	20	1	1612	3	N	25					84
							2	4	28	9							
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	20	1	1475	3	N	12					96
							1	4	13	9							
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	18	1	1461	3	N	25					121
							1	4	28	9							
08	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	18	1	1447	3	N	18					139
							2	4	20	9							
09	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	20	1	1394	3	N	2					141
							2	4	2	9							
10	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	21	1	1307	3	N	-0-					141
							2	4									
11	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	20	1	1236	3	N	17					158
							2	4	19	9							
12	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	20	1	1222	3	N	-0-					158
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4	9	N	4					59
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	N	3					62
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	464	3	8	9	N	7					69
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					74
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3					77
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					77
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					77
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					77
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					77
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					77
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					77
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	514	3	2	9	N	2					79

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	10	1	814	3	N	40					242
							1	4	44	9							
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	10	1	726	3	N	-0-					242
							2	4									
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	9	1	747	3	N	-0-					242
							1	4									
04	840	N	739	-0-	-101	-0-	13	1	723	3	N	-0-					242
							3	4									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	851	3	N	-0-					242
							2	4									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	7	1	876	3	N	-0-					242
							1	4									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	7	1	890	3	N	-0-					242
							1	4									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	912	3	N	-0-					242
							2	4									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	893	3	N	-0-	184	1			58
							2	4									
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	11	1	933	3	N	-0-					58
							2	4									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	10	1	900	3	N	159	176	1	41	5	-0-
							2	4	175	9							
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	963	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	7	1	1248	3	N	-0-					121
							1	4									
02	700	N	103	-0-	-597	-0-	4	3	2	4	N	88	184	1			25
							97	9									
03	1364	N	28	-0-	-1336	-0-	27	3	1	4	N	-0-					25
04	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	4			N	-0-					25
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	4			N	-0-					25
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	4			N	-0-					25
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					25
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					25
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	658	3	N	-0-					25
							2	4									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	23	1	1248	3	N	56					81
							2	4	62	9							
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	13					94
							2	4	14	9							
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	5	1	246	3	N	-0-					94
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	23	1	1327	3	N	57					158
							1	4	63	9							
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	21	1	927	3	N	-0-					158
							2	4									
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	8	1	890	3	N	1	8	5			151
							1	4	1	9							
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	1018	3	N	10					161
							2	4	11	9							
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	23	1	1249	3	N	67	178	1			50
							2	4	74	9							
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	14	1	1255	3	N	31					81
							1	4	34	9							
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	14	1	1228	3	N	20					101
							1	4	22	9							
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1277	3	N	60					161
							2	4	66	9							
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	15	1	1258	3	N	62	191	1			32
							2	4	68	9							
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	17	1	1327	3	N	70					102
							2	4	77	9							
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1317	3	N	21					123
							2	4	23	9							
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	16	1	1173	3	N	70					193
							2	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2735	3	19	9	N	17					57
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	927	3			N	-0-					57
03	1364	N	895	-0-	-469	-0-	895	3			N	-0-					57
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					57
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1660	3	70	9	N	64					121
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1744	3	84	9	N	76	180	1			17
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1688	3	3	9	N	3					20
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	3	22	9	N	20					40
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2695	3	1	4	N	81					121
							89	9									
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2735	3	100	9	N	91	178	1			34
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2297	3	81	9	N	74					108
12	2883	N	2300	-0-	-583	-0-	2281	3	1	4	N	16					124
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

MCMORDIE WELL #: 6087 RRCID -> 164663 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9978 - 10058

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2015 - PLUGGED 06/30/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	20	1	1659	3	N	-0-					20
							1	4									
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	20	1	1109	3	N	-0-					20
							2	4									
03	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	15	1	1069	3	N	-0-					20
							1	4									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	21	1	1241	3	N	-0-					20
							2	4									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	27	1	1411	3	N	-0-					20
							2	4									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	27	1	1520	3	N	-0-					20
							1	4									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	26	1	1505	3	N	101					121
							1	4	111	9							
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	29	1	1510	3	N	-0-					121
							2	4									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	33	1	1565	3	N	93	188	1			26
							2	4	102	9							
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	37	1	1659	3	N	39					65
							2	4	43	9							
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	39	1	1765	3	N	32					97
							2	4	35	9							
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	3	N	26					123
							2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 18,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	988	-0-	-407	-0-	12	1	953	3	N	20					141
							1	4	22	9							
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	18	1	1074	3	N	42					183
							2	4	46	9							
03	1829	N	884	-0-	-945	-0-	8	1	875	3	N	-0-					183
							1	4									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	17	1	1297	3	N	-0-					183
							3	4									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	34	1	2320	3	N	32	197	1			18
							2	4	35	9							
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	27	1	1965	3	N	22					40
							1	4	24	9							
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	23	1	1833	3	N	-0-					40
							1	4									
08	2387	N	1864	-0-	-523	-0-	26	1	1814	3	N	20					60
							2	4	22	9							
09	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	28	1	1767	3	N	41					101
							2	4	45	9							
10	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	29	1	1679	3	N	55					156
							2	4	61	9							
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	32	1	1857	3	N	4					160
							2	4	4	9							
12	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	32	1	1754	3	N	39	185	1			14
							2	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 19,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	15	1	959	3	N	-0-	14	5			45
							2	4									
02	2800	N	4579	-0-	1779	1779	75	1	4485	3	N	15					60
							2	4	17	9							
03	3100	N	10884	-0-	7784	9563	141	1	10326	3	N	378	378	1			60
							1	4	416	9							
04	3000	N	5737	-0-	2737	12300	74	1	5278	3	N	348	362	1			46
							2	4	383	9							
05	18054	X	5754	-0-	-12300	-0-	79	1	5309	3	N	331	179	1			198
							2	4	364	9							
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	75	1	4459	3	N	20					218
							1	4	22	9							
07	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	31	1	1878	3	N	32	190	1			60
							1	4	35	9							
08	3100	X	619	-0-	-2481	-0-	27	1	545	3	N	41					101
							2	4	45	9							
09	3000	X	190	-0-	-2810	-0-	10	1	112	3	N	60					161
							2	4	66	9							
10	3100	X	53	-0-	-3047	-0-	5	1	46	3	N	-0-					161
							2	4									
11	3000	X	34	-0-	-2966	-0-	1	1	31	3	N	-0-					161
							2	4									
12	1953	X	23	-0-	-1930	-0-	21	3	2	4	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 35,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	546	3	N	-0-					20
							1	4									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	6	1	270	3	N	-0-					20
							2	4									
03	651	N	101	-0-	-550	-0-	1	1	99	3	N	-0-					20
							1	4									
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	6	1	227	3	N	-0-					20
							2	4									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	22	1	749	3	N	-0-					20
							2	4									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	3	N	-0-					20
							1	4									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	505	3	N	-0-					20
							1	4									
08	775	N	525	-0-	-250	-0-	11	1	512	3	N	-0-					20
							2	4									
09	1200	N	514	-0-	-686	-0-	13	1	499	3	N	-0-					20
							2	4									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	546	3	N	-0-					20
							2	4									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	618	3	N	-0-					20
							2	4									
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	N	-0-					20
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	7 1 4	1	1132	3	N	-0-					121
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	7 2 4	1	540	3	N	15					136
									17	9							
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4 1 4	1	434	3	N	-0-					136
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	6 2 4	1	483	3	N	24					160
									26	9							
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	8 2 4	1	495	3	N	1					161
									1	9							
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	9 1 4	1	604	3	N	-0-					161
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	9 1 4	1	667	3	N	9					170
									10	9							
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	12 2 4	1	725	3	N	27	184	1			13
									30	9							
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13 2 4	1	742	3	N	16					29
									18	9							
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	17 2 4	1	1132	3	N	109					138
									120	9							
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	21 2 4	1	1269	3	N	-0-					138
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	28 2 4	1	1183	3	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	1	1	207	3	N	-0-					22
							1	4									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	253	3	N	-0-					22
							2	4									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	2					24
							1	4	2	9							
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	246	3	N	-0-					24
							2	4									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	N	-0-					24
							2	4									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	N	-0-					24
							1	4									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	N	-0-					24
							1	4									
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	4	1	209	3	N	-0-					24
							2	4									
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	4	1	208	3	N	-0-					24
							2	4									
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	4	1	242	3	N	-0-					24
							2	4									
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	162	3	N	-0-					24
							2	4									
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	N	-0-					24
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09/16/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

01	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					229
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-					229
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		7677	-0-	7677	7677	7604	3	73	9	N	66					115
08	T. A.		28292	-0-	28292	35969	28003	3	289	9	N	263					378
09	T. A.		9967	-0-	9967	45936	9773	3	194	9	N	176	181	1			373
10	56652	X	10716	-0-	-45936	-0-	10467	3	249	9	N	226	181	1			418
11	27390	X	6655	-0-	-20735	-0-	6515	3	140	9	N	127	358	1			187
12	28303	X	7005	-0-	-21298	-0-	6792	3	213	9	N	194	177	1			204

TOTAL GAS PROD: 70,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	317	-0-	-334	-0-	304	2	13	9	N	12					1329
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	238	2	13	9	N	12					1341
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	344	2	13	9	N	12					1353
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	N	3					1356
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					1356
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	457	2	25	9	N	23					1379
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	579	2	55	9	N	50					1429
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3					1432
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					1437
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	465	2	22	9	N	20					1457
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-	190	1			1267
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1267

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1170	2			N	-0-					1865
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1787	2	23	9	N	21					1886
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	2	14	9	N	13					1899
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					1899
05	2015	N	1677	-0-	-338	-0-	1647	2	30	9	N	27					1926
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1669	2	45	9	N	41					1967
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1704	2	30	9	N	27					1994
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	N	18					2012
09	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1611	2	21	9	N	19					2031
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1664	2	1	9	N	1	260	1			1772
11	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1534	2	33	9	N	30					1802
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1802

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					140
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					140
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	105	190	1			55
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	2			N	-0-					55
05	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					55
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					55
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					55
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					55
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					55
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					55
11	1260	N	771	-0-	-489	-0-	771	2			N	-0-					55
12	1054	N	363	-0-	-691	-0-	363	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4118	-0-	1018	5173	3633	2	485	9	N	441	179	1			582
02	2800	N	2884	-0-	84	5257	2741	2	143	9	N	130	355	1			357
03	5257	X	-0-	-0-	-5257	-0-					N	243	352	1			248
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3578	2	259	9	N	235	180	1			303
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4133	2	208	9	N	189	359	1			133
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3172	2	244	9	N	222	177	1			178
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3437	2	152	9	N	138	169	1			147
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3680	2	130	9	N	118					265
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3088	2	151	9	N	137	177	1			225
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3159	2	131	9	N	119	179	1			165
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3040	2	155	9	N	141	184	1			122
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3418	2	168	9	N	153					275

TOTAL GAS PROD: 39,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3514	-0-	414	5242	3514	2			N	-0-					90
02	2800	N	1387	-0-	-1413	3829	1387	2			N	-0-					90
03	3829	X	-0-	-0-	-3829	-0-					N	-0-					90
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					90
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					90
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					90
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					90
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					90
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					90
10	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	1542	2			N	-0-					90
11	1920	X	1372	-0-	-548	-0-	1372	2			N	-0-					90
12	1984	X	1660	-0-	-324	-0-	1652	2	8	9	N	7					97

TOTAL GAS PROD: 25,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					215
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					215
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					215
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					215
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					215
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					215
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	15	2	8	9	N	7	170	1			52
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					52
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					32
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	496	2	34	9	N	31					63
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	5					68
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					68
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					68
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					68
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					68
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					68
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					68
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					68
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					68
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					105
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1477	2	168	9	N	153					258
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	29	177	1			110
04	1710	N	409	-0-	-1301	-0-	409	2			N	-0-					110
05	1767	N	295	-0-	-1472	-0-	295	2			N	-0-					110
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					110
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					110
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1658	2	88	9	N	80					190
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2397	2	128	9	N	116	178	1			128
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2614	2	127	9	N	115					243
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2395	2	101	9	N	92	170	1			165
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2206	2	80	9	N	73					238

TOTAL GAS PROD: 16,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7515	-0-	4415	17375	7515	2			N	-0-					277
02	23550	X	6175	-0-	-17375	-0-	6175	2			N	-0-					277
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2	176	1			103
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2308	2	103	9	N	94					197
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3283	2	17	9	N	15					212
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2407	2	53	9	N	48	178	1			82
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2745	2	6	9	N	5					87
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3408	2	12	9	N	11					98
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					98
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					98
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					98
*12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 37,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		495	-0-	495	495	308	2	187	9	N	170					205
10	14B2 EXT		3934	-0-	3934	4429	3593	2	341	9	N	310	182	1			333
11	14B2 EXT		3124	-0-	3124	7553	2918	2	206	9	N	187	348	1			172
12	14B2 EXT		1635	-0-	1635	9188	1566	2	69	9	N	63					235

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1592	2	132	9	N	120					247
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1418	2	229	9	N	208	182	1			273
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	261	354	1			180
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1884	2	209	9	N	190	180	1			190
05	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1299	2	107	9	N	97	172	1			115
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					115
07	1550	N	885	-0-	-665	-0-	819	2	66	9	N	60					175
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1669	2	205	9	N	186	173	1			188
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1768	2	200	9	N	182	175	1			195
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1872	2	154	9	N	140	183	1			152
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1655	2	155	9	N	141	180	1			113
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1756	2	151	9	N	137					250

TOTAL GAS PROD: 18,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	2	33	9	N	30					205
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	24	2	102	9	N	93	178	1			120
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					120
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1582	2	96	9	N	87					207
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	483	2	45	9	N	41					248
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	331	2	98	9	N	89					337
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1864	2	59	9	N	54	171	1			220
08	3100	N	5958	-0-	2858	2858	5626	2	332	9	N	302	352	1			170
09	3000	N	6257	-0-	3257	6115	6027	2	230	9	N	209	186	1			193
10	3100	N	5627	-0-	2527	8642	5425	2	202	9	N	184	180	1			197
11	12045	X	3403	-0-	-8642	-0-	3289	2	114	9	N	104	181	1			120
*12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2303	2	130	9	N	118					238

TOTAL GAS PROD: 28,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3286	-0-	3286	64206	2673	2	613	9	N	557	784	1			163
02	0	W	2656	-0-	2656	66862	2124	2	532	9	N	484	392	1			255
03	0	W	3238	-0-	3238	70100	2654	2	584	9	N	531	388	1			398
04	3000	N	3056	-0-	56	70156	2502	2	554	9	N	504	581	1			321
05	3100	N	2813	-0-	-287	69869	2364	2	449	9	N	408	388	1			341
06	72564	X	2695	-0-	-69869	-0-	2152	2	543	9	N	494	577	1			258
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2359	2	565	9	N	514	385	1			387
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2192	2	442	9	N	402	386	1			403
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	1909	2	424	9	N	385	575	1			213
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	1743	2	417	9	N	379	247	1			345
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	1960	2	525	9	N	477	564	1			258
*12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	992	2	158	9	N	144	192	1			210

TOTAL GAS PROD: 31,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,279

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	19	1	2054	2	N	-0-					198
02	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	20	1	1331	2	N	-0-					198
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2228	2	N	-0-					198
04	2010	N	1789	-0-	-221	-0-	30	1	1759	2	N	-0-					198
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1803	2	N	4					202
							4	9									
06	2190	N	1750	-0-	-440	-0-	30	1	1720	2	N	-0-					202
07	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	31	1	1787	2	N	-0-					202
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	31	1	1748	2	N	-0-					202
09	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	30	1	1667	2	N	-0-					202
10	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	31	1	1716	2	N	-0-					202
11	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	30	1	1638	2	N	-0-					202
12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	26	1	1581	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 21,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	31	1	3418	2	N	66	195	1			114
							73	9									
02	3220	X	3069	-0-	-151	-0-	28	1	2985	2	N	51					165
							56	9									
03	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	31	1	3295	2	N	45					210
							50	9									
04	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	30	1	3179	2	N	48					258
							53	9									
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	31	1	3844	2	N	99					357
							109	9									
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	30	1	4224	2	N	114	194	1			277
							125	9									
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	31	1	4316	2	N	68					345
							75	9									
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	31	1	4154	2	N	88	193	1			240
							97	9									
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	30	1	4002	2	N	40					280
							44	9									
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	31	1	4074	2	N	89	191	1			178
							98	9									
11	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	30	1	3985	2	N	60					238
							66	9									
12	4433	X	4197	-0-	-236	-0-	31	1	4114	2	N	47					285
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 46,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2896	-0-	-576	-0-		19	1	2808	2	N	63					368
								69	9									
02	3136	X	2397	-0-	-739	-0-		20	1	2311	2	N	60					428
								66	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-		30	1	3305	2	N	126	391	1			163
								139	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-		30	1	3174	2	N	37					200
								41	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-		31	1	3441	2	N	100	198	1			102
								110	9									
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-		30	1	3750	2	N	95					197
								105	9									
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-		31	1	3833	2	N	88	178	1			107
								97	9									
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-		31	1	3503	2	N	85					192
								94	9									
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-		30	1	3539	2	N	83					275
								91	9									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-		31	1	3885	2	N	86	184	1			177
								95	9									
11	3900	X	3643	-0-	-257	-0-		29	1	3523	2	N	83					260
								91	9									
12	3968	X	3383	-0-	-585	-0-		26	1	3293	2	N	58					318
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 41,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2175	-0-	-150	-0-		19	1	2106	2	N	45					187
								50	9									
02	1820	N	1697	-0-	-123	-0-		20	1	1589	2	N	80					267
								88	9									
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-		31	1	2555	2	N	108	196	1			179
								119	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		30	1	2119	2	N	64					243
								70	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-		31	1	2208	2	N	82					325
								90	9									
06	2610	N	2445	-0-	-165	-0-		30	1	2292	2	N	112	194	1			243
								123	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-		31	1	2380	2	N	65					308
								72	9									
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-		31	1	2366	2	N	144	194	1			258
								158	9									
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-		30	1	2317	2	N	67					325
								74	9									
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-		31	1	2381	2	N	110					435
								121	9									
11	2460	N	2345	-0-	-115	-0-		30	1	2242	2	N	66	193	1			308
								73	9									
*12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-		31	1	2410	2	N	90					398
								99	9									

TOTAL GAS PROD: 28,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	21	1	130	2	N	-0-					90
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					90
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	2	N	-0-					90
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	23	1	84	2	N	-0-					90
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	31	1	84	2	N	-0-					90
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	N	17					107
							19	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	30	1	1211	2	N	10					117
							11	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1855	2	N	33					150
							36	9									
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1946	2	N	17					167
							19	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	25					192
							28	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	2	N	25					217
							28	9									
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1290	2	N	18					235
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	31	1	4157	2	N	71					413
							78	9									
02	4424	X	3845	-0-	-579	-0-	28	1	3760	2	N	52	198	1			267
							57	9									
03	5239	X	3858	-0-	-1381	-0-	31	1	3741	2	N	78					345
							86	9									
04	5070	X	4337	-0-	-733	-0-	30	1	4244	2	N	57	188	1			214
							63	9									
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	31	1	5443	2	N	95					309
							105	9									
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	30	1	5199	2	N	91	193	1			207
							100	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	31	1	5082	2	N	58					265
							64	9									
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	31	1	5104	2	N	87	192	1			160
							96	9									
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	30	1	4976	2	N	87					247
							96	9									
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	31	1	5051	2	N	90					337
							99	9									
11	5340	X	5069	-0-	-271	-0-	30	1	4941	2	N	89	196	1			230
							98	9									
12	5270	X	4170	-0-	-1100	-0-	25	1	4084	2	N	55					285
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 57,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	31	1	2160	2	N	58					365
							64	9									
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	1917	2	N	93	185	1			273
							102	9									
03	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	30	1	1888	2	N	45					318
							50	9									
04	2190	N	1965	-0-	-225	-0-	29	1	1891	2	N	41	184	1			175
							45	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	31	1	2393	2	N	125					300
							138	9									
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	30	1	2571	2	N	106	188	1			218
							117	9									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	2	N	69					287
							76	9									
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2607	2	N	82	179	1			190
							90	9									
09	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	30	1	2542	2	N	80					270
							88	9									
10	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	31	1	2605	2	N	47					317
							52	9									
11	2640	N	2402	-0-	-238	-0-	28	1	2346	2	N	25					342
							28	9									
*12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	31	1	2848	2	N	78					420
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 29,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	31	1	2048	2	N	20					136
							22	9									
02	2044	N	1800	-0-	-244	-0-	28	1	1772	2	N	-0-					136
03	2232	N	1974	-0-	-258	-0-	31	1	1943	2	N	-0-					136
04	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	30	1	1841	2	N	-0-					136
05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	31	1	1912	2	N	-0-					136
06	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	29	1	1850	2	N	20					156
							22	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	31	1	2351	2	N	92					248
							101	9									
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	31	1	2391	2	N	91	179	1			160
							100	9									
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	30	1	2341	2	N	58					218
							64	9									
10	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	31	1	2421	2	N	-0-					218
11	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	29	1	2307	2	N	22					240
							24	9									
12	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	31	1	2412	2	N	31					271
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3560	X	3303	-0-	-257	-0-	31	1	3253	2	N	17			415
							19	9							
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	28	1	2937	2	N	28			443
							31	9							
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	30	1	3173	2	N	51	191	1	303
							56	9							
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	29	1	3032	2	N	24			327
							26	9							
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	31	1	3500	2	N	33			360
							36	9							
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	30	1	3062	2	N	32			392
							35	9							
07	3038	X	1827	-0-	-1211	-0-	31	1	1768	2	N	25			417
							28	9							
08	3038	X	1676	-0-	-1362	-0-	31	1	1616	2	N	26	198	1	245
							29	9							
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	30	1	3143	2	N	27			272
							30	9							
10	3038	X	1798	-0-	-1240	-0-	31	1	1733	2	N	31	193	1	110
							34	9							
11	2940	X	1501	-0-	-1439	-0-	30	1	1436	2	N	32			142
							35	9							
12	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	31	1	2878	2	N	31			173
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 32,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	21	1	131	2	N	-0-			153
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	28	1	66	2	N	-0-			153
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	31	1	90	2	N	-0-			153
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	26	1	86	2	N	5			158
							6	9							
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-			158
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	N	20			178
							22	9							
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	29	1	76	2	N	-0-			178
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	28	1	77	2	N	5			183
							6	9							
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	27	1	83	2	N	-0-			183
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	N	-0-			183
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	30	1	62	2	N	-0-			183
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2473	2	N	41					183
							45	9									
02	2128	X	2118	-0-	-10	-0-	28	1	2047	2	N	39					222
							43	9									
03	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	31	1	2430	2	N	25					247
							28	9									
04	2460	N	2287	-0-	-173	-0-	29	1	2251	2	N	6					253
							7	9									
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	31	1	2825	2	N	69					322
							76	9									
06	3000	N	3133	-0-	133	133	30	1	2997	2	N	96					418
							106	9									
07	3100	N	3255	-0-	155	288	31	1	3148	2	N	69	187	1			300
							76	9									
08	3100	N	3383	-0-	283	571	31	1	3227	2	N	114	187	1			227
							125	9									
09	3791	X	3220	-0-	-571	-0-	30	1	3132	2	N	53					280
							58	9									
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	31	1	3156	2	N	80	185	1			175
							88	9									
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	30	1	3097	2	N	33					208
							36	9									
*12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	31	1	3372	2	N	49					257
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 35,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	2	N	5					67
							6	9									
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	28	1	1450	2	N	-0-					67
03	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	30	1	1493	2	N	-0-					67
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	29	1	1513	2	N	13					80
							14	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	31	1	1664	2	N	28					108
							31	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1675	2	N	27					135
							30	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	N	-0-					135
08	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	31	1	1587	2	N	23					158
							25	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	20					178
							22	9									
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	31	1	1681	2	N	20					198
							22	9									
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	27	1	1491	2	N	15					213
							17	9									
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	31	1	1947	2	N	25					238
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 20,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					290
02	2352	N	40	-0-	-2312	-0-	11	1	29	9	N	26	201	1			115
03	2449	N	79	-0-	-2370	-0-	20	1	59	2	N	-0-					115
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	-0-					115
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	2	N	-0-					115
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					115
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	-0-					115
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	N	5					120
							6	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	N	-0-					120
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					120
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	2					122
							2	9									
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	6					128
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	X	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	2	N	-0-					263
02	224	X	12	-0-	-212	-0-	12	1			N	-0-					263
03	3100	N	3202	-0-	102	102	26	1	3131	2	N	41					304
							45	9									
04	1994	N	1892	-0-	-102	-0-	17	1	1875	2	N	-0-					304
05	3100	N	3479	-0-	379	379	24	1	3455	2	N	-0-					304
06	4051	X	3672	-0-	-379	-0-	27	1	3634	2	N	10					314
							11	9									
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	31	1	3719	2	N	22					336
							24	9									
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	29	1	3406	2	N	32					368
							35	9									
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	29	1	3590	2	N	23					391
							25	9									
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	31	1	4199	2	N	42	187	1			246
							46	9									
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	30	1	4220	2	N	23					269
							25	9									
*12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	30	1	4281	2	N	35					304
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 36,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					125
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	28	1	188	2	N	-0-					125
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	31	1	216	2	N	-0-					125
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	30	1	451	2	N	-0-					125
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	N	-0-					125
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	30	1	1901	2	N	53					178
							58	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	31	1	1827	2	N	47					225
							52	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	31	1	1861	2	N	57	177	1			105
							63	9									
09	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	30	1	1749	2	N	43					148
							47	9									
10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	31	1	1866	2	N	-0-					148
11	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	30	1	1747	2	N	30					178
							33	9									
12	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	26	1	1597	2	N	30					208
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 15,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	20					254
							22	9									
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	27	1	977	2	N	-0-					254
03	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	31	1	1020	2	N	-0-					254
04	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	30	1	1029	2	N	-0-					254
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	N	16					270
							18	9									
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	30	1	2399	2	N	103					373
							113	9									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	31	1	2231	2	N	62					435
							68	9									
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	2	N	51	188	1			298
							56	9									
09	2550	N	2024	-0-	-526	-0-	30	1	1942	2	N	47					345
							52	9									
10	2325	N	2047	-0-	-278	-0-	31	1	1970	2	N	42	184	1			203
							46	9									
11	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	30	1	1821	2	N	12					215
							13	9									
12	2077	N	1782	-0-	-295	-0-	26	1	1728	2	N	25					240
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 20,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	18	1	1687	2	N	18					178
							20	9									
02	1428	N	1375	-0-	-53	-0-	20	1	1331	2	N	22					200
							24	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	29	1	1909	2	N	37					237
							41	9									
04	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	29	1	1599	2	N	1					238
							1	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	30	1	1997	2	N	52					290
							57	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	29	1	2065	2	N	62					352
							68	9									
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	30	1	2036	2	N	67	179	1			240
							74	9									
08	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	30	1	1946	2	N	66	186	1			120
							73	9									
09	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	30	1	1800	2	N	43					163
							47	9									
10	2139	N	1802	-0-	-337	-0-	30	1	1707	2	N	59					222
							65	9									
11	1980	N	1655	-0-	-325	-0-	29	1	1582	2	N	40					262
							44	9									
12	1953	N	1355	-0-	-598	-0-	25	1	1301	2	N	26					288
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

01	434	N	261	-0-	-173	-0-	22	1	239	2	N	-0-					270
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	28	1	185	2	N	-0-					270
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	N	-0-					270
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-					270
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	N	-0-					270
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					270
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					270
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	-0-					270
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	2	N	-0-					270
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	31	1	264	2	N	-0-					270
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-					270
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	265	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	31	1	5704	2	N	120					425
							132	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	27	1	3916	2	N	70					495
							77	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	30	1	3472	2	N	44	201	1			338
							48	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	30	1	2852	2	N	55					393
							61	9									
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	31	1	4367	2	N	80					473
							88	9									
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	30	1	3651	2	N	49	182	1			340
							54	9									
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	31	1	4056	2	N	42	177	1			205
							46	9									
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	31	1	3873	2	N	75					280
							83	9									
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	30	1	3413	2	N	37					317
							41	9									
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	31	1	3759	2	N	63					380
							69	9									
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	30	1	3666	2	N	77					457
							85	9									
*12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	31	1	4202	2	N	66					523
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 48,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	31	1	5215	2	N	85					272
							94	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	28	1	4290	2	N	77					349
							85	9									
03	4712	X	4580	-0-	-132	-0-	30	1	4475	2	N	68					417
							75	9									
04	5160	X	4150	-0-	-1010	-0-	30	1	4056	2	N	58	197	1			278
							64	9									
05	5332	X	4492	-0-	-840	-0-	31	1	4419	2	N	38					316
							42	9									
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	2	N	92	195	1			213
							101	9									
07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	31	1	6362	2	N	118					331
							130	9									
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	31	1	6116	2	N	127	192	1			266
							140	9									
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	5876	2	N	121	197	1			190
							133	9									
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	31	1	6555	2	N	161	185	1			166
							177	9									
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	30	1	6460	2	N	150					316
							165	9									
*12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	31	1	6835	2	N	118					434
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 68,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4511	-0-	-1472	-0-		30	1	4341	2	N	127					597
								140	9									
02	5404	X	2008	-0-	-3396	-0-		27	1	1930	2	N	46					643
								51	9									
03	5983	X	3239	-0-	-2744	-0-		30	1	3084	2	N	114	202	1			555
								125	9									
04	5160	X	4240	-0-	-920	-0-		30	1	4055	2	N	141	361	1			335
								155	9									
05	5301	X	4027	-0-	-1274	-0-		31	1	3930	2	N	60					395
								66	9									
06	4380	X	3728	-0-	-652	-0-		28	1	3631	2	N	63					458
								69	9									
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-		29	1	5121	2	N	140					598
								154	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-		30	1	4787	2	N	141	368	1			371
								155	9									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-		30	1	4599	2	N	123	183	1			311
								135	9									
10	5301	X	4329	-0-	-972	-0-		30	1	4201	2	N	89					400
								98	9									
11	5130	X	4056	-0-	-1074	-0-		30	1	3941	2	N	77					477
								85	9									
12	5301	X	4430	-0-	-871	-0-		30	1	4338	2	N	56					533
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 49,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5099	-0-	-1814	-0-		30	1	4959	2	N	100					437
								110	9									
02	5908	X	2002	-0-	-3906	-0-		15	1	1952	2	N	32	184	1			285
								35	9									
03	7998	X	4110	-0-	-3888	-0-		31	1	4027	2	N	47					332
								52	9									
04	7740	X	4525	-0-	-3215	-0-		30	1	4437	2	N	53					385
								58	9									
05	6138	X	4128	-0-	-2010	-0-		31	1	4045	2	N	47					432
								52	9									
06	4920	X	4068	-0-	-852	-0-		30	1	3988	2	N	45					477
								50	9									
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-		29	1	4652	2	N	87	195	1			369
								96	9									
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-		30	1	5442	2	N	84					453
								92	9									
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-		30	1	7230	2	N	82	187	1			348
								90	9									
10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-		31	1	7216	2	N	97	187	1			258
								107	9									
11	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-		30	1	6585	2	N	53					311
								58	9									
12	6510	X	5689	-0-	-821	-0-		31	1	5566	2	N	84					395
								92	9									

TOTAL GAS PROD: 61,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4264	-0-	-1440	-0-		30 146	1 9	4088	2	N	133	187	1			239
02	4956	X	3185	-0-	-1771	-0-		28 57	1 9	3100	2	N	52					291
03	5363	X	3152	-0-	-2211	-0-		31 57	1 9	3064	2	N	52					343
04	4530	X	3813	-0-	-717	-0-		30 58	1 9	3725	2	N	53					396
05	4681	X	3809	-0-	-872	-0-		31 108	1 9	3670	2	N	98					494
06	4140	X	3587	-0-	-553	-0-		30 53	1 9	3504	2	N	48					542
07	3937	X	3318	-0-	-619	-0-		29 83	1 9	3206	2	N	75					617
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-		31 83	1 9	4063	2	N	75	372	1			320
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-		30 102	1 9	3794	2	N	93					413
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-		31 114	1 9	4039	2	N	104					517
11	4050	X	3561	-0-	-489	-0-		30 83	1 9	3448	2	N	75					592
12	4185	X	4000	-0-	-185	-0-		31 188	1 9	3781	2	N	171	387	1			376

TOTAL GAS PROD: 44,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5842	-0-	-172	-0-		24 58	1 9	5760	2	N	53					400
02	5432	X	4087	-0-	-1345	-0-		27 24	1 9	4036	2	N	22					422
03	6014	X	4889	-0-	-1125	-0-		31 42	1 9	4816	2	N	38					460
04	5820	X	4212	-0-	-1608	-0-		30 44	1 9	4138	2	N	40					500
05	5363	X	5145	-0-	-218	-0-		31 57	1 9	5057	2	N	52					552
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-		30 47	1 9	5402	2	N	43					595
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-		31 28	1 9	6015	2	N	25					620
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-		31 68	1 9	6113	2	N	62	197	1			485
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-		30 63	1 9	5730	2	N	57	197	1			345
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-		31 47	1 9	6071	2	N	43					388
11	6000	X	5700	-0-	-300	-0-		30 57	1 9	5613	2	N	52					440
*12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-		31 77	1 9	6652	2	N	70					510

TOTAL GAS PROD: 66,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					55
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					55
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	2	3	9	N	3					58
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	2	6	9	N	5					63
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	N	2					65
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9	9	N	8					73
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	N	4					77
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	33	2	6	9	N	5					82
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					83
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	N	4					87
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1					88

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					112
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					112
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					112
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					112
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					112
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					112
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					112
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					112
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					112
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	76	1			36
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					36
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	1157	2	26	9	N	24					120
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	N	16					136
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-					136
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					136
05	1364	N	934	-0-	-430	-0-	925	2	9	9	N	8					144
06	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	1009	2	4	9	N	4					148
07	1209	N	984	-0-	-225	-0-	978	2	6	9	N	5					153
08	930	N	829	-0-	-101	-0-	823	2	6	9	N	5					158
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	N	4					162
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	952	2	2	9	N	2					164
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3					167
12	1085	N	686	-0-	-399	-0-	686	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	224	103	1			121
02	0		1328	-0-	1328	1328		1260	3	68	9	N	62					183
03	0		830	-0-	830	2158		482	3	348	9	N	316	182	1			317
04	0		324	-0-	324	2482		234	3	90	9	N	82	186	1			213
05	0	W	282	-0-	282	2764		126	3	156	9	N	142	176	1			179
06	0	W	186	-0-	186	2950		69	3	117	9	N	106	178	1			107
07	0	W	150	-0-	150	3100		108	3	42	9	N	38					145
08	0	W	1010	-0-	1010	4110		1010	3			N	-0-					145
09	0	W	80	-0-	80	4190		80	3			N	-0-					145
10	0	W	49	-0-	49	4239		49	3			N	-0-	107	1			38
11	0	W	-0-	-0-	-0-	4239						N	-0-					38
*12	4300	X	61	-0-	-4239	-0-		61	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
N MCMORDIE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268018 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 10020

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-		102	1	746	3	N	18					150
								20	9									
02	784	N	677	-0-	-107	-0-		79	1	579	3	N	17					167
								19	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-		79	1	577	3	N	28					195
								31	9									
04	840	N	57	-0-	-783	-0-		7	1	50	3	N	-0-					195
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-		110	1	809	3	N	24					219
								26	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-		100	1	731	3	N	28					247
								31	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-		87	1	642	3	N	25	171	1			101
								28	9									
08	930	N	725	-0-	-205	-0-		83	1	611	3	N	28					129
								31	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-		79	1	579	3	N	23					152
								25	9									
10	744	N	666	-0-	-78	-0-		81	1	539	3	N	42					194
								46	9									
11	690	N	585	-0-	-105	-0-		73	1	490	3	N	20					214
								22	9									
12	713	N	398	-0-	-315	-0-		50	1	331	3	N	15					229
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	8298	-0-	-4505	-0-	828	1	7446	3	N	22					280
							24	9									
02	9800	X	7768	-0-	-2032	-0-	775	1	6976	3	N	15					295
							17	9									
03	10726	X	9502	-0-	-1224	-0-	946	1	8511	3	N	41	188	1			148
							45	9									
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	910	1	8192	3	N	15					163
							17	9									
05	DLQ G-10		9667	-0-	9667	9667	963	1	8667	3	N	34					197
							37	9									
06	DLQ G-10		8109	-0-	8109	17776	809	1	7278	3	N	20					217
							22	9									
07	DLQ G-10		9014	-0-	9014	26790	898	1	8082	3	N	31					248
							34	9									
08	DLQ G-10		7398	-0-	7398	34188	738	1	6643	3	N	15					263
							17	9									
09	DLQ G-10		7258	-0-	7258	41446	724	1	6511	3	N	21	187	1			97
							23	9									
10	50165	X	8719	-0-	-41446	-0-	1126	1	7538	3	N	50					147
							55	9									
11	8730	X	6604	-0-	-2126	-0-	853	1	5709	3	N	38					185
							42	9									
12	9021	X	6580	-0-	-2441	-0-	849	1	5684	3	N	43					228
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 98,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	101	1	737	3	N	-0-					54
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	83	1	605	3	N	-0-					54
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	138	1	1013	3	N	-0-					54
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	823	3	N	-0-					54
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	113	1	825	3	N	-0-					54
06	1110	N	847	-0-	-263	-0-	101	1	743	3	N	3					57
							3	9									
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	115	1	841	3	N	-0-					57
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	116	1	847	3	N	-0-					57
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	106	1	780	3	N	3					60
							3	9									
10	961	N	889	-0-	-72	-0-	116	1	773	3	N	-0-					60
11	930	N	833	-0-	-97	-0-	108	1	725	3	N	-0-					60
12	930	N	810	-0-	-120	-0-	105	1	705	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	110	1	1111	3	N	6					143
							7	9									
02	1596	N	845	-0-	-751	-0-	76	1	761	3	N	7					150
							8	9									
03	1705	N	749	-0-	-956	-0-	67	1	676	3	N	5					155
							6	9									
04	1200	N	520	-0-	-680	-0-	47	1	473	3	N	-0-					155
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	180	1	1823	3	N	3					158
							3	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	153	1	1542	3	N	24					182
							26	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	143	1	1450	3	N	26					208
							29	9									
08	2015	N	1503	-0-	-512	-0-	133	1	1337	3	N	30					238
							33	9									
09	1710	N	1275	-0-	-435	-0-	111	1	1112	3	N	47	190	1			95
							52	9									
10	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	132	1	1337	3	N	15					110
							17	9									
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	126	1	1267	3	N	33					143
							36	9									
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	130	1	1317	3	N	39					182
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 15,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	150	1	1102	3	N	21					225
							23	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	151	1	1110	3	N	5					230
							6	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	172	1	1258	3	N	8					238
							9	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	168	1	1236	3	N	5					243
							6	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	169	1	1240	3	N	37					280
							41	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	167	1	1222	3	N	37					317
							41	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	183	1	1341	3	N	11					328
							12	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	179	1	1312	3	N	7					335
							8	9									
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	166	1	1214	3	N	26	188	1			173
							29	9									
10	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	189	1	1262	3	N	-0-					173
11	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	163	1	1090	3	N	2					175
							2	9									
12	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	156	1	1041	3	N	7					182
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-		43	1	316	3	N	-0-					117
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-		40	1	294	3	N	-0-					117
03	279	N	185	-0-	-94	-0-		22	1	163	3	N	-0-					117
04	360	N	148	-0-	-212	-0-		18	1	130	3	N	-0-					117
05	372	N	89	-0-	-283	-0-		11	1	78	3	N	-0-					117
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-		45	1	333	3	N	-0-					117
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-		44	1	319	3	N	-0-					117
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-		42	1	312	3	N	-0-					117
09	390	N	374	-0-	-16	-0-		45	1	329	3	N	-0-					117
10	372	N	329	-0-	-43	-0-		43	1	286	3	N	-0-					117
11	330	N	218	-0-	-112	-0-		28	1	190	3	N	-0-					117
12	372	N	332	-0-	-40	-0-		43	1	289	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	949	-0-	-198	-0-		111	1	818	3	N	18					196
								20	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-		112	1	819	3	N	19					215
								21	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		124	1	913	3	N	16					231
								18	9									
04	930	N	837	-0-	-93	-0-		100	1	737	3	N	-0-					231
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-		112	1	822	3	N	24					255
								26	9									
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-		111	1	811	3	N	23	185	1			93
								25	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		132	1	966	3	N	14					107
								15	9									
08	961	N	935	-0-	-26	-0-		110	1	808	3	N	15					122
								17	9									
09	960	N	682	-0-	-278	-0-		82	1	599	3	N	1					123
								1	9									
10	1116	N	649	-0-	-467	-0-		84	1	563	3	N	2					125
								2	9									
11	900	N	686	-0-	-214	-0-		88	1	589	3	N	8					133
								9	9									
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		170	1	1141	3	N	17					150
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	310	1	2273	3	N	131					318
							144	9									
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	297	1	2181	3	N	89					407
							98	9									
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	334	1	2446	3	N	100	190	1			317
							110	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	312	1	2285	3	N	108	182	1			243
							119	9									
05	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	319	1	2340	3	N	72					315
							79	9									
06	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	321	1	2350	3	N	93	190	1			218
							102	9									
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	330	1	2419	3	N	90					308
							99	9									
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	324	1	2376	3	N	81	186	1			203
							89	9									
09	2760	N	2524	-0-	-236	-0-	296	1	2167	3	N	55					258
							61	9									
10	2852	N	2777	-0-	-75	-0-	349	1	2337	3	N	83	191	1			150
							91	9									
11	2700	N	2533	-0-	-167	-0-	321	1	2146	3	N	60					210
							66	9									
12	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	315	1	2111	3	N	67					277
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 32,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	837	-0-	-93	-0-	100	1	736	3	N	1					228
							1	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	106	1	774	3	N	7					235
							8	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	76	1	561	3	N	20	190	1			65
							22	9									
04	810	N	527	-0-	-283	-0-	63	1	464	3	N	-0-					65
05	992	N	591	-0-	-401	-0-	71	1	520	3	N	-0-					65
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	76	1	557	3	N	12					77
							13	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	94	1	689	3	N	6					83
							7	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	91	1	664	3	N	12					95
							13	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	84	1	612	3	N	2					97
							2	9									
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	90	1	606	3	N	-0-					97
11	750	N	613	-0-	-137	-0-	80	1	533	3	N	-0-					97
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	N	3					100
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCMORDIE 91 WELL #: 3 RRCID -> 244474 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9198 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4460	-0-	-717	-0-		527	1	3861	3	N	65					227
								72	9									
02	4676	X	4362	-0-	-314	-0-		512	1	3751	3	N	90					317
								99	9									
03	5115	X	3932	-0-	-1183	-0-		462	1	3385	3	N	77	192	1			202
								85	9									
04	4680	X	4481	-0-	-199	-0-		522	1	3832	3	N	115	194	1			123
								127	9									
05	4836	X	4239	-0-	-597	-0-		502	1	3684	3	N	48					171
								53	9									
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-		567	1	4154	3	N	124	186	1			109
								136	9									
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-		576	1	4221	3	N	87					196
								96	9									
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-		564	1	4140	3	N	30					226
								33	9									
09	4860	X	4596	-0-	-264	-0-		541	1	3966	3	N	81	189	1			118
								89	9									
10	4957	X	4694	-0-	-263	-0-		601	1	4019	3	N	67					185
								74	9									
11	4770	X	4454	-0-	-316	-0-		569	1	3806	3	N	72					257
								79	9									
12	4898	X	4625	-0-	-273	-0-		589	1	3941	3	N	86	193	1			150
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 54,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1139	-0-	-8	-0-		120	1	878	3	N	128					243
								141	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-		132	1	966	3	N	124					367
								136	9									
03	1147	N	1038	-0-	-109	-0-		112	1	823	3	N	94	176	1			285
								103	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		125	1	919	3	N	85	187	1			183
								94	9									
05	1364	N	1197	-0-	-167	-0-		131	1	960	3	N	96					279
								106	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		114	1	838	3	N	121	182	1			218
								133	9									
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		139	1	1017	3	N	97					315
								107	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-		138	1	1013	3	N	99	187	1			227
								109	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		138	1	1016	3	N	90	191	1			126
								99	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		155	1	1038	3	N	110					236
								121	9									
11	1230	N	1109	-0-	-121	-0-		133	1	889	3	N	79					315
								87	9									
12	1302	N	1188	-0-	-114	-0-		140	1	938	3	N	100					415
								110	9									

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1629	-0-	-541	-0-	194	1	1421	3	N	13					155
							14	9									
02	2016	N	631	-0-	-1385	-0-	75	1	550	3	N	5					160
							6	9									
03	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	192	1	1406	3	N	7					167
							8	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	203	1	1490	3	N	6					173
							7	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	257	1	1887	3	N	-0-					173
06	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	160	1	1172	3	N	14					187
							15	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	245	1	1798	3	N	-0-					187
08	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	215	1	1577	3	N	16					203
							18	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	195	1	1432	3	N	42					245
							46	9									
10	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	217	1	1456	3	N	7					252
							8	9									
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	206	1	1379	3	N	31	191	1			92
							34	9									
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	207	1	1389	3	N	18					110
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MCMORDIE 84 WELL #: 1 RRCID -> 265221 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	50	1	506	3	N	3					128
							3	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	548	3	N	2					130
							2	9									
03	651	N	425	-0-	-226	-0-	38	1	384	3	N	3					133
							3	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	N	2					135
							2	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	N	1					136
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	N	2					138
							2	9									
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	58	1	583	3	N	5					143
							6	9									
08	713	N	574	-0-	-139	-0-	51	1	512	3	N	10					153
							11	9									
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	49	1	497	3	N	-0-					153
10	651	N	526	-0-	-125	-0-	47	1	473	3	N	5					158
							6	9									
11	570	N	323	-0-	-247	-0-	29	1	294	3	N	-0-					158
12	558	N	369	-0-	-189	-0-	33	1	334	3	N	2					160
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	503	-0-	-210	-0-	495	2	8	9	N	7					113
02	616	N	492	-0-	-124	-0-	17	1	472	2	N	3					116
							3	9									
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	583	2	4	9	N	4					120
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					122
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	884	2	18	9	N	16					138
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1422	2	50	9	N	45					183
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1277	2	32	9	N	29					212
08	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	2			N	-0-					212
09	1470	N	790	-0-	-680	-0-	768	2	22	9	N	20					232
10	1302	N	358	-0-	-944	-0-	358	2			N	-0-	179	1			53
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					68
12	806	N	479	-0-	-327	-0-	466	2	13	9	N	12					80

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					2
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	30	1	539	2	N	-0-					2
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					2
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					2
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					2
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					2
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					2
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					2
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					2
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					2
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					2
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	182	2	1	9	N	1					38
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	4					42
							4	9									
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	125	2	1	9	N	1					43
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					43
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	N	2					201
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	583	2	N	3					204
							3	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2					206
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					208
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1					209
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					209
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					209
08	620	N	229	-0-	-391	-0-	229	2			N	-0-					209
09	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-					209
10	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	2			N	-0-					209
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					209
12	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					45
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	86	1	369	2	N	-0-					45
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					45
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					45
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					45
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					45
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					45
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					45
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	45	1			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	167	-0-	-1538	-0-	153	2	14	9	N	13					353
02	1540	X	96	-0-	-1444	-0-	4	1	92	2	N	-0-					353
03	1705	X	77	-0-	-1628	-0-	77	2			N	-0-					353
04	1650	X	684	-0-	-966	-0-	592	2	92	9	N	84	194	1			243
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2479	2	173	9	N	157					400
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2673	2	162	9	N	147	194	1			353
07	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2818	2	151	9	N	137					490
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2766	2	116	9	N	105	190	1			405
09	3000	N	4258	-0-	1258	1258	4107	2	151	9	N	137	195	1			347
10	3100	N	4445	-0-	1345	2603	4291	2	154	9	N	140	195	1			292
11	3000	N	4307	-0-	1307	3910	4190	2	117	9	N	106					398
*12	8361	X	4451	-0-	-3910	-0-	4337	2	114	9	N	104					502

TOTAL GAS PROD: 29,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1348	2	12	9	N	11					168
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	N	10					178
							11	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	2	17	9	N	15					193
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1250	2	15	9	N	14					207
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1311	2	18	9	N	16					223
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1328	2	17	9	N	15					238
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1209	2	26	9	N	24	192	1			70
08	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	1015	2	13	9	N	12					82
09	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1089	2	12	9	N	11					93
10	1240	N	753	-0-	-487	-0-	749	2	4	9	N	4					97
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10					107
12	1147	N	715	-0-	-432	-0-	712	2	3	9	N	3					110

TOTAL GAS PROD: 13,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1631	2	12	9	N	11					193
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	N	4					197
							4	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1658	2	24	9	N	22					219
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1608	2	10	9	N	9	172	1			56
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	N	15					71
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	N	13					84
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1396	2	12	9	N	11					95
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	N	11					106
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	N	12					118
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	N	8					126
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	2	10	9	N	9					135
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 16,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	157	2	4	9	N	4					222
02	252	N	106	-0-	-146	-0-	6	1	99	2	N	1					223
							1	9									
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	89	2	8	9	N	7					230
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					230
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					230
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1120	2	17	9	N	15					135
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	35	1	982	2	N	10					145
							11	9									
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1219	2	17	9	N	15					160
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	N	12					172
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	13					185
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	N	13					198
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1136	2	11	9	N	10					208
08	1178	N	355	-0-	-823	-0-	355	2			N	-0-					208
09	1320	N	827	-0-	-493	-0-	827	2			N	-0-					208
10	1147	N	490	-0-	-657	-0-	490	2			N	-0-					208
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	N	9					217
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	822	2	11	9	N	10					227

TOTAL GAS PROD: 12,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1078	2	44	9	N	40					338
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	2	N	35					373
							39	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1180	2	46	9	N	42					415
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1204	2	44	9	N	40	190	1			265
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	990	2	36	9	N	33					298
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	929	2	50	9	N	45	195	1			148
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1149	2	63	9	N	57					205
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	893	2	47	9	N	43					248
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	994	2	50	9	N	45	191	1			102
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	647	2	31	9	N	28					130
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	924	2	36	9	N	33					163
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24	9	N	22					185

TOTAL GAS PROD: 12,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1101	2	17	9	N	15					133
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	38	1	913	2	N	12					145
							13	9									
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1090	2	22	9	N	20					165
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1045	2	19	9	N	17					182
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1063	2	18	9	N	16					198
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1036	2	19	9	N	17					215
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	13					228
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	981	2	3	9	N	3	191	1			40
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	904	2	11	9	N	10					50
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					55
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	940	2	9	9	N	8					63
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	879	2	11	9	N	10					73

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12672	-0-	12672	34889	12460	2	212	9	N	193	388	1			228
02	42731	X	7842	-0-	-34889	-0-	293	1	7446	2	N	94					322
							103	9									
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	680	1	12365	2	N	191	193	1			320
							210	9									
04	12270	X	11988	-0-	-282	-0-	11722	2	266	9	N	242	194	1			368
05	12679	X	11813	-0-	-866	-0-	680	1	10962	2	N	155	189	1			334
							171	9									
06	12840	X	10750	-0-	-2090	-0-	272	1	10304	2	N	158	190	1			302
							174	9									
07	13268	X	8167	-0-	-5101	-0-	272	1	7788	2	N	97	189	1			210
							107	9									
08	13268	X	7281	-0-	-5987	-0-	272	1	6902	2	N	97					307
							107	9									
09	12000	X	8903	-0-	-3097	-0-	272	1	8488	2	N	130	190	1			247
							143	9									
10	11811	X	6128	-0-	-5683	-0-	272	1	5696	2	N	145	192	1			200
							160	9									
11	DLQ G-10		5685	-0-	5685	5685	272	1	5325	2	N	80					280
							88	9									
12	DLQ G-10		6587	-0-	6587	12272	272	1	6203	2	N	102	194	1			188
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 111,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	25	1	2757	3	N	46					66
							1	4	51	9							
02	1932	X	1673	-0-	-259	-0-	33	1	1638	3	N	-0-					66
							2	4									
03	2480	X	1290	-0-	-1190	-0-	17	1	1255	3	N	15					81
							1	4	17	9							
04	2400	X	1755	-0-	-645	-0-	40	1	1669	3	N	40					121
							2	4	44	9							
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	58	1	2741	3	N	20					141
							2	4	22	9							
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	58	1	2997	3	N	54	188	1			7
							1	4	59	9							
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	50	1	2830	3	N	114					121
							1	4	125	9							
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	56	1	2827	3	N	-0-					121
							2	4									
09	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	61	1	2754	3	N	112	181	1			52
							2	4	123	9							
10	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	64	1	2757	3	N	101					153
							2	4	111	9							
11	3120	X	2803	-0-	-317	-0-	66	1	2735	3	N	-0-					153
							2	4									
12	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	71	1	2848	3	N	32	180	1			5
							3	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 31,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE-A- WELL #: 6 RRCID -> 136591 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9432 - 9733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (9200) //CONT.// 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	29286	-0-	-2892	-0-	28757	2	529	9	N	481	789	1			342
02	29064	X	25976	-0-	-3088	-0-	631	1	24901	2	N	404	394	1			352
							444	9									
03	31558	X	28850	-0-	-2708	-0-	418	1	27971	2	N	419	379	1			392
							461	9									
04	28710	X	27359	-0-	-1351	-0-	26612	2	747	9	N	679	383	1			688
05	29419	X	28868	-0-	-551	-0-	418	1	28141	2	N	281	391	1			578
							309	9									
06	27480	X	27459	-0-	-21	-0-	26949	2	510	9	N	464	759	1			283
07	28396	X	27662	-0-	-734	-0-	279	1	26838	2	N	495	386	1			392
							545	9									
08	28396	X	25141	-0-	-3255	-0-	24603	2	538	9	N	489	569	1			312
09	27480	X	24176	-0-	-3304	-0-	23466	2	710	9	N	645	577	1			380
10	28396	X	22226	-0-	-6170	-0-	21855	2	371	9	N	337	189	1			528
11	27450	X	22386	-0-	-5064	-0-	279	1	21571	2	N	487	577	1			438
							536	9									
*12	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	279	1	21865	2	N	531	396	1			573
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 312,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,712

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294		1076	-0-	-1218	-0-	1061	2	15	9	N	14					14
02	2072		1029	-0-	-1043	-0-	1020	2	9	9	N	8					22
03	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1351	2	11	9	N	10					32
04	1050	#	675	-0-	-375	-0-	672	2	3	9	N	3					35
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1					36
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-					36
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					36
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					36
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	N	15					51
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1345	2	21	9	N	19					70
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					70
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	352	190	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	530	178	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		182	-0-	182	712	182	2			N	-0-					-0-
10	920	N	208	-0-	-712	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	10 6	1 9	1230	2	N	5					208
02	1400	N	773	-0-	-627	-0-	10	1	763	2	N	-0-					208
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	10 8	1 9	1375	2	N	7					215
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	10 19	1 9	1548	2	N	17	192	1			40
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10 14	1 9	1460	2	N	13					53
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10 14	1 9	1457	2	N	13					66
07	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	10 8	1 9	1513	2	N	7					73
08	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	10 9	1 9	1051	2	N	8					81
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	1452	2	N	9					90
10	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	10 7	1 9	1367	2	N	6					96
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	1256	2	N	9					105
12	1519	N	359	-0-	-1160	-0-	10 3	1 9	346	2	N	3					108

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 182435 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3053 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	867	-0-	-528	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	635	-0-	-715	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	573	-0-	-698	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	840	N	569	-0-	-271	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	742	-0-	-436	-0-	130	1	612	2	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	130	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	130	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	130	1	889	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	859	-0-	-161	-0-	130	1	729	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	797	-0-	-536	-0-	130	1	667	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	728	-0-	-295	-0-	130	1	598	2	N	-0-					-0-
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	130	1	542	2	N	-0-					-0-
10	806	N	676	-0-	-130	-0-	130	1	546	2	N	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	130	1	518	2	N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	130	1	1131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
02	546	R	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	N	1					44
03	403	#	86	-0-	-317	-0-	86	3			N	-0-					44
04	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					44
05	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					44
06	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					44
07	961	#	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					44
08	961	#	458	-0-	-503	-0-	458	3			N	-0-					44
09	930	#	132	-0-	-798	-0-	132	3			N	-0-					44
10	899	#	360	-0-	-539	-0-	360	3			N	-0-					44
11	870	#	175	-0-	-695	-0-	175	3			N	-0-					44
12	868	#	370	-0-	-498	-0-	370	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					102
02	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					102
03	682	#	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					102
04	840	#	710	-0-	-130	-0-	710	3			N	-0-					102
05	868	#	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					102
06	840	#	634	-0-	-206	-0-	634	3			N	-0-					102
07	837	#	639	-0-	-198	-0-	639	3			N	-0-					102
08	744	#	542	-0-	-202	-0-	542	3			N	-0-					102
09	720	#	246	-0-	-474	-0-	246	3			N	-0-					102
10	713	#	141	-0-	-572	-0-	141	3			N	-0-					102
11	630	#	172	-0-	-458	-0-	172	3			N	-0-					102
12	651	#	369	-0-	-282	-0-	369	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	924	-0-	-161	-0-	914	2	10	9	N	9					230
02	980	#	834	-0-	-146	-0-	826	2	8	9	N	7					237
03	1085	#	858	-0-	-227	-0-	848	2	10	9	N	9					246
04	960	#	937	-0-	-23	-0-	933	2	4	9	N	4					250
05	968	R	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					255
06	900	R	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					257
07	961	#	912	-0-	-49	-0-	910	2	2	9	N	2					259
08	961	#	558	-0-	-403	-0-	549	2	9	9	N	8					267
09	930	#	390	-0-	-540	-0-	386	2	4	9	N	4					271
10	961	#	343	-0-	-618	-0-	343	2			N	-0-					271
11	900	#	759	-0-	-141	-0-	749	2	10	9	N	9					280
12	899	#	432	-0-	-467	-0-	424	2	8	9	N	7					287

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1737	-0-	-185	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1680	#	1221	-0-	-459	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	2015	#	1669	-0-	-346	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	1950	#	1857	-0-	-93	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1600	-0-	-415	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1922	#	1803	-0-	-119	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1922	#	1798	-0-	-124	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1860	#	1670	-0-	-190	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
10	1860	#	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
11	1800	#	1658	-0-	-142	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1798	#	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

01	2356	#	2022	-0-	-334	-0-	2022	3			N	-0-					140
02	2128	#	1407	-0-	-721	-0-	1407	3			N	-0-					140
03	2170	#	1943	-0-	-227	-0-	1943	3			N	-0-					140
04	2010	#	1998	-0-	-12	-0-	1998	3			N	-0-					140
05	2015	#	1835	-0-	-180	-0-	1835	3			N	-0-					140
06	1950	#	1481	-0-	-469	-0-	1481	2			N	-0-	42	1			98
07	2077	#	1603	-0-	-474	-0-	1603	2			N	-0-					98
08	2077	#	1786	-0-	-291	-0-	1786	2			N	-0-					98
09	2010	#	1309	-0-	-701	-0-	1309	2			N	-0-					98
10	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					98
11	1740	#	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					98
*12	1895	R	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 21,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

01	14B2 EXT		5	-0-	5	37	5	3			N	-0-					15
02	14B2 EXT		149	-0-	149	186	74	3	75	9	N	68					83
03	14B2 EXT		315	-0-	315	501	298	3	17	9	N	15					98
04	14B2 EXT		310	-0-	310	811	299	3	11	9	N	10					108
05	1027	R	216	-0-	-811	-0-	216	3			N	-0-					108
06	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					108
07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	N	4					112
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	231	2	11	9	N	10					122
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	253	2	9	9	N	8					130
10	248	#	226	-0-	-22	-0-	218	2	8	9	N	7					137
11	240	#	172	-0-	-68	-0-	166	2	6	9	N	5					142
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					145

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1773	-0-	-397	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1736	#	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1860	#	1700	-0-	-160	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	2291	R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	2173	R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2356	#	1999	-0-	-357	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	2356	#	1942	-0-	-414	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	2280	#	1812	-0-	-468	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	2170	#	1797	-0-	-373	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	2010	#	1191	-0-	-819	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*12	2404	R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2016	#	1828	-0-	-188	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2232	#	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2160	#	2153	-0-	-7	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2166	R	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2232	#	2185	-0-	-47	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	2190	#	2023	-0-	-167	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	2263	#	1902	-0-	-361	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	2160	#	1333	-0-	-827	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*12	2291	R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
BAYLESS WELL #: 1 RRCID -> 070840 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6876 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	390	#	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	403	#	130	-0-	-273	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	403	#	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	390	#	72	-0-	-318	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364	#	354	-0-	-10	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	#	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					-0-
10	575	R	295	-0-	-280	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1304	-0-	-339	-0-	31	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	1428	#	768	-0-	-660	-0-	26	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1581	#	1416	-0-	-165	-0-	31	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	-0-					-0-
05	1426	#	1228	-0-	-198	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	1380	#	1193	-0-	-187	-0-	30	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	956	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	1612	#	1109	-0-	-503	-0-	60	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1560	#	1208	-0-	-352	-0-	108	1	1100	2	N	-0-					-0-
10	1643	#	1298	-0-	-345	-0-	338	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1590	#	1266	-0-	-324	-0-	508	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1643	#	1240	-0-	-403	-0-	411	1	829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1394	-0-	-931	-0-	20	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	2100	#	2034	-0-	-66	-0-	26	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2325	#	1862	-0-	-463	-0-	31	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	2289	R	2289	-0-	-0-	-0-	30	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	31	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2190	#	2113	-0-	-77	-0-	30	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	2356	#	2151	-0-	-205	-0-	31	1	2120	2	N	-0-					-0-
08	2356	#	2076	-0-	-280	-0-	31	1	2045	2	N	-0-					-0-
09	2280	#	2134	-0-	-146	-0-	30	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	2356	#	2059	-0-	-297	-0-	31	1	2028	2	N	-0-					-0-
11	2100	#	752	-0-	-1348	-0-	12	1	740	2	N	-0-					-0-
12	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	589	-0-	-496	-0-	16	1	573	2	N	-0-					-0-
02	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	28	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1085	#	915	-0-	-170	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	1364	#	1295	-0-	-69	-0-	31	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1320	#	1213	-0-	-107	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1224	-0-	-140	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					-0-
08	1364	#	1210	-0-	-154	-0-	31	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1320	#	1173	-0-	-147	-0-	30	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1302	#	1215	-0-	-87	-0-	31	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	490	-0-	-710	-0-	15	1	475	2	N	-0-					-0-
*12	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	22	1	1296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	R	2926	-0-	-0-	-0-	2922	2	4	9	N	4					89
02	2156	#	1547	-0-	-609	-0-	1547	2			N	-0-					89
03	2821	#	2702	-0-	-119	-0-	2702	2			N	-0-					89
04	2820	#	2777	-0-	-43	-0-	2777	2			N	-0-					89
05	2914	#	1156	-0-	-1758	-0-	1134	2	22	9	N	20					109
06	2820	#	1230	-0-	-1590	-0-	1230	2			N	-0-					109
07	2883	#	1553	-0-	-1330	-0-	1553	2			N	-0-					109
08	3026	R	3026	-0-	-0-	-0-	2951	2	75	9	N	68					177
09	2924	R	2924	-0-	-0-	-0-	2888	2	36	9	N	33	183	1			27
10	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					27
11	2940	#	2854	-0-	-86	-0-	2851	2	3	9	N	3					30
12	3038	#	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	949	-0-	-260	-0-	130	1	819	2	N	-0-					200
02	1092	#	861	-0-	-231	-0-	130	1	731	2	N	-0-					200
03	1209	#	1051	-0-	-158	-0-	59	1	992	2	N	-0-					200
04	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	130	1	2257	2	N	-0-					200
05	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	130	1	2253	2	N	-0-					200
06	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	N	-0-					200
07	1209	#	1158	-0-	-51	-0-	130	1	1028	2	N	-0-					200
08	1209	#	468	-0-	-741	-0-	88	1	380	2	N	-0-					200
09	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	N	-0-					200
10	1209	#	1114	-0-	-95	-0-	130	1	984	2	N	-0-					200
11	1170	#	987	-0-	-183	-0-	130	1	857	2	N	-0-					200
12	1209	#	1013	-0-	-196	-0-	130	1	883	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 15,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	2238	R	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	2525	R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2575	R	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2573	#	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2573	#	2547	-0-	-26	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	2604	#	2317	-0-	-287	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2520	#	1702	-0-	-818	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	2604	#	1732	-0-	-872	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	502	-0-	-614	-0-	202	1	201	2	N	90					215
							99	9									
02	588	#	521	-0-	-67	-0-	202	1	208	2	N	101	181	1			135
							111	9									
03	589	#	516	-0-	-73	-0-	202	1	170	2	N	131					266
							144	9									
04	570	#	505	-0-	-65	-0-	202	1	108	2	N	177	177	1			266
							195	9									
05	589	#	189	-0-	-400	-0-	111	1	78	2	N	-0-					266
06	570	#	283	-0-	-287	-0-	94	1	59	2	N	118	179	1			205
							130	9									
07	907	R	907	-0-	-0-	-0-	150	1	446	2	N	283	177	1			311
							311	9									
08	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	202	1	802	2	N	223	365	1			169
							245	9									
09	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	202	1	778	2	N	178	182	1			165
							196	9									
10	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	202	1	858	2	N	112	184	1			93
							123	9									
11	1200	#	1111	-0-	-89	-0-	175	1	726	2	N	191					284
							210	9									
12	1240	#	668	-0-	-572	-0-	202	1	317	2	N	135	183	1			236
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 122699 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6848 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	7	-0-	-520	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	700	#	371	-0-	-329	-0-	72	1	299	2	N	-0-					-0-
03	775	#	194	-0-	-581	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	511	-0-	-512	-0-	130	1	381	2	N	-0-					30
02	924	#	908	-0-	-16	-0-	130	1	761	2	N	15					45
							17	9									
03	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	130	1	851	2	N	35					80
							39	9									
04	803	R	803	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	N	4					84
							4	9									
05	992	#	351	-0-	-641	-0-	63	1	288	2	N	-0-					84
06	990	#	765	-0-	-225	-0-	117	1	626	2	N	20					104
							22	9									
07	1023	#	454	-0-	-569	-0-	130	1	324	2	N	-0-					104
08	1023	#	583	-0-	-440	-0-	130	1	442	2	N	10					114
							11	9									
09	810	#	559	-0-	-251	-0-	130	1	422	2	N	6					120
							7	9									
10	806	#	776	-0-	-30	-0-	130	1	625	2	N	19					139
							21	9									
11	780	#	511	-0-	-269	-0-	130	1	378	2	N	3					142
							3	9									
12	589	#	491	-0-	-98	-0-	130	1	358	2	N	3					145
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	324	-0-	-420	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	672	#	237	-0-	-435	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	744	#	38	-0-	-706	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	620	#	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	930	#	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	930	#	25	-0-	-905	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	900	#	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	589	#	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	570	#	275	-0-	-295	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	899	#	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	1230	-0-	-444	-0-	163	1	1043	2	N	22					232
							24	9									
02	1512	#	1305	-0-	-207	-0-	159	1	1065	2	N	74	182	1			124
							81	9									
03	1674	#	1562	-0-	-112	-0-	202	1	1302	2	N	53					177
							58	9									
04	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	202	1	1327	2	N	57					234
							63	9									
05	1643	#	1541	-0-	-102	-0-	202	1	1292	2	N	43					277
							47	9									
06	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	202	1	1289	2	N	46	180	1			143
							51	9									
07	1643	#	859	-0-	-784	-0-	202	1	657	2	N	-0-					143
08	1643	#	1597	-0-	-46	-0-	202	1	1325	2	N	64					207
							70	9									
09	1590	#	1120	-0-	-470	-0-	202	1	889	2	N	26	167	1			66
							29	9									
10	1581	#	1482	-0-	-99	-0-	202	1	1244	2	N	33					99
							36	9									
11	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	202	1	1342	2	N	63					162
							69	9									
12	1612	#	1321	-0-	-291	-0-	202	1	1089	2	N	27					189
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

01	1953	#	1819	-0-	-134	-0-	1625	2	194	9	N	176	179	1			238
02	1764	#	821	-0-	-943	-0-	631	2	190	9	N	173	179	1			232
03	1922	#	1486	-0-	-436	-0-	1304	2	182	9	N	165	185	1			212
04	1830	#	1800	-0-	-30	-0-	1756	2	44	9	N	40					252
05	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	1822	2	218	9	N	198	163	1			287
06	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	1772	2	235	9	N	214	366	1			135
07	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	1847	2	277	9	N	252					387
08	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	1873	2	228	9	N	207	367	1			227
09	2010	#	1997	-0-	-13	-0-	1814	2	183	9	N	166	181	1			212
10	2139	#	2030	-0-	-109	-0-	1872	2	158	9	N	144	189	1			167
11	2070	#	2004	-0-	-66	-0-	1850	2	154	9	N	140	154	1			153
12	2139	#	1696	-0-	-443	-0-	1497	2	199	9	N	181					334

TOTAL GAS PROD: 21,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

01	2418	#	2336	-0-	-82	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	2240	#	2097	-0-	-143	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2400	#	2293	-0-	-107	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2387	#	2138	-0-	-249	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2356	#	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2356	#	2186	-0-	-170	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2310	#	1923	-0-	-387	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2387	#	2305	-0-	-82	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	2310	#	2068	-0-	-242	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2263	#	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	512	-0-	-418	-0-	63	1	449	2	N	-0-					-0-
02	926	R	926	-0-	-0-	-0-	130	1	796	2	N	-0-					-0-
03	930	#	923	-0-	-7	-0-	130	1	793	2	N	-0-					-0-
04	900	#	845	-0-	-55	-0-	130	1	715	2	N	-0-					-0-
05	1023	#	909	-0-	-114	-0-	130	1	779	2	N	-0-					-0-
06	990	#	507	-0-	-483	-0-	69	1	438	2	N	-0-					-0-
07	1023	#	130	-0-	-893	-0-	130	1			N	-0-					-0-
08	930	#	229	-0-	-701	-0-	109	1	120	2	N	-0-					-0-
09	870	#	447	-0-	-423	-0-	130	1	317	2	N	-0-					-0-
10	899	#	543	-0-	-356	-0-	117	1	426	2	N	-0-					-0-
11	510	#	262	-0-	-248	-0-	130	1	132	2	N	-0-					-0-
*12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	130	1	496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

01	1798	#	564	-0-	-1234	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	275	-0-	-1349	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	1798	#	418	-0-	-1380	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	3020	R	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	2563	R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2284	R	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	2059	R	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	1740	#	1290	-0-	-450	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1798	#	688	-0-	-1110	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

01	1581	#	1241	-0-	-340	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1344	#	931	-0-	-413	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	1135	-0-	-291	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	1236	-0-	-128	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1457	#	1031	-0-	-426	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1470	#	710	-0-	-760	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	1550	#	253	-0-	-1297	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					139
02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					139
03	589	#	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					139
04	570	#	266	-0-	-304	-0-	266	2			N	-0-					139
05	589	#	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					139
06	570	#	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					139
07	589	#	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					139
08	496	#	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					139
09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					139
10	527	#	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					139
11	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					139
*12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	420	#	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	465	#	224	-0-	-241	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	390	#	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	372	#	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	372	#	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	360	#	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	372	#	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	#	7900	-0-	-1834	-0-	7900	2		N	-0-			-0-
02	8792	#	6310	-0-	-2482	-0-	6310	2		N	-0-			-0-
03	9734	#	6844	-0-	-2890	-0-	6844	2		N	-0-			-0-
04	9330	#	8189	-0-	-1141	-0-	8189	2		N	-0-			-0-
05	8835	#	7949	-0-	-886	-0-	7949	2		N	-0-			-0-
06	7650	#	6872	-0-	-778	-0-	6872	2		N	-0-			-0-
07	8339	#	7378	-0-	-961	-0-	7378	2		N	-0-			-0-
08	8339	#	7949	-0-	-390	-0-	7949	2		N	-0-			-0-
09	8070	#	7027	-0-	-1043	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
10	7936	#	6062	-0-	-1874	-0-	6062	2		N	-0-			-0-
11	7680	#	6899	-0-	-781	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
12	7936	#	6670	-0-	-1266	-0-	6670	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	2135	-0-	-97	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
02	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
03	2232	#	1894	-0-	-338	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
04	2776	R	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
05	2847	R	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
06	2624	R	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
07	2617	R	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
08	2232	#	774	-0-	-1458	-0-	774	2		N	-0-			-0-
09	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
10	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
11	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
12	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	#	366	-0-	-99	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02	420	#	325	-0-	-95	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	465	#	414	-0-	-51	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	450	#	394	-0-	-56	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11	420	#	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			-0-
*12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	644	#	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	713	#	521	-0-	-192	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	660	#	501	-0-	-159	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	651	#	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	660	#	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	660	#	416	-0-	-244	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*12	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1483	-0-	-160	-0-	1466	2	17	9	N	15	158	1			124
02	1456	#	1365	-0-	-91	-0-	1348	2	17	9	N	15					139
03	1581	#	1347	-0-	-234	-0-	1327	2	20	9	N	18					157
04	1530	#	1371	-0-	-159	-0-	1349	2	22	9	N	20					177
05	1519	#	1467	-0-	-52	-0-	1452	2	15	9	N	14					191
06	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17					208
07	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15					223
08	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1536	2	14	9	N	13					236
09	1530	#	1484	-0-	-46	-0-	1467	2	17	9	N	15					251
10	1581	#	1402	-0-	-179	-0-	1388	2	14	9	N	13					264
11	1530	#	989	-0-	-541	-0-	981	2	8	9	N	7					271
*12	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	1606	2	19	9	N	17					288

TOTAL GAS PROD: 17,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	28	1	2656	2	N	-0-					96
02	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	28	1	2628	2	N	-0-					96
03	2759	N	2346	-0-	-413	-0-	31	1	2315	2	N	-0-					96
04	2610	N	2052	-0-	-558	-0-	30	1	2022	2	N	-0-					96
05	2945	N	1050	-0-	-1895	-0-	31	1	1019	2	N	-0-					96
06	2280	N	1382	-0-	-898	-0-	30	1	1352	2	N	-0-					96
07	2108	N	1620	-0-	-488	-0-	28	1	1592	2	N	-0-					96
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					96
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1724	2	N	-0-					96
10	1612	N	756	-0-	-856	-0-	31	1	725	2	N	-0-					96
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	30	1	2811	2	N	-0-					96
*12	3100	N	3168	-0-	68	68	28	1	3140	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 24,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	#	7484	-0-	-9473	-0-	7440	2	44	9	N	40					124
02	15316	#	5514	-0-	-9802	-0-	5503	2	11	9	N	10					134
03	16957	#	4468	-0-	-12489	-0-	4415	2	53	9	N	48					182
04	16410	#	3629	-0-	-12781	-0-	3615	2	14	9	N	13					195
05	16957	#	377	-0-	-16580	-0-	371	2	6	9	N	5					200
06	16410	#	69	-0-	-16341	-0-	63	2	6	9	N	5					205
07	16957	#	242	-0-	-16715	-0-	236	2	6	9	N	5	178	1			32
08	16957	#	68	-0-	-16889	-0-	62	2	6	9	N	5					37
09	16410	#	1199	-0-	-15211	-0-	1177	2	22	9	N	20					57
10	16957	#	1650	-0-	-15307	-0-	1650	2			N	-0-					57
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 24,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					17
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					17
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					17
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					17
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					17
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					17
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					17
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	8			17
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					17
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					17
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ARCHER WELL #: 1282 RRCID -> 109893 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6854 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	465	N	140	-0-	-325	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	28	1	1097	2	N	-0-					143
02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	26	1	896	2	N	-0-					143
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	64					207
							70	9									
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	30	1	990	2	N	1	144	1			64
							1	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	N	-0-					64
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	30	1	1090	2	N	-0-					64
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	-0-					64
08	1209	N	919	-0-	-290	-0-	31	1	888	2	N	-0-					64
09	1110	N	924	-0-	-186	-0-	23	1	901	2	N	-0-					64
10	1085	N	893	-0-	-192	-0-	30	1	863	2	N	-0-					64
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	12	1	816	2	N	-0-					64
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	20	1	1599	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	287	-0-	-271	-0-	26	1	261	2	N	-0-					170
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	26	1	234	2	N	-0-					170
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	N	-0-					170
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	-0-					170
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	N	2					172
							2	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	N	1					173
							1	9									
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	31	1	699	2	N	2					175
							2	9									
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	31	1	664	2	N	2					177
							2	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	30	1	660	2	N	-0-					177
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	31	1	653	2	N	-0-					177
11	660	N	300	-0-	-360	-0-	15	1	285	2	N	-0-					177
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	21	1	560	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	29	1	1698	2	N	-0-					192
02	1540	X	1108	-0-	-432	-0-	27	1	1081	2	N	-0-					192
03	1705	X	1381	-0-	-324	-0-	31	1	1350	2	N	-0-					192
04	1680	X	1278	-0-	-402	-0-	30	1	1248	2	N	-0-					192
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	2	N	-0-					192
06	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	30	1	1543	2	N	-0-					192
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1526	2	N	-0-					192
08	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	31	1	1556	2	N	-0-					192
09	1710	X	1429	-0-	-281	-0-	29	1	1400	2	N	-0-					192
10	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	31	1	1544	2	N	-0-					192
11	1560	X	591	-0-	-969	-0-	11	1	580	2	N	-0-					192
12	1581	X	1574	-0-	-7	-0-	21	1	1553	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH -30- WELL #: 1 RRCID -> 174266 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7868 - 7950

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - P/A 07/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	37	2	108	9	N	98				120
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	1	2	334	9	N	304	357	1		67
03	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	57	2	598	9	N	544	381	1		230
04	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	29	2	95	9	N	86	168	1		148
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	176	177	1		147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	211	176	1		182
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	181	168	1		195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	199	276	1		118
09	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	50	2	204	9	N	185				303
10	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	7	2	138	9	N	125	189	1		239
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	104				343
12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	103	189	1		257

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,316

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	632	-0-	-19	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
BOESE, JAKE -ET- -AL- WELL #: 1 L RRCID -> 022654 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 7490

01	989	N	989	-0-	-0-		-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-		-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-		-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	960	N	904	-0-	-56		-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-		-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	930	N	865	-0-	-65		-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36		-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-		-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-		-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-		-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-		-0-	906	3			N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-		-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DOROTHY WELL #: 1011 RRCID -> 184122 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7552 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2013 - SEE REMARKS

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					27
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					27
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					27
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					27
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					27
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					27
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					27
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2220	2	14	9	N	13					178
02	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2071	2	4	9	N	4					182
03	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2272	2	13	9	N	12					194
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2239	2	40	9	N	36					230
05	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2229	2	21	9	N	19	183	1			66
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	2165	2	12	9	N	11					77
07	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	1986	2	12	9	N	11					88
08	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	2052	2	21	9	N	19					107
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	N	8					115
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2065	2	21	9	N	19					134
11	2010	N	946	-0-	-1064	-0-	945	2	1	9	N	1					135
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2562	2	20	9	N	18					153

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5738 - 5992

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	964	-0-	-59	B	-0-	29	1	935	2	N	-0-					-0-
02	896	N	746	-0-	-150	B	-0-	26	1	720	2	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	B	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	31	1	810	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	936	-0-	-174	B	-0-	30	1	906	2	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	31	1	934	2	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	31	1	898	2	N	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	B	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
10	961	N	876	-0-	-85	B	-0-	31	1	845	2	N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	30	1	880	2	N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	29	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					44
02	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					44
03	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	699	2	2	9	N	2					46
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	2					48
05	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1627	2	2	9	N	2					50
06	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1208	2	1	9	N	1					51
07	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1128	2	1	9	N	1					52
08	1643	N	1037	-0-	-606	B	-0-	1037	2			N	-0-					52
09	1200	N	762	-0-	-438	B	-0-	762	2			N	-0-					52
10	1116	N	1037	-0-	-79	B	-0-	1037	2			N	-0-					52
11	990	N	637	-0-	-353	B	-0-	637	2			N	-0-					52
12	775	N	639	-0-	-136	B	-0-	639	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	704	-0-	-474	-0-	704	2			N	-0-					195
02	1092	#	756	-0-	-336	-0-	756	2			N	-0-					195
03	1209	#	861	-0-	-348	-0-	861	2			N	-0-					195
04	1170	#	841	-0-	-329	-0-	841	2			N	-0-					195
05	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					195
06	840	#	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					195
07	868	#	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					195
08	868	#	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					195
09	840	#	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					195
10	868	#	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					195
11	810	#	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					195
12	837	#	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

01	1395	#	616	-0-	-779	-0-	616	3			N	-0-					82
02	1876	#	1170	-0-	-706	-0-	1170	3			N	-0-					82
03	2077	#	1608	-0-	-469	-0-	1608	3			N	-0-					82
04	2010	#	1342	-0-	-668	-0-	1342	3			N	-0-					82
05	1705	#	1536	-0-	-169	-0-	1532	3	4	9	N	4	4	1	4	8	78
06	1560	#	484	-0-	-1076	-0-	484	3			N	-0-					78
07	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					78
08	1612	#	870	-0-	-742	-0-	869	3	1	9	N	1					79
09	1500	#	626	-0-	-874	-0-	622	3	4	9	N	4					83
10	1829	#	1281	-0-	-548	-0-	1279	3	2	9	N	2					85
11	1770	#	1126	-0-	-644	-0-	1125	3	1	9	N	1					86
12	1829	#	1490	-0-	-339	-0-	1487	3	3	9	N	3					89

TOTAL GAS PROD: 13,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					2
02	420	#	119	-0-	-301	-0-	119	2			N	-0-					2
03	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	N	-0-					215
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	N	-0-					215
03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-					215
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-					215
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					215
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					215
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	2	N	-0-					215
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	N	-0-					215
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	30	1	104	2	N	-0-					215
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	28	1	87	2	N	-0-					215
11	150	#	80	-0-	-70	-0-	11	1	69	2	N	-0-					215
*12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH -30- WELL #: 1 RRCID -> 129922 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7362 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - P/A 07/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					117
02	504	#	322	-0-	-182	-0-	322	2			N	-0-					117
03	558	#	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					117
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					117
05	496	#	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					117
06	450	#	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					117
07	558	#	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					117
08	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	2			N	-0-					117
09	DLQ G-10		476	-0-	476	980	476	2			N	-0-					117
10	DLQ G-10		516	-0-	516	1496	516	2			N	-0-					117
11	DLQ G-10		554	-0-	554	2050	554	2			N	-0-					117
*12	2483	R	433	-0-	-2050	-0-	433	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	2240	-0-	-116	-0-	2240	2			N	-0-					131
02	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					131
03	2356	#	2140	-0-	-216	-0-	2140	2			N	-0-					131
04	2280	#	1949	-0-	-331	-0-	1939	2	10	9	N	9					140
05	2356	#	1302	-0-	-1054	-0-	1302	2			N	-0-					140
06	3045	R	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					140
07	2497	R	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					140
08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					140
09	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					140
10	2356	#	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			N	-0-					140
11	2280	#	1229	-0-	-1051	-0-	1229	2			N	-0-					140
*12	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 26,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	364	#	273	-0-	-91	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	403	#	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	390	#	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	403	#	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	330	#	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		2196	-0-	-5554	206084	2100	2	96	9	N	87					410
02	7000		1798	-0-	-5202	200882	1740	2	58	9	N	53					463
03	7750		1831	-0-	-5919	194963	1664	2	167	9	N	152	194	1			421
04	156851		864	-0-	-155987	38976	787	2	77	9	N	70					491
05	41168		1647	-0-	-39521	-0-	1513	2	134	9	N	122	389	1			224
06	1893		1893	-0-	-0-	-0-	1792	2	101	9	N	92					316
07	T. A.		1404	-0-	1404	1404	1312	2	92	9	N	84					400
08	T. A.		1820	-0-	1820	3224	1741	2	79	9	N	72					472
09	T. A.		1326	-0-	1326	4550	1248	2	78	9	N	71	193	1			350
10	T. A.		292	-0-	292	4842	253	2	39	9	N	35					385
11	T. A.		1731	-0-	1731	6573	1632	2	99	9	N	90					475
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	6573					N	NO RPT					475

TOTAL GAS PROD: 16,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: 2 RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRE (GRANITE WASH) //CONT.// 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP //CONT.// 861694
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MGE RESOURCES, INC. 563288
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	2668	-0-	-1238	-0-	130	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3528 X	2310	-0-	-1218	-0-	130	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	3348 X	2376	-0-	-972	-0-	130	1	2246	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2186	-0-	-724	-0-	130	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2759 X	2149	-0-	-610	-0-	130	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	1962	-0-	-618	-0-	130	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	2573 X	1976	-0-	-597	-0-	130	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	2387 X	1861	-0-	-526	-0-	130	1	1731	2	N	-0-					-0-
09	2190 X	1758	-0-	-432	-0-	130	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	2139 X	1777	-0-	-362	-0-	130	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1950 X	1681	-0-	-269	-0-	130	1	1551	2	N	-0-					-0-
12	1984 X	1672	-0-	-312	-0-	130	1	1542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
OWENBY WELL #: 1 RRCID -> 070674 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5970 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					29
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					29
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					29
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					29
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					29
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					29
*07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					29
*08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					29
*09	450	N	243	-0-	-207	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			29
*10	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					29
*11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					29
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					118
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					118
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					118
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					121
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1386	2	36	9	N	33					154
06	1320	X	1247	-0-	-73	-0-	1197	2	50	9	N	45					199
07	1550	X	1369	-0-	-181	-0-	1323	2	46	9	N	42					241
08	1550	X	1276	-0-	-274	-0-	1247	2	29	9	N	26					267
09	1410	X	1279	-0-	-131	-0-	1257	2	22	9	N	20					287
10	1426	X	1296	-0-	-130	-0-	1252	2	44	9	N	40					327
11	1320	X	1233	-0-	-87	-0-	1176	2	57	9	N	52					379
12	1364	X	1208	-0-	-156	-0-	1179	2	29	9	N	26	228	7			177

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					102
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					102
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					102
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					102
05	930	X	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					102
06	900	X	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					102
07	930	X	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					102
08	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					102
09	900	X	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					102
10	899	X	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					102
11	840	X	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					102
12	868	X	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1139	-0-	-628	-0-	725 66	1 9	348	2	N	60					117
02	1596	X	139	-0-	-1457	-0-	130	2	9	9	N	8					125
03	1767	X	150	-0-	-1617	-0-	117	2	33	9	N	30					155
04	1470	X	134	-0-	-1336	-0-	101	2	33	9	N	30					185
05	1488	X	41	-0-	-1447	-0-	33	2	8	9	N	7					192
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					192
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					192
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					192
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					192
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					192
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7411	2	161	9	N	146	191	1			140
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6629	2	128	9	N	116					256
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7003	2	123	9	N	112	189	1			179
04	6600	X	6449	-0-	-151	-0-	6360	2	89	9	N	81	186	1			74
05	6820	X	6423	-0-	-397	-0-	6332	2	91	9	N	83					157
06	6600	X	6560	-0-	-40	-0-	6443	2	117	9	N	106	183	1			80
07	6820	X	6523	-0-	-297	-0-	6446	2	77	9	N	70					150
08	6820	X	6458	-0-	-362	-0-	6374	2	84	9	N	76	183	1			43
09	6570	X	6346	-0-	-224	-0-	6267	2	79	9	N	72					115
10	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	6217	2	91	9	N	83					198
11	6570	X	5463	-0-	-1107	-0-	5366	2	97	9	N	88	188	1			98
12	6572	X	5419	-0-	-1153	-0-	5323	2	96	9	N	87					185

TOTAL GAS PROD: 77,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	845	1	5123	2	N	75					170
							83	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	690	1	3143	2	N	51					221
							56	9									
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	877	1	4865	2	N	68					289
							75	9									
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	998	1	6612	2	N	94	184	1			199
							103	9									
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	1076	1	5950	2	N	73					272
							80	9									
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1041	1	5457	2	N	56					328
							62	9									
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1079	1	5189	2	N	72	184	1			216
							79	9									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	938	1	3307	2	N	58	181	1			93
							64	9									
09	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1044	1	5300	2	N	66					159
							73	9									
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1064	1	5755	2	N	87	182	1			64
							96	9									
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	941	1	4399	2	N	101					165
							111	9									
12	2263	X	1192	-0-	-1071	-0-	154	1	1010	2	N	25					190
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 67,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

01	1302	X	482	-0-	-820	-0-	482	2			N	-0-					13
02	1176	X	507	-0-	-669	-0-	507	2			N	-0-					13
03	1302	X	470	-0-	-832	-0-	450	2	20	9	N	18					31
04	690	X	564	-0-	-126	-0-	556	2	8	9	N	7					38
05	682	X	383	-0-	-299	-0-	383	2			N	-0-					38
06	540	X	364	-0-	-176	-0-	339	2	25	9	N	23					61
07	589	X	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					61
08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	576	2	25	9	N	23					84
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1645	2	151	9	N	137	158	1	1	8	62
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1519	2	224	9	N	204	149	1	8	8	109
11	570	X	452	-0-	-118	-0-	394	2	58	9	N	53					162
12	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	1315	2	111	9	N	101	179	1			84

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					80
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					80
03	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					80
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					80
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					80
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					80
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	111	2	66	9	N	60					140
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					140
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					140
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	60	2	8	9	N	7					147
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					147
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAKE BELIEVE WELL #: RRCID -> 173544 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9308 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 2 RRCID -> 216745 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF.10369 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P&A 12/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

01	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	3787	2			N	-0-					46
02	3556	X	3390	-0-	-166	-0-	3390	2			N	-0-					46
03	3937	X	3705	-0-	-232	-0-	3705	2			N	-0-					46
04	3810	X	3462	-0-	-348	-0-	3462	2			N	-0-					46
05	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	3489	2			N	-0-					46
06	3660	X	3373	-0-	-287	-0-	3373	2			N	-0-					46
07	3751	X	3446	-0-	-305	-0-	3446	2			N	-0-					46
08	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	2			N	-0-					46
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	3214	2			N	-0-					46
10	3503	X	2972	-0-	-531	-0-	2972	2			N	-0-					46
11	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	3168	2			N	-0-					46
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 37,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

01	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					195
02	2660	X	2456	-0-	-204	-0-	2456	2			N	-0-					195
03	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	2570	2			N	-0-					195
04	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	2386	2	11	9	N	10					205
05	2728	X	2376	-0-	-352	-0-	2376	2			N	-0-					205
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					205
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					205
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2674	2	19	9	N	17					222
09	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	3049	2			N	-0-					222
10	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	2808	2			N	-0-					222
11	3150	X	2689	-0-	-461	-0-	2689	2			N	-0-					222
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 30,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

01	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	3761	2	52	9	N	47					168
02	3752	X	3447	-0-	-305	-0-	3425	2	22	9	N	20					188
03	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	4054	2	21	9	N	19					207
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4003	2	18	9	N	16					223
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4130	2	24	9	N	22					245
06	3930	X	3770	-0-	-160	-0-	3729	2	41	9	N	37	195	1			87
07	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	3623	2	94	9	N	85					172
08	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	3673	2			N	-0-					172
09	4020	X	3372	-0-	-648	-0-	3372	2			N	-0-					172
10	4154	X	3727	-0-	-427	-0-	3727	2			N	-0-					172
11	3780	X	3154	-0-	-626	-0-	3154	2			N	-0-					172
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	38					210

TOTAL GAS PROD: 40,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4547	-0-	-196	-0-	4489	3	58	9	N	53					147
02	4284	X	4030	-0-	-254	-0-	3983	2	47	9	N	43					190
03	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	4483	3	50	9	N	45					235
04	4560	X	4188	-0-	-372	-0-	4162	3	26	9	N	24	199	1			60
05	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	4302	3	20	9	N	18					78
06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4049	3	21	9	N	19					97
07	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	4262	3	22	9	N	20					117
08	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	4275	3	28	9	N	25					142
09	4170	X	4044	-0-	-126	-0-	4022	3	22	9	N	20					162
10	4309	X	4192	-0-	-117	-0-	4175	3	17	9	N	15					177
11	4140	X	3463	-0-	-677	-0-	3449	3	14	9	N	13					190
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	6	169	1			27

TOTAL GAS PROD: 45,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1670	-0-	-221	-0-	1670	3			N	-0-					161
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					161
03	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	1636	3			N	-0-					161
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1626	3	13	9	N	12					173
05	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	1740	3			N	-0-					173
06	1890	X	1717	-0-	-173	-0-	1669	3	48	9	N	44					217
07	1953	X	1652	-0-	-301	-0-	1596	3	56	9	N	51	191	1			77
08	1736	X	1719	-0-	-17	-0-	1699	3	20	9	N	18					95
09	1740	X	1488	-0-	-252	-0-	1485	3	3	9	N	3					98
10	1798	X	1530	-0-	-268	-0-	1530	3			N	-0-					98
11	1740	X	1299	-0-	-441	-0-	1282	3	17	9	N	15					113
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	10					123

TOTAL GAS PROD: 17,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	247	-0-	-745	-0-	244	3	3	9	N	3					63
02	896	X	687	-0-	-209	-0-	685	2	2	9	N	2					65
03	992	X	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					65
04	810	X	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					65
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					65
06	810	X	674	-0-	-136	-0-	674	3			N	-0-					65
07	837	X	663	-0-	-174	-0-	657	3	6	9	N	5					70
08	837	X	624	-0-	-213	-0-	616	3	8	9	N	7					77
09	780	X	547	-0-	-233	-0-	538	3	9	9	N	8					85
10	775	X	568	-0-	-207	-0-	565	3	3	9	N	3					88
11	660	X	469	-0-	-191	-0-	463	3	6	9	N	5					93
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	9					102

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MAKE BELIEVE WELL #: 6 RRCID -> 250869 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9456 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - P&A 12/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	1732	3	23	9	N	21					93
02	1764	X	1612	-0-	-152	-0-	1588	2	24	9	N	22					115
03	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	1739	3	30	9	N	27					142
04	1800	X	1708	-0-	-92	-0-	1601	3	107	9	N	97	192	1			47
05	1860	X	1727	-0-	-133	-0-	1671	3	56	9	N	51					98
06	1740	X	1731	-0-	-9	-0-	1676	3	55	9	N	50					148
07	1798	X	1713	-0-	-85	-0-	1680	3	33	9	N	30					178
08	1767	X	1676	-0-	-91	-0-	1648	3	28	9	N	25					203
09	1710	X	1488	-0-	-222	-0-	1485	3	3	9	N	3	176	1			30
10	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	1502	3	2	9	N	2					32
11	1710	X	1325	-0-	-385	-0-	1318	3	7	9	N	6					38
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	7					45

TOTAL GAS PROD: 18,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3848	-0-	-864	-0-	3817	2	31	9	N	28					98
02	4032	X	3475	-0-	-557	-0-	3423	2	52	9	N	47					145
03	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	4148	2	80	9	N	73					218
04	3990	X	3620	-0-	-370	-0-	3563	3	57	9	N	52	187	1			83
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3996	3	41	9	N	37					120
06	4080	X	3564	-0-	-516	-0-	3539	3	25	9	N	23					143
07	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	3672	3	59	9	N	54					197
08	4216	X	3750	-0-	-466	-0-	3671	3	79	9	N	72	187	1			82
09	3930	X	3249	-0-	-681	-0-	3193	2	56	9	N	51					133
10	4061	X	3315	-0-	-746	-0-	3261	2	54	9	N	49					182
11	3750	X	2944	-0-	-806	-0-	2902	2	42	9	N	38					220
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	28	190	1			58

TOTAL GAS PROD: 39,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					209
02	140	X	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					209
03	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					209
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					209
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					209
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					209
07	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					209
08	155	X	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					209
09	150	X	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					209
10	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					209
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					209
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3033	2	11	9	N	10					93
02	2968	X	2670	-0-	-298	-0-	2648	2	22	9	N	20					113
03	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	2995	2	39	9	N	35					148
04	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2857	2	41	9	N	37					185
05	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2938	2	25	9	N	23					208
06	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2812	2	10	9	N	9					217
07	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2787	2	11	9	N	10	177	1			50
08	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2799	2	14	9	N	13					63
09	2910	X	2545	-0-	-365	-0-	2524	2	21	9	N	19					82
10	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2624	2			N	-0-					82
11	2820	X	2280	-0-	-540	-0-	2262	2	18	9	N	16					98
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	12					110

TOTAL GAS PROD: 30,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3265	3	30	9	N	27	200	1			67
02	3164	X	2771	-0-	-393	-0-	2746	2	25	9	N	23					90
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3667	3	55	9	N	50					140
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3428	3	43	9	N	39					179
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3620	3	12	9	N	11					190
06	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3401	3	64	9	N	58	188	1			60
07	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	3070	3	11	9	N	10					70
08	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3323	3	17	9	N	15					85
09	3510	X	3285	-0-	-225	-0-	3263	3	22	9	N	20					105
10	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	3332	3	28	9	N	25					130
11	3480	X	2883	-0-	-597	-0-	2860	3	23	9	N	21					151
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	30					181

TOTAL GAS PROD: 36,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	4840	3	22	9	N	20					145
02	4704	X	4183	-0-	-521	-0-	4166	2	17	9	N	15					160
03	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	4500	3	30	9	N	27					187
04	4710	X	4467	-0-	-243	-0-	4444	3	23	9	N	21					208
05	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4563	3	21	9	N	19					227
06	4710	X	4114	-0-	-596	-0-	4094	3	20	9	N	18	190	1			55
07	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4311	3	14	9	N	13					68
08	4619	X	4032	-0-	-587	-0-	4019	3	13	9	N	12					80
09	4470	X	3208	-0-	-1262	-0-	3205	3	3	9	N	3					83
10	4588	X	2871	-0-	-1717	-0-	2869	3	2	9	N	2					85
11	4200	X	2978	-0-	-1222	-0-	2959	3	19	9	N	17					102
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	38					140

TOTAL GAS PROD: 44,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3415	-0-		-770		-0-	3368	2	47	9	N	43					112
02	3416	X	2887	-0-		-529		-0-	2840	2	47	9	N	43					155
03	3689	X	2844	-0-		-845		-0-	2787	2	57	9	N	52					207
04	3420	X	2880	-0-		-540		-0-	2836	2	44	9	N	40	192	1			55
05	3534	X	3151	-0-		-383		-0-	3123	2	28	9	N	25					80
06	3300	X	2768	-0-		-532		-0-	2743	2	25	9	N	23					103
07	3193	X	2664	-0-		-529		-0-	2625	2	39	9	N	35					138
08	3131	X	2484	-0-		-647		-0-	2463	2	21	9	N	19					157
09	3030	X	2241	-0-		-789		-0-	2241	2			N	-0-					157
10	3131	X	1406	-0-		-1725		-0-	1405	2	1	9	N	1					158
11	2760	X	2378	-0-		-382		-0-	2341	2	37	9	N	34					192
12	2666	X	-0-	-0-		-2666		-0-					N	13					205

TOTAL GAS PROD: 29,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1520	-0-		-774		-0-	1475	3	45	9	N	41					108
02	1960	X	1763	-0-		-197		-0-	1715	2	48	9	N	44					152
03	2201	X	2201	-0-		-0-		-0-	2126	3	75	9	N	68					220
04	2159	X	2159	-0-		-0-		-0-	2122	3	37	9	N	34	179	1			75
05	2238	X	2238	-0-		-0-		-0-	2219	3	19	9	N	17					92
06	2130	X	1839	-0-		-291		-0-	1817	3	22	9	N	20					112
07	2203	X	2203	-0-		-0-		-0-	2174	3	29	9	N	26					138
08	2232	X	2123	-0-		-109		-0-	2095	3	28	9	N	25					163
09	2160	X	1873	-0-		-287		-0-	1838	3	35	9	N	32					195
10	2232	X	1926	-0-		-306		-0-	1879	3	47	9	N	43					238
11	2130	X	1733	-0-		-397		-0-	1716	3	17	9	N	15					253
12	2201	X	-0-	-0-		-2201		-0-					N	5	188	1			70

TOTAL GAS PROD: 21,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2623	-0-		-973		-0-	2617	2	6	9	N	5					62
02	3136	X	2040	-0-		-1096		-0-	2040	2			N	-0-					62
03	3069	X	2820	-0-		-249		-0-	2800	2	20	9	N	18					80
04	2910	X	2479	-0-		-431		-0-	2435	2	44	9	N	40					120
05	2666	X	2248	-0-		-418		-0-	2141	2	107	9	N	97					217
06	2730	X	2326	-0-		-404		-0-	2323	2	3	9	N	3	182	1			38
07	2821	X	2003	-0-		-818		-0-	2003	2			N	-0-					38
08	2821	X	2278	-0-		-543		-0-	2278	2			N	-0-					38
09	2490	X	2369	-0-		-121		-0-	2369	2			N	-0-					38
10	2449	X	2171	-0-		-278		-0-	2171	2			N	-0-					38
11	2370	X	2099	-0-		-271		-0-	2095	2	4	9	N	4					42
12	2449	X	-0-	-0-		-2449		-0-					N	3					45

TOTAL GAS PROD: 25,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1780	-0-	-948	-0-	1752	2	28	9	N	25					108
02	2464	X	1550	-0-	-914	-0-	1511	2	39	9	N	35					143
03	2418	X	1485	-0-	-933	-0-	1435	2	50	9	N	45					188
04	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	1770	2	32	9	N	29					217
05	2046	X	1476	-0-	-570	-0-	1451	2	25	9	N	23					240
06	1710	X	1300	-0-	-410	-0-	1267	2	33	9	N	30	180	1			90
07	1860	X	1783	-0-	-77	-0-	1726	2	57	9	N	52					142
08	1860	X	1839	-0-	-21	-0-	1783	2	56	9	N	51					193
09	1800	X	1748	-0-	-52	-0-	1718	2	30	9	N	27					220
10	1798	X	1712	-0-	-86	-0-	1692	2	20	9	N	18					238
11	1800	X	1461	-0-	-339	-0-	1442	2	19	9	N	17	187	1			68
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	9					77

TOTAL GAS PROD: 17,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2431	3	74	9	N	67					148
02	2492	X	1693	-0-	-799	-0-	1628	2	65	9	N	59					207
03	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	2431	3	39	9	N	35					242
04	2430	X	2301	-0-	-129	-0-	2250	3	51	9	N	46	191	1			97
05	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	2421	3	18	9	N	16					113
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2468	3	28	9	N	25					138
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2611	3	30	9	N	27					165
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2627	3	53	9	N	48					213
09	2520	X	2049	-0-	-471	-0-	1997	3	52	9	N	47	192	1			68
10	2635	X	2211	-0-	-424	-0-	2167	3	44	9	N	40					108
11	2550	X	1945	-0-	-605	-0-	1919	3	26	9	N	24					132
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	41					173

TOTAL GAS PROD: 25,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3703	-0-	-203	-0-	3652	2	51	9	N	46					132
02	3528	X	2672	-0-	-856	-0-	2622	2	50	9	N	45					177
03	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3303	2	44	9	N	40					217
04	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	3280	3	58	9	N	53	183	1			87
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3846	3	56	9	N	51					138
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3795	3	44	9	N	40					178
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3487	3	28	9	N	25					203
08	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	3363	3	28	9	N	25					228
09	3780	X	2921	-0-	-859	-0-	2871	2	50	9	N	45	191	1			82
10	3906	X	2863	-0-	-1043	-0-	2835	2	28	9	N	25					107
11	3780	X	1924	-0-	-1856	-0-	1910	2	14	9	N	13					120
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	18					138

TOTAL GAS PROD: 35,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3459	-0-	-2245	-0-	3420	2	39	9	N	35					87
02	3836	X	3140	-0-	-696	-0-	3089	2	51	9	N	46					133
03	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3437	2	59	9	N	54					187
04	3750	X	3274	-0-	-476	-0-	3235	2	39	9	N	35					222
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3745	2	20	9	N	18					240
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3467	2	14	9	N	13	165	1			88
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3517	2	30	9	N	27					115
08	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	3149	2	31	9	N	28					143
09	3630	X	2586	-0-	-1044	-0-	2534	2	52	9	N	47					190
10	3751	X	2776	-0-	-975	-0-	2721	2	55	9	N	50					240
11	3510	X	2452	-0-	-1058	-0-	2410	2	42	9	N	38					278
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	11	182	1			107

TOTAL GAS PROD: 35,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	2694	2			N	-0-					193
02	3052	X	2126	-0-	-926	-0-	2126	2			N	-0-					193
03	3255	X	1482	-0-	-1773	-0-	1482	2			N	-0-					193
04	2820	X	1718	-0-	-1102	-0-	1718	2			N	-0-					193
05	2914	X	1738	-0-	-1176	-0-	1738	2			N	-0-					193
06	2610	X	1663	-0-	-947	-0-	1650	2	13	9	N	12	178	1			27
07	2356	X	1816	-0-	-540	-0-	1771	2	45	9	N	41					68
08	1767	X	1493	-0-	-274	-0-	1443	2	50	9	N	45					113
09	1740	X	1536	-0-	-204	-0-	1495	2	41	9	N	37					150
10	1860	X	1322	-0-	-538	-0-	1297	2	25	9	N	23					173
11	1800	X	1350	-0-	-450	-0-	1331	2	19	9	N	17					190
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	14	172	1			32

TOTAL GAS PROD: 18,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4010	2	84	9	N	76					163
02	3752	X	3395	-0-	-357	-0-	3316	2	79	9	N	72					235
03	3999	X	2686	-0-	-1313	-0-	2629	2	57	9	N	52					287
04	3960	X	2608	-0-	-1352	-0-	2545	2	63	9	N	57	193	1			151
05	4092	X	2736	-0-	-1356	-0-	2648	2	88	9	N	80					231
06	3960	X	2705	-0-	-1255	-0-	2596	2	109	9	N	99	181	1			149
07	3751	X	2699	-0-	-1052	-0-	2589	2	110	9	N	100					249
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3152	2	67	9	N	61	192	1			118
09	2640	X	2506	-0-	-134	-0-	2458	2	48	9	N	44					162
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3154	2	55	9	N	50					212
11	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	3024	2	54	9	N	49	186	1			75
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	32					107

TOTAL GAS PROD: 32,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3495	-0-	-845	-0-	3464	3	31	9	N	28					78
02	3808	X	3265	-0-	-543	-0-	3248	2	17	9	N	15					93
03	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	3525	3	32	9	N	29					122
04	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	3352	3	55	9	N	50					172
05	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3441	3	56	9	N	51					223
06	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	3308	2	23	9	N	21	187	1			57
07	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3354	2	44	9	N	40					97
08	3565	X	2925	-0-	-640	-0-	2861	2	64	9	N	58					155
09	3420	X	3174	-0-	-246	-0-	3150	3	24	9	N	22					177
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3474	3	58	9	N	53					230
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3416	3	68	9	N	62					292
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	49	191	1			150

TOTAL GAS PROD: 37,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5985	3	55	9	N	50	184	1			82
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5433	2	51	9	N	46					128
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6447	3	44	9	N	40					168
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6560	3	28	9	N	25					193
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7083	3	46	9	N	42					235
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6947	3	54	9	N	49	177	1			107
07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7409	3	67	9	N	61					168
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7454	3	63	9	N	57					225
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6677	3	79	9	N	72	192	1			105
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6365	3	42	9	N	38					143
11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5686	3	54	9	N	49					192
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	54	183	1			63

TOTAL GAS PROD: 72,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1136	-0-	-631	-0-	1136	2			N	-0-					45
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	92	1	921	2	N	33					78
							36	9									
03	1426	X	1388	-0-	-38	-0-	153	1	1129	2	N	96					174
							106	9									
04	1110	X	958	-0-	-152	-0-	61	1	879	2	N	16					190
							18	9									
05	1147	X	952	-0-	-195	-0-	941	2	11	9	N	10					200
06	1350	X	1113	-0-	-237	-0-	1017	2	96	9	N	87					287
07	1395	X	1049	-0-	-346	-0-	979	2	70	9	N	64	87	1			264
08	1395	X	990	-0-	-405	-0-	966	2	24	9	N	22	183	1			103
09	1110	X	790	-0-	-320	-0-	784	2	6	9	N	5					108
10	1147	X	810	-0-	-337	-0-	808	2	2	9	N	2					110
11	1110	X	743	-0-	-367	-0-	743	2			N	-0-					110
12	1054	X	806	-0-	-248	-0-	806	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	346	1	1702	2	N	56					308
							62	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	294	1	1388	2	N	80					388
							88	9									
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	415	1	1816	2	N	84	188	1			284
							92	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	449	1	1869	2	N	81	183	1			182
							89	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	384	1	1946	2	N	45					227
							50	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	387	1	1800	2	N	64					291
							70	9									
07	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	337	1	1757	2	N	53					344
							58	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	359	1	1791	2	N	34	178	1			200
							37	9									
09	2100	N	951	-0-	-1149	-0-	951	2			N	-0-					200
10	2139	N	761	-0-	-1378	-0-	760	2	1	9	N	1					201
11	2100	N	1251	-0-	-849	-0-	1251	2			N	-0-					201
12	992	N	530	-0-	-462	-0-	530	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 21,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	903	-0-	-461	-0-	892	2	11	9	N	10					169
02	1092	N	570	-0-	-522	-0-	567	2	3	9	N	3					172
03	1209	N	659	-0-	-550	-0-	656	2	3	9	N	3					175
04	870	N	513	-0-	-357	-0-	513	2			N	-0-					175
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					175
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					175
07	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					175
08	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	2			N	-0-					175
09	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					175
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					175
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	83	1			94
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	1029	2	4	9	N	4					47
02	1428	N	1059	-0-	-369	-0-	1056	2	3	9	N	3					50
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	2			N	-0-					50
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	N	13					63
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					68
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	N	4					72
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					72
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					72
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					72
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					72
11	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	1831	2			N	-0-					72
12	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 19,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10935 - 10945

01	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	5055	2	7	9	N	6					163
02	5124	X	4784	-0-	-340	-0-	4783	2	1	9	N	1					164
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5430	2	22	9	N	20	169	1			15
04	5130	X	3223	-0-	-1907	-0-	3220	2	3	9	N	3					18
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					18
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					18
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					18
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					18
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1911	2			N	-0-					28
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					28
03	2139	N	1710	-0-	-429	-0-	1710	2			N	-0-					28
04	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					28
05	2573	N	1536	-0-	-1037	-0-	1536	2			N	-0-					28
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					28
07	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					28
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					28
09	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					28
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					28
11	1980	N	1486	-0-	-494	-0-	1486	2			N	-0-					28
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	2			N	-0-					139
02	1814	N	1293	-0-	-521	-0-	1293	2			N	-0-					139
03	3100	N	4304	-0-	1204	1204	4304	2			N	-0-					139
04	3000	N	3800	-0-	800	2004	3800	2			N	-0-					139
05	5564	X	3560	-0-	-2004	-0-	3560	2			N	-0-					139
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2974	2	1	9	N	1					140
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2882	2	2	9	N	2					142
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	2	2	9	N	2					144
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					144
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					144
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					144
*12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2737	-0-	-1200	-0-	2716	3	21	9	N	19					118
02	3276	X	2075	-0-	-1201	-0-	2075	2			N	-0-					118
03	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	2695	3			N	-0-					118
04	2970	X	2315	-0-	-655	-0-	2315	3			N	-0-					118
05	2914	X	2261	-0-	-653	-0-	2261	3			N	-0-					118
06	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2564	3			N	-0-					118
07	2697	X	1831	-0-	-866	-0-	1831	3			N	-0-					118
08	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	2537	3			N	-0-					118
09	2550	X	2194	-0-	-356	-0-	2194	3			N	-0-					118
10	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	2281	3			N	-0-					118
11	2550	X	1640	-0-	-910	-0-	1616	3	24	9	N	22					140
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 25,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1191	-0-	-359	-0-	1191	2			N	-0-					220
02	1288	#	917	-0-	-371	-0-	917	2			N	-0-					220
03	1395	#	1110	-0-	-285	-0-	1110	2			N	-0-					220
04	1350	#	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			N	-0-					220
05	1178	#	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					220
06	1140	#	912	-0-	-228	-0-	912	2			N	-0-					220
07	1116	#	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					220
08	1116	#	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					220
09	1080	#	981	-0-	-99	-0-	981	2			N	-0-					220
10	1054	#	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-					220
11	1020	#	784	-0-	-236	-0-	784	2			N	-0-					220
12	1054	#	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3340	-0-	-1093	-0-	31	1	3234	2	N	68					193
							75	9									
02	4004	X	3443	-0-	-561	-0-	28	1	3317	2	N	89	170	1	35	8	77
							98	9									
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	31	1	3675	2	N	39	11	8			105
							43	9									
04	4080	X	3455	-0-	-625	-0-	30	1	3301	2	N	113	5	8			213
							124	9									
05	4216	X	3177	-0-	-1039	-0-	3143	2	34	9	N	31	160	1			84
06	3690	X	2769	-0-	-921	-0-	2754	2	15	9	N	14	3	8			95
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3840	2	98	9	N	89	110	1	2	8	72
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3873	2	46	9	N	42					114
09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	3367	2	58	9	N	53					167
10	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3585	2	52	9	N	47	160	1			54
11	3810	X	2897	-0-	-913	-0-	5	1	2867	2	N	23					77
							25	9									
12	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	36	1	3368	2	N	35					112
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 41,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

SILVER CREEK (MISS) //CONT.// 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4132	-0-	-766	-0-	31	1	4082	2	N	17	181	1			186
							19	9									
02	3556	X	3329	-0-	-227	-0-	28	1	3183	2	N	107					293
							118	9									
03	4650	X	2000	-0-	-2650	-0-	1968	2	32	9	N	29					322
04	4500	X	2576	-0-	-1924	-0-	2477	2	99	9	N	90	180	1			232
05	4650	X	2099	-0-	-2551	-0-	2093	2	6	9	N	5					237
06	3990	X	2084	-0-	-1906	-0-	420	1	1652	2	N	11					248
							12	9									
07	3689	X	2384	-0-	-1305	-0-	434	1	1950	2	N	-0-					248
08	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	434	1	1630	2	N	108	174	1			182
							119	9									
09	2580	X	2320	-0-	-260	-0-	420	1	1900	2	N	-0-					182
10	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	434	1	1168	2	N	-0-					182
11	2310	X	1164	-0-	-1146	-0-	420	1	723	2	N	19					201
							21	9									
12	2387	X	1795	-0-	-592	-0-	434	1	1304	2	N	52					253
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 27,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	249	-0-	-185	-0-	124	1	125	2	N	-0-					154
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	112	1	130	2	N	-0-					154
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	124	1	555	2	N	-0-					154
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	120	1	289	2	N	-0-					154
05	279	X	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					154
06	660	X	219	-0-	-441	-0-	120	1	99	2	N	-0-					154
07	682	X	88	-0-	-594	-0-	88	2			N	-0-					154
08	682	X	192	-0-	-490	-0-	124	1	68	2	N	-0-					154
09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	120	1	564	2	N	-0-					154
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	124	1	242	2	N	-0-					154
*11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	120	1	134	2	N	-0-					154
12	713	X	244	-0-	-469	-0-	124	1	117	2	N	3					157
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2549	-0-	-1636	-0-	2542	2	7	9	N	6	6	8			202
02	3584	X	1938	-0-	-1646	-0-	1938	2			N	-0-					202
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					202
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					202
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					202
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					202
07	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	3228	2			N	-0-					202
08	3813	X	3200	-0-	-613	-0-	3200	2			N	-0-					202
09	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	2959	2			N	-0-					202
10	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2195	2			N	-0-					202
11	3510	X	1856	-0-	-1654	-0-	1856	2			N	-0-					202
12	3224	X	2286	-0-	-938	-0-	2286	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 34,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					155
02	5096	X	4567	-0-	-529	-0-	4567	2			N	-0-					155
03	5642	X	4485	-0-	-1157	-0-	4485	2			N	-0-					155
04	5460	X	4614	-0-	-846	-0-	4614	2			N	-0-					155
05	5456	X	5099	-0-	-357	-0-	5099	2			N	-0-					155
06	5280	X	4922	-0-	-358	-0-	4922	2			N	-0-					155
07	5053	X	4790	-0-	-263	-0-	4790	2			N	-0-					155
08	5084	X	5067	-0-	-17	-0-	5067	2			N	-0-					155
09	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	4702	2			N	-0-					155
10	5084	X	4488	-0-	-596	-0-	4488	2			N	-0-					155
11	4920	X	3407	-0-	-1513	-0-	3407	2			N	-0-					155
12	5053	X	4213	-0-	-840	-0-	4212	2	1	9	N	1	156	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIXTY SIX (MORROW, UPPER) 83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TRUST WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF.11259 - 11265

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

01	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					126
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-	126	7			-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	60	1	619	2	N	-0-					22
02	644	N	425	-0-	-219	-0-	42	1	383	2	N	-0-					22
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	N	-0-					22
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	2	N	-0-					22
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	619	2	N	-0-					22
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	60	1	535	2	N	-0-					22
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	62	1	598	2	N	-0-					22
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	62	1	606	2	N	5	5	8			22
							6	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	2	N	-0-					22
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-					22
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	44	1	589	2	N	-0-					22
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	12	1	621	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1278	-0-	-737	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1376	-0-	-276	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1822	-0-	-286	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2155	-0-	-387	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	20	1	329	2	N	-0-					61
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	-0-					61
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					61
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	30	1	284	2	N	-0-					61
05	651	N	529	-0-	-122	-0-	31	1	498	2	N	-0-					61
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-					61
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	N	-0-					61
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	31	1	441	2	N	-0-					61
09	510	N	276	-0-	-234	-0-	15	1	261	2	N	-0-					61
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-					61
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	N	-0-					61
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	13	1	198	2	N	-0-					27
02	308	N	120	-0-	-188	-0-	8	1	112	2	N	-0-					27
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-					27
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	-0-					27
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-					27
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	30	1	307	2	N	-0-					27
07	527	N	323	-0-	-204	-0-	31	1	292	2	N	-0-					27
08	465	N	200	-0-	-265	-0-	31	1	169	2	N	-0-					27
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	30	1	254	2	N	-0-					27
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	29	1	170	2	N	-0-					27
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	1			N	-0-					27
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	19	1	104	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	24	1	1588	2	N	13					98
							14	9									
02	1540	N	1390	-0-	-150	-0-	25	1	1354	2	N	10					108
							11	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	30	1	2120	2	N	-0-					108
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	7					115
							8	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	31	1	1924	2	N	5					120
							6	9									
06	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	27	1	1756	2	N	-0-					120
07	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	31	1	1856	2	N	-0-					120
08	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	31	1	1841	2	N	-0-					120
09	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	27	1	1712	2	N	-0-					120
10	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	28	1	1738	2	N	-0-					120
11	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	29	1	1707	2	N	-0-					120
12	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	26	1	1615	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 21,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & A MOORE, INC. 685765
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					228
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					228
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					228
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					228
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					228
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					228
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					228
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					228
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					228
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					228
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					228
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2202	3			N	-0-					119
02	2044	N	1925	-0-	-119	-0-	1925	3			N	-0-					119
03	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-					119
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	3			N	-0-					119
05	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	3			N	-0-					119
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	2004	3			N	-0-					119
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	3			N	-0-					119
08	2108	N	539	-0-	-1569	-0-	539	3			N	-0-					119
09	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944	3			N	-0-					119
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					119
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					119
12	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 22,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-		-0- B	-0-	17	2			N	-0-					232
02	28	N	3	-0-		-25 B	-0-	3	2			N	-0-					232
03	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	2			N	-0-					232
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	10					242
05	3	N	-0-	-0-		-3 B	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					242
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					242
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					242
09	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2			N	-0-					242
10	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					242
12	10	N	-0-	-0-		-10 B	-0-					N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2369	3	9	9	N	8					49
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1941	3	10	9	N	9					58
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	N	1					59
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	N	1					60
05	3100	N	6562	-0-	3462	3462	6548	3	14	9	N	13					73
06	3000	N	5498	-0-	2498	5960	5464	3	34	9	N	31					104
07	3100	N	5135	-0-	2035	7995	5110	3	25	9	N	23					127
08	11266	X	3271	-0-	-7995	-0-	3247	3	24	9	N	22					149
09	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1312	3	1	9	N	1	122	1			28
10	930	X	578	-0-	-352	-0-	578	3			N	-0-					28
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					28
*12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1956	3	3	9	N	3					31

TOTAL GAS PROD: 34,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST WELL #: 3 L RRCID -> 037361 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN SR. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 164564 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, BYRON 335985
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

01	4619	X	2736	-0-	-1883	-0-	2716	2	20	9	N	18					188
02	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	3174	2	24	9	N	22					210
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4116	2	62	9	N	56					266
04	3510	X	2600	-0-	-910	-0-	2546	2	54	9	N	49	170	1			145
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4156	2	83	9	N	75	4	8			216
06	4050	X	2707	-0-	-1343	-0-	2676	2	31	9	N	28	157	1			87
07	4185	X	3716	-0-	-469	-0-	3642	2	74	9	N	67					154
08	4247	X	3840	-0-	-407	-0-	3830	2	10	9	N	9					163
09	4110	X	957	-0-	-3153	-0-	953	2	4	9	N	4					167
10	4247	X	2702	-0-	-1545	-0-	2685	2	17	9	N	15					182
11	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3294	2	7	9	N	6					188
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3550	2	8	9	N	7					195

TOTAL GAS PROD: 37,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	429	-0-	-346	-0-	429	3			N	-0-					25
02	700	#	411	-0-	-289	-0-	411	3			N	-0-					25
03	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					25
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					25
05	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					25
06	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					25
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					25
08	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					25
09	510	#	353	-0-	-157	-0-	353	3			N	-0-					25
10	589	#	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					25
11	570	#	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					25
12	589	#	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE) 85000 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 139536 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7430 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8119	-0-	-1832	-0-	8104	2	15	9	N	14					229
02	8316	X	6246	-0-	-2070	-0-	6243	2	3	9	N	3					232
03	9207	X	7311	-0-	-1896	-0-	7302	2	9	9	N	8					240
04	8910	X	8128	-0-	-782	-0-	8128	2			N	-0-					240
05	8153	X	7170	-0-	-983	-0-	7170	2			N	-0-					240
06	7860	X	5850	-0-	-2010	-0-	5850	2			N	-0-					240
07	8401	X	7988	-0-	-413	-0-	7965	2	23	9	N	21	191	1			70
08	8401	X	6721	-0-	-1680	-0-	6721	2			N	-0-					70
09	8130	X	6371	-0-	-1759	-0-	6371	2			N	-0-					70
10	7998	X	6234	-0-	-1764	-0-	6234	2			N	-0-					70
11	7740	X	5480	-0-	-2260	-0-	5480	2			N	-0-					70
12	7998	X	6946	-0-	-1052	-0-	6946	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 82,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	775	N	299	-0-	-476	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	690	N	439	-0-	-251	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	496	N	192	-0-	-304	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	280	1	1311	2	N	-0-					99
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	280	1	1413	2	N	-0-					99
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	300	1	1482	2	N	-0-					99
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	300	1	1441	2	N	-0-					99
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	310	1	1479	2	N	-0-					99
06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	300	1	1385	2	N	-0-					99
07	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	310	1	1434	2	N	-0-					99
08	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	260	1	1216	2	N	-0-					99
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	300	1	1382	2	N	-0-					99
10	1736	N	1015	-0-	-721	-0-	180	1	835	2	N	-0-					99
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	300	1	1438	2	N	-0-					99
12	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	310	1	1395	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 19,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					126
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					126
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					126
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					126
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					126
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					126
07	1302	N	938	-0-	-364	-0-	938	2			N	-0-					126
08	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	2			N	-0-					126
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					126
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					126
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					126
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					45
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					45
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					45
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					45
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					45
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					45
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					45
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					45
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					45
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					45
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

01	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	3242	3	2	9	N	2					171
02	3567	R	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					171
03	3482	R	3482	-0-	-0-	-0-	3478	3	4	9	N	4	1	1	1	8	173
04	3316	R	3316	-0-	-0-	-0-	3314	3	2	9	N	2					175
05	3570	R	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					175
06	3527	R	3527	-0-	-0-	-0-	3523	3	4	9	N	4					179
07	3321	R	3321	-0-	-0-	-0-	3281	3	40	9	N	36	182	1			33
08	2945	#	2580	-0-	-365	-0-	2579	3	1	9	N	1					34
09	3193	R	3193	-0-	-0-	-0-	3191	3	2	9	N	2					36
10	2945	#	2733	-0-	-212	-0-	2733	3			N	-0-					36
11	2850	#	2658	-0-	-192	-0-	2658	3			N	-0-					36
12	2945	#	2646	-0-	-299	-0-	2646	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 37,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	651	N	234	-0-	-417	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	651	N	121	-0-	-530	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	674	-0-	-349	-0-	111	1	563	2	N	-0-					124
02	924	#	624	-0-	-300	-0-	130	1	494	2	N	-0-					124
03	744	#	351	-0-	-393	-0-	111	1	240	2	N	-0-					124
04	720	#	374	-0-	-346	-0-	101	1	273	2	N	-0-					124
05	744	#	431	-0-	-313	-0-	111	1	320	2	N	-0-					124
06	660	#	300	-0-	-360	-0-	168	1	132	2	N	-0-					124
07	682	#	166	-0-	-516	-0-	91	1	75	2	N	-0-					124
08	434	#	174	-0-	-260	-0-	98	1	76	2	N	-0-					124
09	420	#	287	-0-	-133	-0-	108	1	179	2	N	-0-					124
10	434	#	165	-0-	-269	-0-	111	1	54	2	N	-0-					124
11	300	#	241	-0-	-59	-0-	108	1	133	2	N	-0-					124
12	310	#	183	-0-	-127	-0-	111	1	72	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	N	2					112
02	980	N	697	-0-	-283	-0-	691	2	6	9	N	5					117
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	979	2	10	9	N	9					126
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	997	2	15	9	N	14					140
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14					154
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					164
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	N	10					174
08	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1064	2	10	9	N	9					183
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3					186
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					186
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	905	2	3	9	N	3	169	1			20
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONEMORE BROTHERS 810310
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1079	2	44	9	Y	40					84
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1062	2	28	9	Y	25	86	1			23
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1148	2	33	9	Y	30					53
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1146	2	39	9	Y	35					88
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1145	2	22	9	Y	20					108
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1112	2	30	9	Y	27	97	1			38
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1004	2	28	9	Y	25	44	1			19
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1178	2	22	9	Y	20					39
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1119	2	11	9	Y	10					49
10	1023	N	931	-0-	-92	-0-	914	2	17	9	Y	15	40	1			24
11	1080	N	527	-0-	-553	-0-	516	2	11	9	Y	10					34
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	2	9	9	Y	8					42

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1079	2	55	9	Y	50					164
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1062	2	50	9	Y	45	86	1			123
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1148	2	50	9	Y	45					168
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1146	2	55	9	Y	50					218
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1145	2	39	9	Y	35					253
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1112	2	52	9	Y	47	97	1			203
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1004	2	66	9	Y	60	44	1			219
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1178	2	55	9	Y	50					269
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1119	2	44	9	Y	40					309
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	914	2	66	9	Y	60	144	1			225
11	1080	N	571	-0-	-509	-0-	516	2	55	9	Y	50					275
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1405	2	44	9	Y	40					315

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
SPOONEMORE BROTHERS //CONT.// 810310
SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	950	-0-	-73	-0-	944	2	6	9	N	5					107
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	878	2	6	9	N	5					112
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	946	2	6	9	N	5					117
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	892	2	6	9	N	5					122
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	846	2	6	9	N	5					127
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	880	2	6	9	N	5					132
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	823	2	17	9	N	15	99	1			48
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					53
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	898	2	6	9	N	5					58
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	810	2	6	9	N	5					63
11	1020	N	361	-0-	-659	-0-	355	2	6	9	N	5					68
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	2	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 10,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1198	-0-	-272	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	881	-0-	-589	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	876	-0-	-581	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	806	-0-	-558	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	801	-0-	-399	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	753	-0-	-332	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	870	X	652	-0-	-218	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	868	X	619	-0-	-249	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	29	1	1943	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1735	-0-	-335	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1865	-0-	-181	-0-	18	1	1847	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1471	-0-	-449	-0-	22	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	89	-0-	-1988	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	153	-0-	-1924	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	540	-0-	-1260	-0-	54	1	486	2	N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	268	1	2059	2	N	-0-					-0-
*11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	243	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		706	-0-	706	1843	706	2			Y	-0-					-0-
02	500	N	962	-0-	462	2305	962	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1022	-0-	-2078	227	1022	2			Y	-0-					-0-
04	1319	N	1092	-0-	-227	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
T-Y DEVELOPMENT CORP //CONT.// 833903
FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					12
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					12
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					12
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					12
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					12
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					12
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					12
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					12
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					12
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					12
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					12
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	3			N	-0-					35
02	1568	N	1461	-0-	-107	-0-	1461	3			N	-0-					35
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					35
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3			N	-0-					35
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3			N	-0-					35
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					35
07	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					35
08	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					35
09	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			N	-0-					35
10	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3			N	-0-					35
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1393	3			N	-0-					35
12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 L RRCID -> 022719 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

01	2356	X	1982	-0-	-374	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1913	-0-	-215	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2007	-0-	-349	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1928	-0-	-232	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2174	-0-	-58	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1998	-0-	-132	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1979	-0-	-181	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 U RRCID -> 022713 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6612 - 6617

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	42	1	3877	3	N	-0-					74
							1	4									
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	39	1	3751	3	N	2					76
							2	4	2	9							
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	25	1	3252	3	N	-0-					76
							1	4									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3964	3	2	4	N	-0-					76
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4491	3	2	4	N	-0-					76
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	4	N	-0-					76
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	3	1	4	N	-0-					76
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3703	3	2	4	N	-0-					76
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2	4	N	-0-					76
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4485	3	2	4	N	-0-					76
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	3	2	4	N	-0-					76
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4645	3	2	4	N	13					89
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 50,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

*01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	10 1 4	1	705	3	N	-0-					29
02	588	X	534	-0-	-54	-0-	7 2 4	1	525	3	N	-0-					29
03	651	X	557	-0-	-94	-0-	3 1 4	1	553	3	N	-0-					29
04	630	X	465	-0-	-165	-0-	4 2 4	1	459	3	N	-0-					29
05	620	X	573	-0-	-47	-0-	6 2 4	1	565	3	N	-0-					29
06	570	X	466	-0-	-104	-0-	4 1 4	1	461	3	N	-0-					29
07	589	X	575	-0-	-14	-0-	11 1 4	1	563	3	N	-0-					29
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	5 2 4	1	700	3	N	-0-					29
09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	7 2 4	1	643 12	3 9	N	11					40
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	6 2 4	1	705	3	N	-0-					40
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	6 2 4	1	690	3	N	-0-					40
*12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	9 2 4	1	712 10	3 9	N	9					49

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	2449	3			N	-0-					135
02	1960	X	1929	-0-	-31	-0-	1929	3			N	-0-					135
03	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	2483	3			N	-0-					135
04	2760	X	2093	-0-	-667	-0-	2093	3			N	-0-					135
05	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	2570	3			N	-0-					135
06	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	2180	3			N	-0-					135
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					135
08	2573	X	2011	-0-	-562	-0-	2011	3			N	-0-					135
09	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	1792	3			N	-0-					135
10	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	3			N	-0-					135
11	2520	X	1255	-0-	-1265	-0-	1255	3			N	-0-					135
12	2604	X	1228	-0-	-1376	-0-	1228	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 24,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					62
02	336	X	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					62
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					62
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					62
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					62
06	630	X	377	-0-	-253	-0-	377	3			N	-0-					62
07	651	X	356	-0-	-295	-0-	356	3			N	-0-					62
08	651	X	349	-0-	-302	-0-	349	3			N	-0-					62
09	420	X	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					62
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					62
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					62
*12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

01	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	435	2		N	-0-			-0-
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2		N	-0-			-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2		N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-			-0-
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

01	1643 #	1425	-0-	-218	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
02	1484 #	400	-0-	-1084	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	1612 #	495	-0-	-1117	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	1560 #	973	-0-	-587	-0-	973	3		N	-0-			-0-
05	1612 #	1064	-0-	-548	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
06	1380 #	961	-0-	-419	-0-	961	3		N	-0-			-0-
07	992 #	958	-0-	-34	-0-	958	3		N	-0-			-0-
08	1054 #	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
09	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
10	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
11	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
*12	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) //CONT.// 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 270659 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 3354 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	214	-0-	-623	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	756	#	320	-0-	-436	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	837	#	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	810	#	523	-0-	-287	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	589	#	308	-0-	-281	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	660	#	220	-0-	-440	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	682	#	467	-0-	-215	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	510	#	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	713	#	230	-0-	-483	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	690	#	163	-0-	-527	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	713	#	282	-0-	-431	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	690	-0-	-147	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	756	#	579	-0-	-177	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	806	#	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	720	#	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	744	#	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	660	#	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	775	#	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	690	#	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	682	#	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	1620	#	523	-0-	-1097	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (ATOKA) 86125 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH) 86125 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 86125 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
BEAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 101458 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.12566 - 13126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN J. WELL #: 3 RRCID -> 126528 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12470 - 12543

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - P/A 07/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	452	-0-	-726	-0-	452	2			N	-0-					68
02	644	N	447	-0-	-197	-0-	20	1	427	2	N	-0-					68
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	146	175	1			39
							161	9									
04	450	N	327	-0-	-123	-0-	5	1	322	2	N	-0-					39
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					39
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	581	2	47	9	N	43					82
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	581	2	129	9	N	117					199
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	493	2	28	9	N	25	185	1			39
09	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			N	-0-					39
10	713	N	341	-0-	-372	-0-	341	2			N	-0-					39
11	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					39
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3186	3	50	9	N	45					203
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3059	3	13	9	N	12					215
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3302	3	79	9	N	72	185	1			102
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3120	3	34	9	N	31					133
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3410	3	19	9	N	17					150
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2929	3	46	9	N	42					192
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3545	3	26	9	N	24					216
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3541	3	28	9	N	25					241
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3348	3	6	9	N	5	184	1			62
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3615	3	62	9	N	56					118
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					118
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3877	3	63	9	N	57					175

TOTAL GAS PROD: 40,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2195	-0-	-719	-0-	821	1	1291	3	N	75	192	1			58
							83	9									
02	2632	X	2028	-0-	-604	-0-	785	1	1166	3	N	70					128
							77	9									
03	2852	X	2153	-0-	-699	-0-	868	1	1233	3	N	47					175
							52	9									
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	850	1	1193	3	N	35					210
							39	9									
05	2232	N	502	-0-	-1730	-0-	199	1	256	3	N	43	176	1			77
							47	9									
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					77
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					77
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					102
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	872	2	154	9	N	140	192	1			50
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	430	1	1295	2	N	-0-					50
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	684	1	1427	2	N	-0-					50
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	646	1	1485	2	N	90					140
							99	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	684	1	1239	2	N	-0-					140
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	590	1	1397	2	N	81	176	1			45
							89	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	687	1	1187	2	N	-0-					45
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	674	1	1063	2	N	-0-					45
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	673	1	1172	2	N	69					114
							76	9									
11	990	N	842	-0-	-148	-0-	839	2	3	9	N	3	77	1			40
12	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	3			N	-0-					11
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	1107	3			N	-0-					11
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					11
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					11
05	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1158	3	13	9	N	12					23
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					23
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					23
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-					23
09	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-					23
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1093	3	190	9	N	173	186	1			10
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-					10
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2439	-0-	-3296	-0-	404	1	2011	2	N	22					171
							24	9									
02	5180	X	5037	-0-	-143	-0-	943	1	4072	2	N	20					191
							22	9									
03	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	1257	1	3097	2	N	15	186	1			20
							17	9									
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	837	1	2697	2	N	5					25
							6	9									
05	5580	X	4167	-0-	-1413	-0-	1211	1	2953	2	N	3					28
							3	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1036	1	2728	2	N	-0-					28
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1262	1	3326	2	N	-0-					28
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	1162	1	3823	2	N	-0-					28
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	1215	1	3115	2	N	-0-					28
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	739	1	3765	2	N	9					37
							10	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	315	1	3589	2	N	20					57
							22	9									
*12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	484	1	5258	2	N	25					82
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 51,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1646	-0-	-586	-0-	1646	3			N	-0-					83
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					83
03	2077	X	1582	-0-	-495	-0-	1582	3			N	-0-					83
04	1830	X	1498	-0-	-332	-0-	1498	3			N	-0-					83
05	2108	N	1455	-0-	-653	-0-	1455	3			N	-0-					83
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					83
07	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	3			N	-0-					83
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3			N	-0-					83
09	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	3			N	-0-					83
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	3	2	9	N	2	62	1			23
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					23
12	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					20
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	612	2	33	9	N	30					50
03	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					50
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					50
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					50
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					50
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	652	2	172	9	N	156	179	1			27
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	601	2	2	9	N	2					29
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					29
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					29
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					32
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	878	2	17	9	N	15					47

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	884	-0-	-635	-0-	884	2			N	-0-					29
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	1264	2			N	-0-					29
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	367	1	1684	2	N	72					101
							79	9									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	843	1	1387	2	N	102	181	1			22
							112	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	878	1	1356	2	N	-0-					22
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	850	1	1116	2	N	105					127
							116	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	736	1	1368	2	N	76	185	1			18
							84	9									
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-					18
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	57	1	1325	2	N	-0-					18
10	1519	N	1114	-0-	-405	-0-	28	1	1086	2	N	-0-					18
11	1380	N	1012	-0-	-368	-0-	28	1	984	2	N	-0-					18
12	1426	N	990	-0-	-436	-0-	57	1	933	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	544	2	1	9	N	1					111
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					111
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					111
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					111
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	2	13	9	N	12					123
06	1320	N	89	-0-	-1231	-0-	89	2			N	-0-					123
07	1271	N	519	-0-	-752	-0-	519	2			N	-0-					123
08	1240	N	496	-0-	-744	-0-	496	2			N	-0-					123
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					123
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					123
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	469	2	3	9	N	3	55	1			71
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	23	1			51

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	16282	-0-	-179	-0-	1079	1	14887	2	N	287	390	1			253
							316	9									
02	14868	X	14052	-0-	-816	-0-	974	1	12819	2	N	235	184	1			304
							259	9									
03	16461	X	15351	-0-	-1110	-0-	1079	1	13989	2	N	257	374	1			187
							283	9									
04	15930	X	14752	-0-	-1178	-0-	1035	1	13431	2	N	260	375	1			72
							286	9									
05	16461	X	14453	-0-	-2008	-0-	958	1	13176	2	N	290	190	1			172
							319	9									
06	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	1016	1	13263	2	N	244	187	1			229
							268	9									
07	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	1079	1	13402	2	N	241	369	1			101
							265	9									
08	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	1079	1	13080	2	N	242	189	1			154
							266	9									
09	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1041	1	12351	2	N	216	186	1			184
							238	9									
10	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	1064	1	12351	2	N	267	376	1			75
							294	9									
11	13230	X	12000	-0-	-1230	-0-	938	1	10831	2	N	210	190	1			95
							231	9									
12	14291	X	13318	-0-	-973	-0-	896	1	12111	2	N	283	192	1			186
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 171,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,032

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	1735 2918	1 9	22184	2	N	2653	2656	1			525
02	24419	X	24419	-0-	-0-	-0-	1739 2155	1 9	20525	2	N	1959	1717	1			767
03	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	1957 2224	1 9	22105	2	N	2022	2253	1			536
04	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	1783 2008	1 9	19033	2	N	1825	1494	1			867
05	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	1957 2017	1 9	18601	2	N	1834	2237	1	16	8	448
06	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	1856 1824	1 9	15569	2	N	1658	1670	1			436
07	24008	X	24008	-0-	-0-	-0-	1948 1852	1 9	20208	2	N	1684	1650	1			470
08	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	1735 1653	1 9	16180	2	N	1503	1470	1			503
09	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	1677 1310	1 9	15940	2	N	1191	1302	1			392
10	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	1919 1662	1 9	18179	2	N	1511	1278	1			625
11	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	1843 1553	1 9	17071	2	N	1412	1306	1			731
*12	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	1767 1461	1 9	16643	2	N	1328	1519	1			540

TOTAL GAS PROD: 266,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,580

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2895	-0-	-2313	-0-	691 184	1 9	2020	2	N	167					342
02	4676	X	2426	-0-	-2250	-0-	340 178	1 9	1908	2	N	162	189	1			315
03	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	627 290	1 9	4284	2	N	264	189	1			390
04	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	772 250	1 9	3632	2	N	227	371	1			246
05	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	839 234	1 9	3682	2	N	213	179	1			280
06	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	825 209	1 9	3395	2	N	190	368	1			102
07	5208	X	4067	-0-	-1141	-0-	637 210	1 9	3220	2	N	191					293
08	5208	X	4287	-0-	-921	-0-	763 234	1 9	3290	2	N	213					506
09	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	732 201	1 9	3398	2	N	183	563	1			126
10	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	878 244	1 9	3398	2	N	222	188	1			160
11	4440	X	3277	-0-	-1163	-0-	666 168	1 9	2443	2	N	153	189	1			124
12	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	540 288	1 9	3338	2	N	262	185	1			201

TOTAL GAS PROD: 49,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	12195	-0-	-4297	-0-	590	1	11239	2	N	333	379	1			220
							366	9									
02	14868	X	11606	-0-	-3262	-0-	716	1	10704	2	N	169	195	1			194
							186	9									
03	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	815	1	15015	2	N	358	180	1			372
							394	9									
04	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	850	1	15897	2	N	352	571	1			153
							387	9									
05	15469	X	14559	-0-	-910	-0-	878	1	13292	2	N	354	374	1			133
							389	9									
06	15690	X	15089	-0-	-601	-0-	740	1	14022	2	N	297	191	1			239
							327	9									
07	16306	X	15338	-0-	-968	-0-	878	1	14132	2	N	298	361	1			176
							328	9									
08	16306	X	15478	-0-	-828	-0-	877	1	14263	2	N	307	362	1			121
							338	9									
09	15780	X	14783	-0-	-997	-0-	850	1	13604	2	N	299	185	1			235
							329	9									
10	15298	X	14846	-0-	-452	-0-	878	1	13604	2	N	331	374	1			192
							364	9									
11	14520	X	12636	-0-	-1884	-0-	738	1	11560	2	N	307	361	1			138
							338	9									
12	15004	X	14940	-0-	-64	-0-	732	1	13874	2	N	304	181	1			261
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 174,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,709

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	29189	-0-	-4880	-0-	28499	2	690	9	N	627	771	1			239
02	29960	X	24654	-0-	-5306	-0-	24079	2	575	9	N	523	384	1			378
03	31930	X	27437	-0-	-4493	-0-	26820	2	617	9	N	561	563	1	1	8	375
04	30330	X	27375	-0-	-2955	-0-	26770	2	605	9	N	550	555	1			370
05	30349	X	27285	-0-	-3064	-0-	26655	2	630	9	N	573	768	1			175
06	27690	X	24705	-0-	-2985	-0-	24185	2	520	9	N	473	370	1			278
07	28303	X	13039	-0-	-15264	-0-	12850	2	189	9	N	172	186	1			264
08	28303	X	13080	-0-	-15223	-0-	12837	2	243	9	N	221	371	1			114
09	27390	X	9555	-0-	-17835	-0-	9481	2	74	9	N	67					181
10	14021	X	9008	-0-	-5013	-0-	8835	2	173	9	N	157	191	1			147
11	9450	X	7094	-0-	-2356	-0-	7070	2	24	9	N	22					169
12	9765	X	7965	-0-	-1800	-0-	202	1	7595	2	N	153	191	1			131
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 220,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,099

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29790	X	29790	-0-	-0-	-0-	857	1	26769	2	N	1967	2080	1			611
							2164	9									
02	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	755	1	24459	2	N	1460	1344	1			727
							1606	9									
03	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	878	1	26243	2	N	1650	1689	1			688
							1815	9									
04	28110	X	28110	-0-	-0-	-0-	850	1	25401	2	N	1690	1881	1			497
							1859	9									
05	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	878	1	25036	2	N	1554	1518	1	19	8	514
							1709	9									
06	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	753	1	19182	2	N	1116	1302	1			328
							1228	9									
07	25946	X	25946	-0-	-0-	-0-	878	1	23683	2	N	1259	1115	1			472
							1385	9									
08	24513	X	24513	-0-	-0-	-0-	878	1	22325	2	N	1191	1299	1			364
							1310	9									
09	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	850	1	20407	2	N	1156	929	1			591
							1272	9									
10	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	878	1	20070	2	N	1121	1282	1			430
							1233	9									
11	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	828	1	17007	2	N	887	695	1			622
							976	9									
*12	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	781	1	14859	2	N	821	923	1			520
							903	9									

TOTAL GAS PROD: 292,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,872

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

01	36239	X	33135	-0-	-3104	-0-	32331	2	804	9	N	731	764	1			292
02	32732	X	28141	-0-	-4591	-0-	27442	2	699	9	N	635	388	1			539
03	36239	X	29174	-0-	-7065	-0-	28956	2	218	9	N	198	572	1	1	8	164
04	35070	X	26249	-0-	-8821	-0-	26249	2			N	-0-					164
05	34844	X	27274	-0-	-7570	-0-	26629	2	645	9	N	586	381	1			369
06	29460	X	27239	-0-	-2221	-0-	26527	2	712	9	N	647	744	1			272
07	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	34322	2	791	9	N	719	563	1			428
08	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34195	2	802	9	N	729	943	1			214
09	34973	X	34973	-0-	-0-	-0-	34189	2	784	9	N	713	741	1			186
10	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	34996	2	855	9	N	777	755	1			208
11	34658	X	34658	-0-	-0-	-0-	33810	2	848	9	N	771	571	1			408
12	36146	X	33395	-0-	-2751	-0-	32509	2	886	9	N	805	952	1			261

TOTAL GAS PROD: 380,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,311

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2267	2	102	9	N	93	189	1			197
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					197
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2237	2	66	9	N	60					257
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2014	2	101	9	N	92	185	1			164
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1961	2	36	9	N	33					197
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1641	2	184	9	N	167	180	1			184
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					184
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1998	2	198	9	N	180	184	1			180
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					180
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2141	2	158	9	N	144	179	1			145
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2	94	1			53
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	12133	-0-	-50	-0-	873	1	11005	2	N	232	193	1			299
							255	9									
02	11004	X	10912	-0-	-92	-0-	882	1	9887	2	N	130	380	1			49
							143	9									
03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	1076	1	11069	2	N	195	187	1			57
							215	9									
04	11790	X	11596	-0-	-194	-0-	1044	1	10346	2	N	187					244
							206	9									
05	12183	X	11512	-0-	-671	-0-	1079	1	10224	2	N	190	188	1			246
							209	9									
06	11970	X	11497	-0-	-473	-0-	1044	1	10245	2	N	189	376	1			59
							208	9									
07	12369	X	11515	-0-	-854	-0-	1079	1	10225	2	N	192	185	1			66
							211	9									
08	12369	X	11466	-0-	-903	-0-	1079	1	10221	2	N	151					217
							166	9									
09	11610	X	11009	-0-	-601	-0-	1044	1	9760	2	N	186	186	1			217
							205	9									
10	11860	X	11081	-0-	-779	-0-	1077	1	9760	2	N	222	378	1			61
							244	9									
11	11220	X	9569	-0-	-1651	-0-	928	1	8457	2	N	167					228
							184	9									
12	11501	X	10557	-0-	-944	-0-	919	1	9436	2	N	184	189	1			223
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 135,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	10132	-0-	-3508	-0-	9767	2	365	9	N	332	370	1			277
02	12124	X	10138	-0-	-1986	-0-	9796	2	342	9	N	311	375	1			213
03	13206	X	10609	-0-	-2597	-0-	10227	2	382	9	N	347	367	1			193
04	12780	X	10824	-0-	-1956	-0-	10466	2	358	9	N	325	372	1			146
05	11222	X	10422	-0-	-800	-0-	10085	2	337	9	N	306	189	1			263
06	10860	X	10783	-0-	-77	-0-	10555	2	228	9	N	207	192	1			278
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	707	1	10570	2	N	193					471
							212	9									
08	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	707	1	10326	2	N	292	358	1			405
							321	9									
09	10830	X	10786	-0-	-44	-0-	678	1	9822	2	N	260	563	1			102
							286	9									
10	11350	X	10145	-0-	-1205	-0-	9825	2	320	9	N	291					393
11	10800	X	6715	-0-	-4085	-0-	542	1	5890	2	N	257	372	1			278
							283	9									
12	11160	X	9985	-0-	-1175	-0-	608	1	9030	2	N	315	372	1			221
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 123,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,436

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	285	1	20546	2	N	463	382	1			299
							509	9									
02	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	119	1	18448	2	N	400	382	1			317
							440	9									
03	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	327	1	19378	2	N	443	563	1			197
							487	9									
04	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	396	1	18307	2	N	420	381	1			236
							462	9									
05	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	409	1	18396	2	N	423	373	1			286
							465	9									
06	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	385	1	17985	2	N	366	376	1			276
							403	9									
07	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	404	1	17764	2	N	356	364	1			268
							392	9									
08	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	409	1	17387	2	N	333	353	1			248
							366	9									
09	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	393	1	16494	2	N	343	363	1			228
							377	9									
10	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	405	1	16494	2	N	309	366	1			171
							340	9									
11	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	336	1	13522	2	N	313	359	1			125
							344	9									
12	17763	X	17150	-0-	-613	-0-	332	1	16446	2	N	338	186	1			277
							372	9									

TOTAL GAS PROD: 220,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,507

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	20756	-0-	-1471	-0-	840	1	19430	2	N	442	563	1			279
							486	9									
02	20076	X	18459	-0-	-1617	-0-	772	1	17201	2	N	442	367	1			354
							486	9									
03	22227	X	20286	-0-	-1941	-0-	878	1	18871	2	N	488	563	1			279
							537	9									
04	20940	X	19344	-0-	-1596	-0-	850	1	17990	2	N	458	380	1			357
							504	9									
05	21638	X	19438	-0-	-2200	-0-	878	1	18067	2	N	448	566	1			239
							493	9									
06	19560	X	18877	-0-	-683	-0-	850	1	17614	2	N	375	188	1			426
							413	9									
07	20212	X	18859	-0-	-1353	-0-	878	1	17553	2	N	389	553	1			262
							428	9									
08	20212	X	18566	-0-	-1646	-0-	878	1	17273	2	N	377	370	1			269
							415	9									
09	19350	X	17541	-0-	-1809	-0-	845	1	16274	2	N	384	366	1			287
							422	9									
10	18826	X	17467	-0-	-1359	-0-	787	1	16274	2	N	369	369	1			287
							406	9									
11	17580	X	16792	-0-	-788	-0-	818	1	15602	2	N	338	358	1			267
							372	9									
12	18166	X	16726	-0-	-1440	-0-	793	1	15575	2	N	325	349	1			243
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 223,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,835

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1557	1	9829	2	N	220					601
							242	9									
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1380	1	7294	2	N	176	376	1			401
							194	9									
03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	1361	1	7691	2	N	260	562	1			99
							286	9									
04	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	1519	1	7255	2	N	187	192	1			94
							206	9									
05	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	1570	1	7194	2	N	255	191	1			158
							281	9									
06	9570	X	9173	-0-	-397	-0-	1519	1	7369	2	N	259	188	1			229
							285	9									
07	9827	X	9236	-0-	-591	-0-	1570	1	7376	2	N	264	366	1			127
							290	9									
08	9331	X	9073	-0-	-258	-0-	1570	1	7334	2	N	154	188	1			93
							169	9									
09	9180	X	8877	-0-	-303	-0-	1519	1	7080	2	N	253	188	1			158
							278	9									
10	9175	X	8944	-0-	-231	-0-	1570	1	7080	2	N	267	189	1			236
							294	9									
11	8550	X	7725	-0-	-825	-0-	1454	1	6088	2	N	166	188	1			214
							183	9									
*12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	1439	1	8206	2	N	207	380	1			41
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 110,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	14193	-0-	-222	-0-	826	1	12863	2	N	458	363	1			362
							504	9									
02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	663	1	12435	2	N	403	389	1			376
							443	9									
03	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	821	1	13382	2	N	478	555	1			299
							526	9									
04	13950	X	13136	-0-	-814	-0-	824	1	11843	2	N	426	373	1			352
							469	9									
05	14415	X	13368	-0-	-1047	-0-	838	1	12077	2	N	412	190	1			574
							453	9									
06	14520	X	12791	-0-	-1729	-0-	693	1	11744	2	N	322	561	1			335
							354	9									
07	15004	X	13334	-0-	-1670	-0-	825	1	12123	2	N	351	371	1			315
							386	9									
08	14725	X	12360	-0-	-2365	-0-	768	1	11200	2	N	356	365	1			306
							392	9									
09	13140	X	11996	-0-	-1144	-0-	814	1	10798	2	N	349	548	1			107
							384	9									
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	878	1	10798	2	N	369	367	1			109
							406	9									
11	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	758	1	9467	2	N	343	372	1			80
							377	9									
*12	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	760	1	10513	2	N	327	183	1			224
							360	9									

TOTAL GAS PROD: 153,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,594

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6418	-0-	-2107	-0-	745	1	5538	2	N	123	198	1			176
							135	9									
02	7700	X	4985	-0-	-2715	-0-	571	1	4263	2	N	137					313
							151	9									
03	8029	X	6972	-0-	-1057	-0-	758	1	6049	2	N	150	373	1			90
							165	9									
04	7590	X	6940	-0-	-650	-0-	815	1	5970	2	N	141					231
							155	9									
05	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	878	1	6591	2	N	162	189	1			204
							178	9									
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	850	1	6596	2	N	136	184	1			156
							150	9									
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	864	1	6414	2	N	137	186	1			107
							151	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	878	1	6551	2	N	134					241
							147	9									
09	7080	X	6050	-0-	-1030	-0-	754	1	5179	2	N	106	180	1			167
							117	9									
10	7316	X	6139	-0-	-1177	-0-	826	1	5179	2	N	122	169	1			120
							134	9									
11	7080	X	5597	-0-	-1483	-0-	814	1	4660	2	N	112	168	1			64
							123	9									
12	7564	X	6541	-0-	-1023	-0-	793	1	5591	2	N	143					207
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 79,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	6980	-0-	-4428	-0-	1037	1	5591	2	N	320	189	1			364
							352	9									
02	10304	X	6667	-0-	-3637	-0-	1244	1	5134	2	N	263	381	1			246
							289	9									
03	9300	X	8403	-0-	-897	-0-	1636	1	6448	2	N	290	358	1			178
							319	9									
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	1586	1	6149	2	N	305	190	1			293
							336	9									
05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	1647	1	6053	2	N	336	372	1			257
							370	9									
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1420	1	5968	2	N	260	372	1			145
							286	9									
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	1602	1	6170	2	N	292	364	1			73
							321	9									
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1647	1	6432	2	N	266	189	1			150
							293	9									
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1620	1	6755	2	N	267	186	1			231
							294	9									
10	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	1674	1	6755	2	N	328	374	1			185
							361	9									
11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1312	1	6249	2	N	222	186	1			221
							244	9									
*12	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	1346	1	7243	2	N	306	374	1			153
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 96,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,455

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	24723	-0-	-2030	-0-	878	1	23201	2	N	585	774	1			140
							644	9									
02	24164	X	21406	-0-	-2758	-0-	793	1	20027	2	N	533	383	1			290
							586	9									
03	26753	X	23294	-0-	-3459	-0-	824	1	21833	2	N	579	556	1			313
							637	9									
04	25350	X	22084	-0-	-3266	-0-	814	1	20683	2	N	534	571	1			276
							587	9									
05	25606	X	22424	-0-	-3182	-0-	844	1	20994	2	N	533	566	1			243
							586	9									
06	22320	X	21733	-0-	-587	-0-	821	1	20392	2	N	473	378	1			338
							520	9									
07	23064	X	21970	-0-	-1094	-0-	878	1	20566	2	N	478	551	1			265
							526	9									
08	23064	X	21793	-0-	-1271	-0-	878	1	20405	2	N	464	369	1			360
							510	9									
09	22080	X	20708	-0-	-1372	-0-	827	1	19394	2	N	443	557	1			246
							487	9									
10	21447	X	20797	-0-	-650	-0-	878	1	19394	2	N	477	377	1			346
							525	9									
11	20010	X	18669	-0-	-1341	-0-	815	1	17362	2	N	447	572	1			221
							492	9									
12	20677	X	20077	-0-	-600	-0-	793	1	18821	2	N	421	382	1			260
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 259,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,967

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	20027	-0-	-1115	-0-	876	1	18658	2	N	448	376	1			251
							493	9									
02	19096	X	16399	-0-	-2697	-0-	793	1	15182	2	N	385	382	1			254
							424	9									
03	21018	X	18965	-0-	-2053	-0-	832	1	17665	2	N	425	377	1			302
							468	9									
04	20100	X	17621	-0-	-2479	-0-	802	1	16299	2	N	473	568	1			207
							520	9									
05	20429	X	18009	-0-	-2420	-0-	878	1	16603	2	N	480	558	1			129
							528	9									
06	19200	X	17391	-0-	-1809	-0-	850	1	16120	2	N	383	375	1			137
							421	9									
07	18972	X	17457	-0-	-1515	-0-	878	1	16091	2	N	444	377	1			204
							488	9									
08	18972	X	17304	-0-	-1668	-0-	876	1	15956	2	N	429	370	1			263
							472	9									
09	17610	X	16715	-0-	-895	-0-	825	1	15406	2	N	440	566	1			137
							484	9									
10	17320	X	16694	-0-	-626	-0-	834	1	15406	2	N	413	377	1			173
							454	9									
11	15600	X	13657	-0-	-1943	-0-	776	1	12510	2	N	337	298	1			212
							371	9									
*12	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	821	1	16263	2	N	403	383	1			232
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 207,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,060

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	18499	-0-	-721	-0-	18056	2 9	443	9	N	403	581	1			159
02	17360	X	16614	-0-	-746	-0-	16240	2 9	374	9	N	340					499
03	19220	X	17631	-0-	-1589	-0-	17177	2 9	454	9	N	413	567	1			345
04	18510	X	16924	-0-	-1586	-0-	16514	2 9	410	9	N	373	186	1			532
05	18941	X	16508	-0-	-2433	-0-	16125	2 9	383	9	N	348	741	1			139
06	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16417	2 9	369	9	N	335	191	1			283
07	16399	X	16371	-0-	-28	-0-	15991	2 9	380	9	N	345	176	1			452
08	16399	X	16113	-0-	-286	-0-	15759	2 9	354	9	N	322	556	1			218
09	15870	X	15325	-0-	-545	-0-	14947	2 9	378	9	N	344	192	1			370
10	15328	X	14523	-0-	-805	-0-	14179	2 9	344	9	N	313	373	1			310
11	14340	X	13637	-0-	-703	-0-	13314	2 9	323	9	N	294	363	1			241
*12	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15189	2 9	376	9	N	342	185	1			398

TOTAL GAS PROD: 194,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33701	X	33701	-0-	-0-	-0-	1654	1 9	30108	2	N	1763	2092	1			578
							1939										
02	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	1315	1 9	18144	2	N	1367	1337	1			608
							1504										
03	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	1756	1 9	18517	2	N	1683	1696	1			595
							1851										
04	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	1585	1 9	16859	2	N	1686	1285	1			996
							1855										
05	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	1756	1 9	19639	2	N	1510	1514	1	24	8	968
							1661										
06	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	1692	1 9	16588	2	N	1408	1489	1			887
							1549										
07	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	1728	1 9	18635	2	N	1519	1678	1			728
							1671										
08	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	1690	1 9	18059	2	N	1436	1483	1			681
							1580										
09	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	1699	1 9	17204	2	N	1388	1302	1			767
							1527										
10	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	1687	1 9	16695	2	N	1418	1312	1			873
							1560										
11	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	1635	1 9	14769	2	N	1144	923	1			1094
							1258										
*12	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	1500	1 9	14054	2	N	920	903	1			1111
							1012										

TOTAL GAS PROD: 257,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,242

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	959	2	54	9	N	49					92
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30					122
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	530	2	18	9	N	16					138
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	N	9					147
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	431	2	31	9	N	28					175
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	593	2	19	9	N	17	182	1			10
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					10
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

01	7254	X	7086	-0-	-168	-0-	878	1	5989	2	N	199	181	1			152
							219	9									
02	6552	X	6038	-0-	-514	-0-	793	1	5029	2	N	196	192	1			156
							216	9									
03	7192	X	5430	-0-	-1762	-0-	707	1	4591	2	N	120	192	1			84
							132	9									
04	6960	X	6781	-0-	-179	-0-	817	1	5768	2	N	178					262
							196	9									
05	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	878	1	5493	2	N	123	189	1			196
							135	9									
06	6300	X	6211	-0-	-89	-0-	683	1	5353	2	N	159	188	1			167
							175	9									
07	6510	X	6231	-0-	-279	-0-	812	1	5180	2	N	217					384
							239	9									
08	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	826	1	5390	2	N	166	374	1			176
							183	9									
09	6300	X	5832	-0-	-468	-0-	797	1	4878	2	N	143	185	1			134
							157	9									
10	6111	X	5952	-0-	-159	-0-	859	1	4921	2	N	156	181	1			109
							172	9									
11	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	794	1	4864	2	N	179	189	1			99
							197	9									
*12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	738	1	5197	2	N	75					174
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 74,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	763	1	10547	2	N	528	581	1			182
							581	9									
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	793	1	10995	2	N	522	578	1			126
							574	9									
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	821	1	10639	2	N	480	355	1			251
							528	9									
04	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	726	1	10319	2	N	480	379	1			352
							528	9									
05	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	815	1	10380	2	N	479	571	1			260
							527	9									
06	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	807	1	9826	2	N	421	379	1			302
							463	9									
07	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	798	1	10665	2	N	457	555	1			204
							503	9									
08	10788	X	10598	-0-	-190	-0-	756	1	9411	2	N	392	372	1			224
							431	9									
09	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	821	1	10422	2	N	485	371	1			338
							534	9									
10	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	865	1	11190	2	N	435	561	1			212
							479	9									
11	10050	X	9653	-0-	-397	-0-	767	1	8444	2	N	402	379	1			235
							442	9									
12	10385	X	10366	-0-	-19	-0-	650	1	9247	2	N	426	379	1			282
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 137,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,507

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	13278	-0-	-5818	-0-	1073	1	11855	2	N	318	376	1			286
							350	9									
02	16296	X	10551	-0-	-5745	-0-	927	1	9339	2	N	259	192	1			353
							285	9									
03	16678	X	10986	-0-	-5692	-0-	1079	1	9576	2	N	301	376	1			278
							331	9									
04	14100	X	10425	-0-	-3675	-0-	1031	1	9068	2	N	296	377	1			197
							326	9									
05	13268	X	10637	-0-	-2631	-0-	1076	1	9258	2	N	275	189	1			283
							303	9									
06	12240	X	9728	-0-	-2512	-0-	954	1	8499	2	N	250	383	1			150
							275	9									
07	11687	X	11321	-0-	-366	-0-	1018	1	10030	2	N	248	187	1			211
							273	9									
08	10974	X	10623	-0-	-351	-0-	1079	1	9271	2	N	248	370	1			89
							273	9									
09	10440	X	10229	-0-	-211	-0-	1024	1	8938	2	N	243	190	1			142
							267	9									
10	10863	X	10233	-0-	-630	-0-	1056	1	8938	2	N	217	187	1			172
							239	9									
11	9690	X	7875	-0-	-1815	-0-	856	1	6817	2	N	184	189	1			167
							202	9									
12	10013	X	9747	-0-	-266	-0-	928	1	8581	2	N	216	189	1			194
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 125,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,055

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18840	-0-	18840	546228	1003	1	17640	2	N	179	195	1			353
							197	9									
02	0	W	16560	-0-	16560	562788	974	1	15260	2	N	296	388	1			261
							326	9									
03	0	W	17200	-0-	17200	579988	1079	1	15736	2	N	350	380	1			231
							385	9									
04	595633	X	15645	-0-	-579988	-0-	954	1	14282	2	N	372	381	1			222
							409	9									
05	18972	X	14880	-0-	-4092	-0-	1079	1	13492	2	N	281	372	1			131
							309	9									
06	18240	X	14654	-0-	-3586	-0-	1044	1	13262	2	N	316	189	1			258
							348	9									
07	18321	X	13873	-0-	-4448	-0-	982	1	12553	2	N	307	368	1			197
							338	9									
08	17205	X	13639	-0-	-3566	-0-	1005	1	12315	2	N	290	367	1			120
							319	9									
09	15660	X	13776	-0-	-1884	-0-	1044	1	12402	2	N	300	184	1			236
							330	9									
10	15128	X	13788	-0-	-1340	-0-	1079	1	12402	2	N	279	382	1			133
							307	9									
11	13020	X	10893	-0-	-2127	-0-	1044	1	9588	2	N	237	192	1			178
							261	9									
12	13454	X	11907	-0-	-1547	-0-	974	1	10641	2	N	265	190	1			253
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 175,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,472

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	352	-0-	-3492	-0-	344	2	8	9	N	7					169
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3667	2	61	9	N	55	181	1			43
03	3999	X	2676	-0-	-1323	-0-	2646	2	30	9	N	27					70
04	3870	X	3401	-0-	-469	-0-	3327	2	74	9	N	67					137
05	3999	X	3369	-0-	-630	-0-	3288	2	81	9	N	74					211
06	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2803	2	61	9	N	55	114	1			152
07	3472	X	2656	-0-	-816	-0-	2632	2	24	9	N	22	71	1			103
08	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3202	2	2	9	N	2					105
09	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	2723	2	26	9	N	24					129
10	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3292	2	84	9	N	76	59	1			146
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3189	2	61	9	N	55					201
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3536	2	98	9	N	89	191	1			99

TOTAL GAS PROD: 35,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2919	2	20	9	N	18					45
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					45
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3129	2	2	9	N	2	1	8			46
04	2550	X	2244	-0-	-306	-0-	2244	2			N	-0-					46
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	N	1					47
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2589	2	50	9	N	45					92
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2682	2	61	9	N	55					147
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2632	2	50	9	N	45	159	1			33
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2600	2	65	9	N	59					92
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2849	2	59	9	N	54					146
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2720	2	48	9	N	44	92	1			98
*12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2814	2	80	9	N	73					171

TOTAL GAS PROD: 33,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1835	2	32	9	N	29					102
02	2100	N	1628	-0-	-472	-0-	1627	2	1	9	N	1					103
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2077	2	9	9	N	8					111
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1627	2	3	9	N	3	102	1			12
05	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	1477	2	3	9	N	3					15
06	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1892	2	61	9	N	55					70
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1811	2	17	9	N	15					85
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	N	8	61	1			32
09	1950	N	1706	-0-	-244	-0-	1705	2	1	9	N	1					33
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1764	2	25	9	N	23					56
11	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1613	2	3	9	N	3					59
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1757	2	55	9	N	50					109

TOTAL GAS PROD: 21,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON 69 WELL #: 2 RRCID -> 198486 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 13660 PERF.12716 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	751	-0-	-1171	-0-	751	2			N	-0-					105
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					105
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	1	8			105
04	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-	50	1			55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	N	2832	-0-	-129	-0-	2771	2	61	9	N	55					114
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	2199	2	52	9	N	47					161
03	2666	X	2327	-0-	-339	-0-	2272	2	55	9	N	50	146	1			65
04	2580	X	2324	-0-	-256	-0-	2309	2	15	9	N	14					79
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3063	2	69	9	N	63					142
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3516	2	21	9	N	19	74	1			87
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4121	2	109	9	N	99	89	1			97
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4187	2	88	9	N	80	112	1			65
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3981	2	100	9	N	91					156
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4659	2	107	9	N	97					253
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5140	2	58	9	N	53	193	1			113
*12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4906	2	42	9	N	38					151

TOTAL GAS PROD: 43,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1504	2	48	9	N	44					144
02	1288	N	1070	-0-	-218	-0-	1042	2	28	9	N	25					169
03	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1249	2	36	9	N	33					202
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1554	2	31	9	N	28	143	1			87
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1400	2	24	9	N	22					109
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1525	2	31	9	N	28					137
07	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1615	2	26	9	N	24					161
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	2	28	9	N	25					186
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	32	9	N	29	108	1			107
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1540	2	28	9	N	25					132
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1397	2	22	9	N	20					152
12	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1522	2	35	9	N	32					184

TOTAL GAS PROD: 17,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2834	2	79	9	N	72					214
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2647	2	67	9	N	61	182	1			93
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2910	2	84	9	N	76	1	8			168
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2724	2	65	9	N	59	75	1			152
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2538	2	59	9	N	54					206
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2583	2	37	9	N	34	186	1			54
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3427	2	40	9	N	36					90
08	3100	N	3889	-0-	789	789	3827	2	62	9	N	56	32	1			114
09	3000	N	3791	-0-	791	1580	3725	2	66	9	N	60	70	1			104
10	4827	X	3247	-0-	-1580	-0-	3179	2	68	9	N	62	2	8			164
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2475	2	55	9	N	50	95	1			119
*12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2389	2	85	9	N	77					196

TOTAL GAS PROD: 36,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					162
02	1708	N	1083	-0-	-625	-0-	1083	2			N	-0-					162
03	2108	N	1615	-0-	-493	-0-	1607	2	8	9	N	7					169
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-	53	1			116
05	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			N	-0-					116
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2017	2	10	9	N	9					125
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1524	2	21	9	N	19					144
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1417	2	18	9	N	16					160
09	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	1520	2	28	9	N	25					185
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	N	32					217
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1468	2	31	9	N	28	193	1			52
12	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1536	2	29	9	N	26					78

TOTAL GAS PROD: 17,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	684	-0-	-1331	-0-	655	2	29	9	N	26					48
02	1820	X	38	-0-	-1782	-0-	28	2	10	9	N	9					57
03	2015	X	1219	-0-	-796	-0-	1164	2	55	9	N	50					107
04	1950	X	1234	-0-	-716	-0-	1217	2	17	9	N	15					122
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1193	2	35	9	N	32					154
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	N	20					174
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1281	2	29	9	N	26					200
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	N	27					227
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1452	2	52	9	N	47	185	1			89
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	N	33					122
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					155
12	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	1194	2	35	9	N	32					187

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1268	-0-	-592	-0-	1235	2	33	9	N	30					134
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					134
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					134
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					134
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					134
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2161	2	9	9	N	8					142
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	N	17					159
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2267	2	33	9	N	30	115	1			74
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	34	1			55
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	N	14					69
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	N	3					72
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 26,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1465	-0-	-1511	-0-	1465	2			N	-0-					47
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					47
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					47
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					47
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	737	-0-	-3045	-0-	737	2			N	-0-					216
02	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13661	2	304	9	N	276	182	1			310
03	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11514	2	276	9	N	251	367	1	1	8	193
04	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9908	2	254	9	N	231	339	1	1	8	84
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9827	2	108	9	N	98					182
06	13530	X	9519	-0-	-4011	-0-	9513	2	6	9	N	5					187
07	13981	X	8724	-0-	-5257	-0-	8545	2	179	9	N	163	188	1			162
08	11780	X	8161	-0-	-3619	-0-	8004	2	157	9	N	143	188	1			117
09	10170	X	8287	-0-	-1883	-0-	8103	2	184	9	N	167	190	1			94
10	9920	X	5473	-0-	-4447	-0-	5473	2			N	-0-					94
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					94
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 86,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	972	2	31	9	N	28					73
02	1316	N	711	-0-	-605	-0-	698	2	13	9	N	12					85
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1342	2	44	9	N	40					125
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2538	2	80	9	N	73	105	1	1	8	92
05	3100	N	4352	-0-	1252	1252	4151	2	201	9	N	183					275
06	3000	N	5468	-0-	2468	3720	5192	2	276	9	N	251	220	1			306
07	3100	N	3908	-0-	808	4528	3740	2	168	9	N	153	364	1			95
08	6984	X	2456	-0-	-4528	-0-	2378	2	78	9	N	71					166
09	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	1798	2	113	9	N	103	170	1	1	8	98
10	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	1789	2	52	9	N	47					145
11	2310	X	1662	-0-	-648	-0-	1590	2	72	9	N	65	143	1			67
*12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2581	2	31	9	N	28					95

TOTAL GAS PROD: 29,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2603	2	33	9	N	30					140
02	2660	X	2311	-0-	-349	-0-	2278	2	33	9	N	30					170
03	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	2567	2	54	9	N	49	1	8			218
04	2850	X	1458	-0-	-1392	-0-	1449	2	9	9	N	8	174	1			52
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					52
06	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	2443	2	35	9	N	32					84
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2246	2	25	9	N	23					107
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1960	2	22	9	N	20	62	1			65
09	2490	N	1703	-0-	-787	-0-	1695	2	8	9	N	7					72
10	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	1748	2	13	9	N	12					84
11	1920	N	1448	-0-	-472	-0-	1448	2			N	-0-					84
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 22,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	489	-0-	-1898	-0-	489	2			N	-0-					32
02	2800	N	2860	-0-	60	60	2799	2	61	9	N	55					87
03	2166	N	2106	-0-	-60	-0-	2064	2	42	9	N	38					125
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2238	2	50	9	N	45	94	1			76
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3135	2	89	9	N	81					157
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	N	5					162
07	2511	X	2467	-0-	-44	-0-	2423	2	44	9	N	40	137	1			65
08	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	2208	2	30	9	N	27					92
09	2430	X	2126	-0-	-304	-0-	2124	2	2	9	N	2					94
10	2511	X	2066	-0-	-445	-0-	2066	2			N	-0-					94
11	2430	X	2021	-0-	-409	-0-	2018	2	3	9	N	3					97
12	2480	X	2466	-0-	-14	-0-	2413	2	53	9	N	48					145

TOTAL GAS PROD: 26,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	362	-0-	-630	-0-	358	2	4	9	N	4					177
02	588	N	408	-0-	-180	-0-	399	2	9	9	N	8					185
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	346	2	14	9	N	13	165	1			33
04	T. A.		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12812 - 14298

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					92
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					92
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					92
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1118	2			N	-0-					92
05	1457	N	984	-0-	-473	-0-	960	2	24	9	N	22					114
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	897	2	17	9	N	15					129
07	1147	N	888	-0-	-259	-0-	868	2	20	9	N	18					147
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	897	2	22	9	N	20					167
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	920	2	22	9	N	20					187
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	N	17	174	1			30
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	876	2	31	9	N	28					58
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	859	2	8	9	N	7					65

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 12747 - 14256

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	35	-0-	-2383	-0-	33	2	2	9	N	2					102
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1950	2	28	9	N	25					127
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2201	2	13	9	N	12					139
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2278	2	56	9	N	51	134	1	1	8	55
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2115	2	14	9	N	13					68
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2258	2	39	9	N	35					103
07	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	2272	2	29	9	N	26					129
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2269	2	40	9	N	36					165
09	2310	N	2157	-0-	-153	-0-	2121	2	36	9	N	33	164	1			34
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2284	2	50	9	N	45					79
11	3000	N	3326	-0-	326	326	3281	2	45	9	N	41					120
*12	3100	N	5657	-0-	2557	2883	5629	2	28	9	N	25					145

TOTAL GAS PROD: 29,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	449	-0-	-1194	-0-	449	2			N	-0-					85
02	1708	N	769	-0-	-939	-0-	765	2	4	9	N	4	49	1			40
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	N	3					43
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					50
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					50
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-					50
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					50
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					52
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1735	2	9	9	N	8					60
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					60
11	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	1170	2			N	-0-					60
12	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	549	2	26	9	N	24	131	1	3	8	34
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1809	2	29	9	N	26					60
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1908	2	46	9	N	42					102
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1842	2	43	9	N	39	72	1			69
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1847	2	39	9	N	35					104
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17	9	N	15	66	1			53
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1817	2	41	9	N	37					90
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1667	2	50	9	N	45	78	1			57
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25	9	N	23					80
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	N	24					104
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1708	2	51	9	N	46					150
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1642	2	44	9	N	40					190

TOTAL GAS PROD: 20,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2284	-0-	-72	-0-	2240	2	44	9	N	40					172
02	2128	N	2092	-0-	-36	-0-	2067	2	25	9	N	23					195
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-	171	1			24
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					24
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2690	2	43	9	N	39					63
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2554	2	30	9	N	27					90
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2628	2	54	9	N	49					139
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2665	2	53	9	N	48					187
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2606	2	48	9	N	44	191	1			40
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2797	2	46	9	N	42					82
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2693	2	47	9	N	43					125
*12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2700	2	50	9	N	45					170

TOTAL GAS PROD: 31,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1991	-0-	-1109	-0-	1950	2	41	9	N	37	1	8			119
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2830	2	87	9	N	79					198
03	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	2761	2	79	9	N	72	110	1	1	8	159
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3107	2	73	9	N	66					225
05	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2852	2	41	9	N	37	180	1			82
06	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2697	2	63	9	N	57	57	1	1	8	81
07	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2725	2	65	9	N	59	62	1			78
08	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	2404	2	43	9	N	39					117
09	3000	X	2310	-0-	-690	-0-	2263	2	47	9	N	43					160
10	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	2625	2	66	9	N	60					220
11	2760	X	2567	-0-	-193	-0-	2521	2	46	9	N	42	187	1			75
12	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	1940	2	50	9	N	45					120

TOTAL GAS PROD: 31,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	870	-0-	-401	-0-	867	2	3	9	N	3					95
02	896	N	343	-0-	-553	-0-	343	2			N	-0-					95
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					95
04	T. A.		-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	30	1			65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALEXANDER WELL #: 4023 RRCID -> 209477 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12762 - 13797

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - P&A 08/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	921	-0-	-288	-0-	906	2	15	9	N	14					79
02	1036 N	975	-0-	-61	-0-	961	2	14	9	N	13					92
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1003	2	45	9	N	41	73	1			60
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1228	2	41	9	N	37					97
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2508	2	74	9	N	67					164
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2417	2	75	9	N	68	141	1			91
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2201	2	105	9	N	95	113	1			73
08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2603	2	98	9	N	89	112	1			50
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2174	2	68	9	N	62					112
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2159	2	78	9	N	71					183
11	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	1734	2	52	9	N	47	165	1			65
12	1984 N	1611	-0-	-373	-0-	1603	2	8	9	N	7					72

TOTAL GAS PROD: 22,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1993	-0-	-704	-0-	1993	2			N	-0-					122
02	1876	N	1848	-0-	-28	-0-	1848	2			N	-0-					122
03	2511	N	1792	-0-	-719	-0-	1781	2	11	9	N	10					132
04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	1669	2	33	9	N	30					162
05	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	1714	2	28	9	N	25					187
06	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1628	2	55	9	N	50					237
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1655	2	24	9	N	22					259
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1664	2	37	9	N	34	234	1			59
09	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1581	2	34	9	N	31					90
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1617	2	24	9	N	22					112
11	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1541	2	39	9	N	35					147
12	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1579	2	14	9	N	13					160

TOTAL GAS PROD: 20,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	1828	-0-	-1055	-0-	1815	2	13	9	N	12					107
02	2128	N	1488	-0-	-640	-0-	1471	2	17	9	N	15					122
03	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	1564	2	41	9	N	37					159
04	1770	N	1385	-0-	-385	-0-	1360	2	25	9	N	23	60	1			122
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1598	2	35	9	N	32					154
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2429	2	39	9	N	35					189
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1771	2	24	9	N	22	171	1			40
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1753	2	30	9	N	27					67
09	2460	N	1948	-0-	-512	-0-	1935	2	13	9	N	12					79
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1866	2	28	9	N	25					104
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1803	2	31	9	N	28					132
12	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1867	2	25	9	N	23					155

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1795	-0-	-902	-0-	1764	2	31	9	N	28	110	1			127
02	2436	X	2173	-0-	-263	-0-	2107	2	66	9	N	60					187
03	2697	X	2140	-0-	-557	-0-	2056	2	84	9	N	76	186	1	1	8	76
04	2610	X	1944	-0-	-666	-0-	1894	2	50	9	N	45	68	1			53
05	2418	X	1846	-0-	-572	-0-	1805	2	41	9	N	37					90
06	2340	X	1688	-0-	-652	-0-	1646	2	42	9	N	38	67	1			61
07	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1719	2	43	9	N	39					100
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1671	2	63	9	N	57	92	1			65
09	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1639	2	24	9	N	22	66	1			21
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1932	2	40	9	N	36					57
11	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1556	2	30	9	N	27					84
12	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	1194	2	29	9	N	26	64	1	1	8	45

TOTAL GAS PROD: 21,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					105
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	N	4					109
03	2604	N	1193	-0-	-1411	-0-	1164	2	29	9	N	26					135
04	T. A.		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	121	1			14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	19	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1	1	8			90
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					90
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
06	100	N	114	-0-	14	14	114	2			N	-0-	76	1			14
07	T. A.		984	-0-	984	998	974	2	10	9	N	9					23
08	T. A.		572	-0-	572	1570	570	2	2	9	N	2					25
09	T. A.		593	-0-	593	2163	582	2	11	9	N	10					35
10	2163	X	-0-	-0-	-2163	-0-					N	-0-					35
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	15	1			20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2711	2	147	9	N	134					192
02	2744	X	2705	-0-	-39	-0-	2597	2	108	9	N	98	186	1			104
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3418	2	131	9	N	119	1	8			222
04	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2451	2	87	9	N	79	176	1			125
05	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2113	2	98	9	N	89					214
06	2940	X	2031	-0-	-909	-0-	1977	2	54	9	N	49	149	1			114
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3197	2	63	9	N	57	92	1			79
08	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2888	2	69	9	N	63	64	1			78
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2860	2	92	9	N	84					162
10	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	2912	2	88	9	N	80					242
11	2940	X	2298	-0-	-642	-0-	2222	2	76	9	N	69	189	1			122
12	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	2449	2	107	9	N	97					219

TOTAL GAS PROD: 32,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	980	-0-	-818	-0-	927	2	53	9	N	48					165
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1991	2	52	9	N	47					212
03	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	1251	2	47	9	N	43	148	1			107
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1937	2	43	9	N	39	61	1			85
05	2263	N	1753	-0-	-510	-0-	1699	2	54	9	N	49					134
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1740	2	42	9	N	38					172
07	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	1739	2	31	9	N	28	138	1			62
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2350	2	41	9	N	37					99
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1994	2	33	9	N	30					129
10	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	1455	2	25	9	N	23					152
11	2310	N	1483	-0-	-827	-0-	1459	2	24	9	N	22					174
12	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	1431	2	19	9	N	17					191

TOTAL GAS PROD: 20,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2553	-0-	-20	-0-	2507	2	46	9	N	42					134
02	2184	X	1745	-0-	-439	-0-	1730	2	15	9	N	14	79	1			69
03	2325	X	807	-0-	-1518	-0-	787	2	20	9	N	18					87
04	2460	X	125	-0-	-2335	-0-	124	2	1	9	N	1	70	1			18
05	1922	N	39	-0-	-1883	-0-	39	2			N	-0-					18
06	780	N	271	-0-	-509	-0-	269	2	2	9	N	2					20
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	19	1			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1224	-0-	-1566	-0-	1169	2	55	9	N	50					247
02	2520	X	124	-0-	-2396	-0-	95	2	29	9	N	26	177	1			96
03	2790	X	139	-0-	-2651	-0-	113	2	26	9	N	24					120
04	2010	X	197	-0-	-1813	-0-	186	2	11	9	N	10					130
05	1209	X	111	-0-	-1098	-0-	98	2	13	9	N	12					142
06	1170	X	1147	-0-	-23	-0-	1079	2	68	9	N	62					204
07	3100	N	3400	-0-	300	300	3278	2	122	9	N	111	192	1			123
08	3100	N	3587	-0-	487	787	3481	2	106	9	N	96	147	1			72
09	3000	N	3621	-0-	621	1408	3427	2	194	9	N	176	78	1	1	8	169
10	4744	X	3336	-0-	-1408	-0-	3209	2	127	9	N	115	83	1			201
11	2700	X	1336	-0-	-1364	-0-	1273	2	63	9	N	57	196	1			62
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	26	1			36

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES WELL #: 1067 RRCID -> 214263 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 16603 PERF.12758 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2013 - PLUGGED 10/31/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936

01	434	N	38	-0-	-396	-0-	38	2			N	-0-					56
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					56
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	37	1			19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

01	2263	N	1781	-0-	-482	-0-	1709	2	72	9	N	65					144
02	1848	N	1842	-0-	-6	-0-	1781	2	61	9	N	55					199
03	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2011	2	55	9	N	50	182	1			67
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2006	2	68	9	N	62					129
05	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	1979	2	66	9	N	60					189
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	1894	2	44	9	N	40					229
07	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	1993	2	46	9	N	42	183	1			88
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1818	2	46	9	N	42					130
09	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	1806	2	46	9	N	42					172
10	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1814	2	46	9	N	42	134	1			80
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1767	2	41	9	N	37					117
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1735	2	77	9	N	70					187

TOTAL GAS PROD: 22,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	360	2	31	9	N	28					162
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					162
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	629	2	36	9	N	33	133	1			62
04	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	321	2	10	9	N	9					69
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					69
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STILES 67 WELL #: RRCID -> 215204 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12539 - 13892

01	0		-0-	-0-	-0-	2620					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2620					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2620					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

01	3100	N	8885	-0-	5785	12652	8884	2	1	9	N	1					90
02	2800	N	7080	-0-	4280	16932	7078	2	2	9	N	2					92
03	26269	X	9337	-0-	-16932	-0-	9337	2			N	-0-					92
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					92
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					92
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					92
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					92
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					92
09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-	51	1			41
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					41
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4810	2	1	9	N	1	1	8			41
*12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 74,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					80
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					80
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	56	1			25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			N	-0-					40
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					40
03	1023	N	779	-0-	-244	-0-	779	2			N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	966	-0-	-1514	-0-	955	2	11	9	N	10					114
02	2240	X	786	-0-	-1454	-0-	758	2	28	9	N	25					139
03	2480	X	342	-0-	-2138	-0-	331	2	11	9	N	10					149
04	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-	85	1			64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	129	-0-	-181	-0-	126	2	3	9	N	3					108
02	280	N	107	-0-	-173	-0-	107	2			N	-0-					108
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					108
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					108
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					108
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	70	1			38
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	11	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	2	13	9	N	12					164
02	1540	N	1270	-0-	-270	-0-	1270	2			N	-0-					164
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1654	2	8	9	N	7	129	1	1	8	41
04	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1549	2	7	9	N	6					47
05	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1132	2	18	9	N	16					63
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					63
07	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1275	2	10	9	N	9					72
08	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					72
09	1650	N	946	-0-	-704	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			72
10	1271	N	854	-0-	-417	-0-	853	2	1	9	N	1					73
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	49	1			25
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	N	13					72
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1663	2	68	9	N	62	104	1			30
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1714	2	56	9	N	51					81
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1445	2	43	9	N	39	53	1			67
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1374	2	23	9	N	21					88
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1313	2	35	9	N	32	93	1			27
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1219	2	23	9	N	21					48
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	982	2	22	9	N	20					68
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	789	2	28	9	N	25					93
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17	9	N	15					108
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	647	2	6	9	N	5					113
12	744	N	563	-0-	-181	-0-	556	2	7	9	N	6					119

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1188	2	20	9	N	18					188
02	784	N	488	-0-	-296	-0-	466	2	22	9	N	20					208
03	961	N	608	-0-	-353	-0-	595	2	13	9	N	12	174	1			46
04	T. A.		-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	615	-0-	-1059	-0-	615	2			N	-0-					54
02	1036	N	626	-0-	-410	-0-	626	2			N	-0-					54
03	1240	N	516	-0-	-724	-0-	516	2			N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	61	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2648	-0-	-1320	-0-	2642	2	6	9	N	5					135
02	3220	X	2484	-0-	-736	-0-	2484	2			N	-0-					135
03	4774	X	2546	-0-	-2228	-0-	2533	2	13	9	N	12					147
04	4620	X	2285	-0-	-2335	-0-	2246	2	39	9	N	35	80	1			102
05	4774	X	2078	-0-	-2696	-0-	2052	2	26	9	N	24					126
06	2670	X	1845	-0-	-825	-0-	1820	2	25	9	N	23					149
07	2759	X	2301	-0-	-458	-0-	2267	2	34	9	N	31					180
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3120	2	10	9	N	9					189
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2372	2	12	9	N	11					200
10	2294	X	2256	-0-	-38	-0-	2255	2	1	9	N	1	179	1			22
11	3030	X	2134	-0-	-896	-0-	2134	2			N	-0-					22
12	3131	X	2334	-0-	-797	-0-	2328	2	6	9	N	5					27

TOTAL GAS PROD: 28,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	N	7	33	1	1	8	15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	16	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					50
02	616	N	244	-0-	-372	-0-	244	2			N	-0-					50
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

01	3100	N	2829	-0-	-271	1594	2811	2	18	9	N	16					122
02	2800	N	2053	-0-	-747	847	2053	2			N	-0-					122
03	3699	X	2852	-0-	-847	-0-	2850	2	2	9	N	2					124
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-	104	1			20
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					20
06	2370	X	2047	-0-	-323	-0-	2047	2			N	-0-					20
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					20
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2693	2	18	9	N	16					36
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					36
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2688	2	31	9	N	28					64
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2708	2	36	9	N	33					97
*12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2986	2	40	9	N	36					133

TOTAL GAS PROD: 31,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 23 WELL #: 6 RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12667 - 13492

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93	1	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	1	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			30
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	1	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	29	-0-	-1924	-0-	29	2			N	-0-					41
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					41
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	102	2	14	9	N	13					54
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					54
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	23	1	1	8	32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3					51
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3267	2	32	9	N	29					80
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4756	2	50	9	N	45					125
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4043	2	30	9	N	27	97	1			55
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4012	2	24	9	N	22					77
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3917	2	28	9	N	25					102
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4107	2	28	9	N	25					127
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4446	2	20	9	N	18					145
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5050	2	30	9	N	27					172
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4624	2	39	9	N	35					207
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4314	2	25	9	N	23	178	1			52
*12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4288	2	20	9	N	18					70

TOTAL GAS PROD: 49,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

01	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					104
02	1848	N	1676	-0-	-172	-0-	1676	2			N	-0-					104
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1594	2	14	9	N	13					83
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	N	3					86
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					86
04	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	1397	2			N	-0-					86
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1417	2	2	9	N	2					88
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1390	2	3	9	N	3					91
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1607	2	57	9	N	52					143
08	1426	N	922	-0-	-504	-0-	910	2	12	9	N	11					154
09	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			154
10	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1479	2	8	9	N	7					161
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					167
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	2	28	9	N	25	133	1			59

TOTAL GAS PROD: 16,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2564	-0-	-536	13	2564	2			N	-0-					86
02	2900	X	2887	-0-	-13	-0-	2873	2	14	9	N	13					99
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					99
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2974	2	1	9	N	1					100
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3045	2	6	9	N	5					105
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2849	2	2	9	N	2					107
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2921	2	3	9	N	3					110
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2967	2	2	9	N	2					112
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					112
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					112
11	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	2			N	-0-					112
*12	3127	X	2951	-0-	-176	-0-	2948	2	3	9	N	3					115

TOTAL GAS PROD: 34,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	1154	2	6	9	N	5					115
02	1792	X	1149	-0-	-643	-0-	1141	2	8	9	N	7					122
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1307	2	9	9	N	8					130
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9	74	1			65
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	N	7					72
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	6	9	N	5					77
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2135	2	9	9	N	8					85
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5					90
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1921	2	4	9	N	4					94
10	2015	N	1264	-0-	-751	-0-	1261	2	3	9	N	3					97
11	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	1357	2	2	9	N	2					99
12	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1193	2	1	9	N	1					100

TOTAL GAS PROD: 18,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1699	2	12	9	N	11					86
02	2800	N	3504	-0-	704	704	3491	2	13	9	N	12					98
03	3100	N	3849	-0-	749	1453	3840	2	9	9	N	8					106
04	3000	N	7125	-0-	4125	5578	7118	2	7	9	N	6					112
05	14326	X	8748	-0-	-5578	-0-	8724	2	24	9	N	22	1	8			133
06	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11170	2	12	9	N	11					144
07	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11723	2	29	9	N	26					170
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12071	2	12	9	N	11	4	8			177
09	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11353	2	11	9	N	10	74	1	6	8	107
10	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11429	2	17	9	N	15					122
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10211	2	14	9	N	13	1	8			134
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4314	2	12	9	N	11	51	1	2	8	92

TOTAL GAS PROD: 97,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	-0-					35
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	10					45
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1778	-0-	-919	-0-	1761	2	17	9	N	15					67
02	1820	N	1541	-0-	-279	-0-	1541	2			N	-0-					67
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1676	2	1	9	N	1	48	1			20
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1645	2	118	9	N	107					127
05	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1536	2			N	-0-					127
06	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1538	2	19	9	N	17	98	1			46
07	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	1203	2	8	9	N	7					53
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1783	2	26	9	N	24					77
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	N	12					89
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1678	2	17	9	N	15					104
11	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1575	2			N	-0-					104
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 19,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2657	-0-	-1125	-0-	2587	2	70	9	N	64	180	1			198
02	3416	X	1962	-0-	-1454	-0-	1890	2	72	9	N	65	176	1			87
03	3782	X	2443	-0-	-1339	-0-	2379	2	64	9	N	58	1	8			144
04	3300	X	2635	-0-	-665	-0-	2580	2	55	9	N	50	1	8			193
05	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2731	2	68	9	N	62	178	1			77
06	2580	X	2446	-0-	-134	-0-	2390	2	56	9	N	51					128
07	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	2072	2	54	9	N	49					177
08	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2702	2	57	9	N	52	173	1			56
09	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	2400	2	64	9	N	58	1	8			113
10	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2538	2	58	9	N	53					166
11	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	2452	2	76	9	N	69					235
12	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2490	2	62	9	N	56	194	1			97

TOTAL GAS PROD: 29,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1857	2	52	9	N	47					81
02	1708	N	1022	-0-	-686	-0-	1012	2	10	9	N	9					90
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1766	2	37	9	N	34	1	8			123
04	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1575	2	36	9	N	33	50	1			106
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1579	2	37	9	N	34					140
06	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	1448	2	29	9	N	26					166
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1564	2	36	9	N	33					199
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1553	2	26	9	N	24					223
09	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	1040	2	20	9	N	18					241
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1512	2	23	9	N	21	186	1			76
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1455	2	31	9	N	28					104
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1481	2	32	9	N	29					133

TOTAL GAS PROD: 18,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	97	-0-	-461	-0-	97	2			N	-0-					145
02	504	X	406	-0-	-98	-0-	398	2	8	9	N	7					152
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1	1	8			152
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	6	2	6	9	N	5	127	1			30
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	2	20	9	N	18					48
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1856	2	76	9	N	69					117
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1983	2	74	9	N	67	120	1	1	8	63
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1837	2	58	9	N	53	1	8			115
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2069	2	75	9	N	68	117	1			66
11	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1468	2	30	9	N	27	1	8			92
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1729	2	66	9	N	60	73	1	1	8	78

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	2	20	9	N	18					120
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-	891	2	24	9	N	22					142
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1165	2	26	9	N	24	134	1			32
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1033	2	34	9	N	31					63
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1125	2	33	9	N	30					93
06	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1035	2	11	9	N	10					103
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1093	2	10	9	N	9					112
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1109	2	11	9	N	10					122
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1064	2	29	9	N	26					148
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1084	2	41	9	N	37					185
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					185
12	1116	N	430	-0-	-686	-0-	417	2	13	9	N	12					197

TOTAL GAS PROD: 12,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1498	-0-	-486	-0-	1498	2			N	-0-					127
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					127
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					130
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-	34	1			96
05	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1701	2	1	9	N	1					97
06	1830	N	1525	-0-	-305	-0-	1525	2			N	-0-					97
07	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1573	2	6	9	N	5					102
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1633	2	2	9	N	2					104
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					104
10	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1359	2	3	9	N	3					107
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	2					109
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	N	1					110

TOTAL GAS PROD: 19,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2381	-0-	-1897	-0-	2381	2			N	-0-					65
02	3752	X	2143	-0-	-1609	-0-	2143	2			N	-0-					65
03	3751	X	2307	-0-	-1444	-0-	2307	2			N	-0-					65
04	2340	X	1987	-0-	-353	-0-	1974	2	13	9	N	12					77
05	2325	X	1724	-0-	-601	-0-	1724	2			N	-0-					77
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					77
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					77
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	N	3					80
09	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	1965	2			N	-0-					80
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	N	3					83
11	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2			N	-0-					83
12	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	1706	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 25,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9606	2	53	9	N	48	8	8			131
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9057	2	28	9	N	25	114	1			42
03	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10510	2	29	9	N	26	2	8			66
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10392	2	29	9	N	26	41	1	1	8	50
05	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11175	2	29	9	N	26	49	1			27
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					27
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10499	2	23	9	N	21					48
08	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10808	2	18	9	N	16	1	8			63
09	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9722	2	26	9	N	24	45	1	1	8	41
10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9742	2	30	9	N	27					68
11	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9169	2	23	9	N	21	1	8			88
*12	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10881	2	34	9	N	31	2	8			117

TOTAL GAS PROD: 122,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	612	-0-	-1620	-0-	612	2			N	-0-					92
02	1876	N	822	-0-	-1054	-0-	802	2	20	9	N	18					110
03	2604	X	1751	-0-	-853	-0-	1749	2	2	9	N	2					112
04	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	1	65	1			48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	49	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	393	-0-	-2459	-0-	393	2			N	-0-					201
02	2576	X	809	-0-	-1767	-0-	795	2	14	9	N	13					214
03	2852	X	1867	-0-	-985	-0-	1845	2	22	9	N	20	185	1			48
04	2760	X	1911	-0-	-849	-0-	1880	2	31	9	N	28	1	8	1	8	75
05	2325	X	1945	-0-	-380	-0-	1914	2	31	9	N	28					103
06	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1740	2	15	9	N	14					117
07	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1866	2	25	9	N	23					140
08	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1685	2	24	9	N	22					162
09	1770	N	1198	-0-	-572	-0-	1190	2	8	9	N	7	128	1			41
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2000	2	33	9	N	30					71
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1884	2	31	9	N	28					99
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1997	2	31	9	N	28					127

TOTAL GAS PROD: 19,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					196
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					196
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					196
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1569	-0-	-942	-0-	1566	2	3	9	N	3					53
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	N	3					56
03	2170	N	1031	-0-	-1139	-0-	1031	2			N	-0-					56
04	3000	N	3146	-0-	146	146	3093	2	53	9	N	48					104
05	2604	N	2094	-0-	-510	-0-	2079	2	15	9	N	14					118
06	3000	N	3036	-0-	36	36	3035	2	1	9	N	1					119
07	3046	X	3010	-0-	-36	-0-	3001	2	9	9	N	8					127
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2799	2	1	9	N	1	72	1			56
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					56
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					56
11	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	2439	2	1	9	N	1					57
12	2759	X	1994	-0-	-765	-0-	1994	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 29,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	N	17	1	8			180
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					180
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3948	2	3	9	N	3	55	1	1	8	127
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3463	2	1	9	N	1	78	1			50
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					50
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					50
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3949	2	1	9	N	1					51
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4108	2	12	9	N	11					62
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3907	2	3	9	N	3	1	8			64
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3645	2	2	9	N	2					66
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					66
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 47,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	225	-0-	-2224	-0-	225	2			N	-0-					30
02	1568	X	217	-0-	-1351	-0-	217	2			N	-0-					30
03	1674	X	125	-0-	-1549	-0-	125	2			N	-0-					30
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					30
05	248	X	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	275	-0-	-2484	-0-	252	2	23	9	N	21					84
02	2128	X	182	-0-	-1946	-0-	174	2	8	9	N	7					91
03	744	N	126	-0-	-618	-0-	126	2			N	-0-					91
04	T. A.		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					91
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	3139	2	8	9	N	7					172
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					172
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3627	2	80	9	N	73	187	1			58
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3299	2	74	9	N	67					125
05	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	3315	2	63	9	N	57					182
06	3810	X	3162	-0-	-648	-0-	3112	2	50	9	N	45					227
07	3937	X	3135	-0-	-802	-0-	3090	2	45	9	N	41	190	1			78
08	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3094	2	63	9	N	57					135
09	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3016	2	70	9	N	64	1	8			198
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3395	2	75	9	N	68					266
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3123	2	48	9	N	44	191	1			119
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3285	2	58	9	N	53					172

TOTAL GAS PROD: 39,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6983	-0-	-333	-0-	6965	2	18	9	N	16					82
02	6636	X	6559	-0-	-77	-0-	6553	2	6	9	N	5					87
03	7347	X	6866	-0-	-481	-0-	6863	2	3	9	N	3					90
04	6620	X	6268	-0-	-352	-0-	6254	2	14	9	N	13	45	1			58
05	6696	X	6370	-0-	-326	-0-	6366	2	4	9	N	4					62
06	6480	X	6190	-0-	-290	-0-	6186	2	4	9	N	4					66
07	6696	X	6379	-0-	-317	-0-	6376	2	3	9	N	3					69
08	6696	X	6389	-0-	-307	-0-	6381	2	8	9	N	7					76
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6339	2	4	9	N	4					80
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6460	2	4	9	N	4					84
11	6180	X	6151	-0-	-29	-0-	6144	2	7	9	N	6					90
*12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6651	2	2	9	N	2					92

TOTAL GAS PROD: 77,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7622	2	69	9	N	63	3	8			91
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8448	2	50	9	N	45	101	1			35
03	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8658	2	42	9	N	38	39	1	1	8	33
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8671	2	44	9	N	40					73
05	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8654	2	39	9	N	35	50	1			58
06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7418	2	26	9	N	24					82
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8286	2	34	9	N	31	56	1			57
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8382	2	50	9	N	45					102
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8164	2	35	9	N	32	72	1	1	8	61
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8368	2	43	9	N	39					100
11	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8716	2	41	9	N	37	1	8			136
*12	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10065	2	54	9	N	49	1	8			184

TOTAL GAS PROD: 101,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					26
02	644	N	216	-0-	-428	-0-	201	2	15	9	N	14					40
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					40
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1					41
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1330	2	6	9	N	5					175
02	1288	N	888	-0-	-400	-0-	888	2			N	-0-					175
03	1488	N	1055	-0-	-433	-0-	939	2	116	9	N	105	182	1			98
04	T. A.		-0-	-0-	-43	-0-					N	2	68	1			32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	7433	-0-	-2487	-0-	7426	2	7	9	N	6	3	8			54
02	8960	X	8691	-0-	-269	-0-	8663	2	28	9	N	25	1	8			78
03	9920	X	9866	-0-	-54	-0-	9823	2	43	9	N	39	1	8			116
04	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9627	2	19	9	N	17	87	1			46
05	9610	X	9401	-0-	-209	-0-	9367	2	34	9	N	31					77
06	8880	X	8387	-0-	-493	-0-	8350	2	37	9	N	34					111
07	9176	X	8683	-0-	-493	-0-	8658	2	25	9	N	23					134
08	9176	X	8495	-0-	-681	-0-	8458	2	37	9	N	34	98	1			70
09	8880	X	7596	-0-	-1284	-0-	7570	2	26	9	N	24	1	8			93
10	9176	X	8974	-0-	-202	-0-	8931	2	43	9	N	39	85	1			47
11	8400	X	7715	-0-	-685	-0-	7713	2	2	9	N	2					49
*12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	2	1	9	N	1	1	8			49

TOTAL GAS PROD: 102,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1662	2	29	9	N	26	26	8			138
02	1372	X	1076	-0-	-296	-0-	1076	2			N	-0-					138
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2213	2	17	9	N	15	1	8			152
04	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	1					153
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			101
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	3948	-0-	-7367	-0-	3938	2	10	9	N	9					99
02	7868	X	4096	-0-	-3772	-0-	4084	2	12	9	N	11					110
03	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	3723	2	2	9	N	2					112
04	4470	X	3134	-0-	-1336	-0-	3121	2	13	9	N	12					124
05	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	2964	2	1	9	N	1					125
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4934	2	9	9	N	8					133
07	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4102	2	28	9	N	25					158
08	3720	X	3028	-0-	-692	-0-	3022	2	6	9	N	5	1	8			162
09	4350	X	3303	-0-	-1047	-0-	3300	2	3	9	N	3					165
10	4495	X	2946	-0-	-1549	-0-	2944	2	2	9	N	2	60	1			107
11	4350	X	3011	-0-	-1339	-0-	2997	2	14	9	N	13					120
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3675	2	11	9	N	10					130

TOTAL GAS PROD: 42,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6106	2	36	9	N	33	33	8			170
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5436	2	6	9	N	5					175
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5350	2	31	9	N	28					203
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5512	2	31	9	N	28	131	1			100
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5549	2	22	9	N	20					120
06	5550	X	5229	-0-	-321	-0-	5210	2	19	9	N	17					137
07	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7174	2	35	9	N	32					169
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8422	2	30	9	N	27					196
09	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7992	2	21	9	N	19					215
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8146	2	34	9	N	31	155	1			91
11	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7506	2	24	9	N	22					113
12	8339	X	7579	-0-	-760	-0-	7557	2	22	9	N	20					133

TOTAL GAS PROD: 80,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	2212	2	22	9	N	20					104
02	2772	X	2312	-0-	-460	-0-	2301	2	11	9	N	10					114
03	3069	X	1626	-0-	-1443	-0-	1615	2	11	9	N	10					124
04	2790	X	1827	-0-	-963	-0-	1806	2	21	9	N	19	91	1			52
05	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	2553	2			N	-0-					52
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					52
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2388	2	13	9	N	12					64
08	3100	N	5034	-0-	1934	1934	5027	2	7	9	N	6	67	1			3
09	3000	N	6139	-0-	3139	5073	6139	2			N	-0-					3
10	3100	N	1989	-0-	-1111	3962	1947	2	42	9	N	38					41
11	8654	X	4692	-0-	-3962	-0-	4658	2	34	9	N	31	36	1			36
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5315	2	44	9	N	40	42	1	2	8	32

TOTAL GAS PROD: 38,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5546	-0-	-499	-0-	5531	2	15	9	N	14	77	1			52
02	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	5079	2	22	9	N	20					72
03	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	5445	2	17	9	N	15					87
04	5760	X	4776	-0-	-984	-0-	4757	2	19	9	N	17					104
05	5642	X	4954	-0-	-688	-0-	4942	2	12	9	N	11					115
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5017	2	23	9	N	21	76	1			60
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5187	2	19	9	N	17					77
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5110	2	17	9	N	15					92
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4995	2	19	9	N	17					109
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5177	2	17	9	N	15					124
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4684	2	21	9	N	19	1	8			142
12	5208	X	4422	-0-	-786	-0-	4416	2	6	9	N	5					147

TOTAL GAS PROD: 60,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9102	-0-	-694	-0-	8885	2	217	9	N	197	170	1	9	8	47
02	8848	X	8513	-0-	-335	-0-	8372	2	141	9	N	128					175
03	9796	X	8039	-0-	-1757	-0-	7857	2	182	9	N	165	182	1	1	8	157
04	8820	X	7369	-0-	-1451	-0-	7213	2	156	9	N	142	114	1	1	8	184
05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9319	2	211	9	N	192	263	1			113
06	9120	X	9072	-0-	-48	-0-	8882	2	190	9	N	173	181	1	2	8	103
07	9424	X	9007	-0-	-417	-0-	8812	2	195	9	N	177	188	1			92
08	9517	X	9323	-0-	-194	-0-	9108	2	215	9	N	195	184	1			103
09	9210	X	8871	-0-	-339	-0-	8650	2	221	9	N	201	184	1	2	8	118
10	9517	X	9378	-0-	-139	-0-	9213	2	165	9	N	150	186	1			82
11	9060	X	8868	-0-	-192	-0-	8667	2	201	9	N	183	193	1			72
12	9331	X	8315	-0-	-1016	-0-	471	1	7678	2	N	151					223
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 105,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69494	X	69494	-0-	-0-	-0-	67974	2	1520	9	N	1382	1198	1	12	8	555
02	59546	X	59546	-0-	-0-	-0-	58147	2	1399	9	N	1272	1456	1			371
03	61894	X	61894	-0-	-0-	-0-	60556	2	1338	9	N	1216	1218	1	15	8	354
04	57314	X	57314	-0-	-0-	-0-	56045	2	1269	9	N	1154	1211	1	9	8	288
05	56094	X	56094	-0-	-0-	-0-	54709	2	1385	9	N	1259	741	1			806
06	54052	X	54052	-0-	-0-	-0-	52777	2	1275	9	N	1159	1433	1	8	8	524
07	55235	X	55235	-0-	-0-	-0-	54082	2	1153	9	N	1048	1158	1			414
08	54659	X	54659	-0-	-0-	-0-	53596	2	1063	9	N	966	1096	1	3	8	281
09	50011	X	50011	-0-	-0-	-0-	48969	2	1042	9	N	947	943	1	6	8	279
10	49714	X	49714	-0-	-0-	-0-	48663	2	1051	9	N	955	760	1			474
11	46176	X	46176	-0-	-0-	-0-	45272	2	904	9	N	822	956	1	1	8	339
*12	44833	X	44833	-0-	-0-	-0-	43932	2	901	9	N	819	755	1	1	8	402

TOTAL GAS PROD: 659,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,999

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9592	2	249	9	N	226	360	1	11	8	120
02	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7666	2	227	9	N	206	68	1			258
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7471	2	205	9	N	186	359	1	1	8	84
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8742	2	217	9	N	197	187	1	1	8	93
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9648	2	254	9	N	231	133	1			191
06	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9550	2	250	9	N	227	335	1	1	8	82
07	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	9777	2	266	9	N	242	170	1			154
08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	9837	2	261	9	N	237	175	1			216
09	9810	X	9433	-0-	-377	-0-	9187	2	246	9	N	224	369	1	1	8	70
10	10137	X	9874	-0-	-263	-0-	9617	2	257	9	N	234	160	1			144
11	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	9807	2	221	9	N	201	194	1	1	8	150
*12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10123	2	215	9	N	195	253	1	1	8	91

TOTAL GAS PROD: 113,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,606

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6427	2	37	9	N	34	12	8			61
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6540	2	36	9	N	33	74	1			20
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7271	2	41	9	N	37	1	8			56
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6474	2	24	9	N	22	1	8			77
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7189	2	25	9	N	23	73	1			27
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6465	2	32	9	N	29	1	8			55
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6877	2	35	9	N	32	45	1			42
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5420	2	25	9	N	23					65
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6087	2	32	9	N	29	1	8			93
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6214	2	34	9	N	31					124
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6005	2	54	9	N	49	1	8			172
*12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5930	2	12	9	N	11	2	8			181

TOTAL GAS PROD: 77,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4454	-0-	-1715	-0-	4430	2	24	9	N	22	103	1			43
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5685	2	51	9	N	46					89
03	5797	X	4830	-0-	-967	-0-	4805	2	25	9	N	23					112
04	5610	X	4983	-0-	-627	-0-	4953	2	30	9	N	27	64	1			75
05	6169	X	5370	-0-	-799	-0-	5329	2	41	9	N	37					112
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5153	2	40	9	N	36	96	1			52
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4663	2	19	9	N	17					69
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4771	2	23	9	N	21					90
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6081	2	55	9	N	50	81	1	1	8	58
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5996	2	41	9	N	37					95
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5348	2	52	9	N	47					142
*12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5341	2	52	9	N	47					189

TOTAL GAS PROD: 63,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	9425	-0-	-3626	-0-	9425	2			N	-0-					142
02	11788	X	5222	-0-	-6566	-0-	5215	2	7	9	N	6	6	8			142
03	13051	X	5379	-0-	-7672	-0-	5367	2	12	9	N	11	7	8			146
04	12630	X	10654	-0-	-1976	-0-	10654	2			N	-0-					146
05	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					146
06	304	X	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-					146
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			106
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 30,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	38515	-0-	-855	-0-	37746	2	769	9	N	699	552	1	14	8	232
02	35560	X	33930	-0-	-1630	-0-	33227	2	703	9	N	639	745	1			126
03	39370	X	35375	-0-	-3995	-0-	34659	2	716	9	N	651	540	1	3	8	234
04	38100	X	33672	-0-	-4428	-0-	32976	2	696	9	N	633	694	1	2	8	171
05	39370	X	33388	-0-	-5982	-0-	32704	2	684	9	N	622	549	1			244
06	33960	X	33045	-0-	-915	-0-	32374	2	671	9	N	610	706	1	1	8	147
07	35092	X	33414	-0-	-1678	-0-	32722	2	692	9	N	629	554	1			222
08	35092	X	32997	-0-	-2095	-0-	32364	2	633	9	N	575	601	1	1	8	195
09	33660	X	31234	-0-	-2426	-0-	30627	2	607	9	N	552	567	1	2	8	178
10	34162	X	31751	-0-	-2411	-0-	31100	2	651	9	N	592	576	1			194
11	33060	X	29685	-0-	-3375	-0-	29104	2	581	9	N	528	575	1			147
12	31558	X	28386	-0-	-3172	-0-	27965	2	421	9	N	383	388	1			142

TOTAL GAS PROD: 395,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,113

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97087	X	97087	-0-	-0-	-0-	94136	2	2951	9	N	2683	2608	1	34	8	753
02	78144	X	78144	-0-	-0-	-0-	75706	2	2438	9	N	2216	1869	1	3	8	1097
03	84143	X	84143	-0-	-0-	-0-	81804	2	2339	9	N	2126	2454	1	16	8	753
04	68904	X	68904	-0-	-0-	-0-	66750	2	2154	9	N	1958	1902	1	10	8	799
05	63374	X	63374	-0-	-0-	-0-	61406	2	1968	9	N	1789	1931	1	3	8	654
06	83706	X	83706	-0-	-0-	-0-	81606	2	2100	9	N	1909	1630	1	6	8	927
07	93515	X	93515	-0-	-0-	-0-	91461	2	2054	9	N	1867	1957	1			837
08	91446	X	91446	-0-	-0-	-0-	89485	2	1961	9	N	1783	2029	1	15	8	576
09	82816	X	82816	-0-	-0-	-0-	80935	2	1881	9	N	1710	1675	1	30	8	581
10	85674	X	85674	-0-	-0-	-0-	83735	2	1939	9	N	1763	1649	1			695
*11	77843	X	77843	-0-	-0-	-0-	76102	2	1741	9	N	1583	1647	1	13	8	618
*12	77438	X	77438	-0-	-0-	-0-	75638	2	1800	9	N	1636	1470	1	11	8	773

TOTAL GAS PROD: 984,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,023

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	41155	2	583	9	N	530	538	1	1	8	163
02	37352	X	36730	-0-	-622	-0-	36273	2	457	9	N	415	357	1			221
03	40889	X	39957	-0-	-932	-0-	39393	2	564	9	N	513	538	1	12	8	184
04	40020	X	35786	-0-	-4234	-0-	35145	2	641	9	N	583	541	1	7	8	219
05	41354	X	37289	-0-	-4065	-0-	36715	2	574	9	N	522	362	1			379
06	37380	X	36255	-0-	-1125	-0-	35613	2	642	9	N	584	733	1	4	8	226
07	38626	X	36982	-0-	-1644	-0-	36322	2	660	9	N	600	568	1			258
08	38626	X	36504	-0-	-2122	-0-	35871	2	633	9	N	575	768	1			65
09	36270	X	34121	-0-	-2149	-0-	33524	2	597	9	N	543	379	1	4	8	225
10	37479	X	34176	-0-	-3303	-0-	33552	2	624	9	N	567	553	1			239
11	36270	X	32973	-0-	-3297	-0-	32405	2	568	9	N	516	534	1			221
12	35774	X	33927	-0-	-1847	-0-	33510	2	417	9	N	379	385	1			215

TOTAL GAS PROD: 436,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,327

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	19142	-0-	-5441	-0-	18544	2	598	9	N	544	530	1	32	8	60
02	22204	X	20255	-0-	-1949	-0-	19778	2	477	9	N	434	366	1	2	8	126
03	24583	X	17461	-0-	-7122	-0-	17018	2	443	9	N	403	364	1	4	8	161
04	23790	X	17365	-0-	-6425	-0-	16826	2	539	9	N	490	516	1	2	8	133
05	22413	X	14033	-0-	-8380	-0-	13547	2	486	9	N	442	367	1			208
06	21150	X	16318	-0-	-4832	-0-	15882	2	436	9	N	396	372	1	1	8	231
07	21855	X	16395	-0-	-5460	-0-	15924	2	471	9	N	428	538	1			121
*08	17949	X	15713	-0-	-2236	-0-	15231	2	482	9	N	438	444	1	3	8	112
09	17370	X	15679	-0-	-1691	-0-	15214	2	465	9	N	423	290	1	5	8	240
10	16864	X	15084	-0-	-1780	-0-	14607	2	477	9	N	434	565	1			109
*11	16320	X	13738	-0-	-2582	-0-	13298	2	440	9	N	400	382	1	1	8	126
*12	16058	X	14068	-0-	-1990	-0-	13661	2	407	9	N	370	187	1	1	8	308

TOTAL GAS PROD: 195,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,202

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	15884	2	419	9	N	381	184	1	29	8	257
02	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	14874	2	382	9	N	347	366	1	6	8	232
03	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12488	2	508	9	N	462	532	1	14	8	148
04	11940	X	10542	-0-	-1398	-0-	10109	2	433	9	N	394	431	1	4	8	107
05	12338	X	12023	-0-	-315	-0-	11533	2	490	9	N	445	341	1	1	8	210
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10287	2	350	9	N	318	358	1	2	8	168
07	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10512	2	322	9	N	293	354	1			107
08	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10299	2	358	9	N	325	182	1	5	8	245
09	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	9832	2	316	9	N	287	363	1	10	8	159
10	10230	X	10170	-0-	-60	-0-	9845	2	325	9	N	295	172	1			282
11	9900	X	9541	-0-	-359	-0-	9203	2	338	9	N	307	376	1	4	8	209
*12	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	863	1	9558	2	N	284	159	1	5	8	329
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 139,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,138

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	10724	2	448	9	N	407	544	1			109
02	9800	X	9601	-0-	-199	-0-	9231	2	370	9	N	336	171	1			274
03	10850	X	10289	-0-	-561	-0-	9895	2	394	9	N	358	534	1	3	8	95
04	10500	X	10089	-0-	-411	-0-	9705	2	384	9	N	349	359	1	1	8	84
05	10850	X	9938	-0-	-912	-0-	9463	2	475	9	N	432	359	1	2	8	155
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9114	2	382	9	N	347	352	1			150
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9372	2	414	9	N	376	382	1			144
08	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9060	2	418	9	N	380	346	1	6	8	172
09	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	8697	2	398	9	N	362	336	1	16	8	182
10	9300	X	9088	-0-	-212	-0-	8806	2	282	9	N	256	212	1	1	8	225
11	9000	X	7446	-0-	-1554	-0-	7087	2	359	9	N	326	376	1	3	8	172
12	8959	X	8478	-0-	-481	-0-	8144	2	334	9	N	304	313	1	4	8	159

TOTAL GAS PROD: 113,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,233

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40557	X	40557	-0-	-0-	-0-	39347	2	1210	9	N	1100	1093	1			395
02	36236	X	36236	-0-	-0-	-0-	34939	2	1297	9	N	1179	1251	1			323
03	38688	X	38688	-0-	-0-	-0-	37526	2	1162	9	N	1056	1092	1	4	8	283
04	37008	X	37008	-0-	-0-	-0-	35802	2	1206	9	N	1096	1103	1	1	8	275
05	38093	X	38093	-0-	-0-	-0-	36693	2	1400	9	N	1273	1084	1	3	8	461
06	36983	X	36983	-0-	-0-	-0-	35920	2	1063	9	N	966	1080	1			347
07	38380	X	38380	-0-	-0-	-0-	37271	2	1109	9	N	1008	1106	1			249
08	37548	X	37548	-0-	-0-	-0-	36439	2	1109	9	N	1008	924	1	6	8	327
09	35345	X	35345	-0-	-0-	-0-	34327	2	1018	9	N	925	994	1	8	8	250
10	34765	X	34765	-0-	-0-	-0-	33689	2	1076	9	N	978	892	1			336
11	33000	X	32526	-0-	-474	-0-	31549	2	977	9	N	888	925	1	3	8	296
12	35867	X	31637	-0-	-4230	-0-	30767	2	870	9	N	791	805	1	2	8	280

TOTAL GAS PROD: 437,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,268

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12802	2	377	9	N	343	362	1	32	8	237
02	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10605	2	317	9	N	288	357	1			168
03	9796	X	9466	-0-	-330	-0-	9176	2	290	9	N	264	334	1	2	8	96
04	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11107	2	339	9	N	308	175	1	1	8	228
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10388	2	362	9	N	329	232	1			325
06	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11447	2	321	9	N	292	365	1			252
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12062	2	360	9	N	327	363	1			216
08	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12115	2	321	9	N	292	183	1	5	8	320
09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	11843	2	362	9	N	329	363	1	14	8	272
10	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11778	2	296	9	N	269	358	1			183
11	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	10992	2	240	9	N	218	190	1	5	8	206
12	12617	X	10529	-0-	-2088	-0-	10153	2	376	9	N	342	350	1	4	8	194

TOTAL GAS PROD: 138,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,601

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18137	2	765	9	N	695	749	1	8	8	154
02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13146	2	556	9	N	505	557	1			102
03	14229	X	13306	-0-	-923	-0-	12725	2	581	9	N	528	544	1	8	8	78
04	13770	X	8690	-0-	-5080	-0-	8224	2	466	9	N	424	348	1	3	8	151
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	14922	2	587	9	N	534	529	1			156
06	18300	X	16196	-0-	-2104	-0-	15625	2	571	9	N	519	365	1	5	8	305
07	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16053	2	446	9	N	405	534	1			176
08	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	16766	2	492	9	N	447	542	1	3	8	78
09	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	15955	2	459	9	N	417	336	1	5	8	154
10	16740	X	16283	-0-	-457	-0-	15824	2	459	9	N	417	382	1			189
11	16710	X	14214	-0-	-2496	-0-	13788	2	426	9	N	387	383	1			193
*12	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15450	2	469	9	N	426	380	1			239

TOTAL GAS PROD: 182,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,704

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	15368	-0-	-5650	-0-	14905	2	463	9	N	421	511	1	2	8	128
02	18984	X	16666	-0-	-2318	-0-	16169	2	497	9	N	452	379	1	1	8	200
03	20026	X	13514	-0-	-6512	-0-	13121	2	393	9	N	357	371	1	2	8	184
04	19380	X	15457	-0-	-3923	-0-	15037	2	420	9	N	382	484	1	1	8	81
05	18445	X	16151	-0-	-2294	-0-	15565	2	586	9	N	533	545	1			69
06	17850	X	16394	-0-	-1456	-0-	15826	2	568	9	N	516	351	1	2	8	232
07	18445	X	16562	-0-	-1883	-0-	16000	2	562	9	N	511	585	1			158
08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	15658	2	494	9	N	449	407	1	2	8	198
09	16380	X	15269	-0-	-1111	-0-	14765	2	504	9	N	458	555	1	4	8	97
10	16926	X	15521	-0-	-1405	-0-	14957	2	564	9	N	513	382	1			228
11	16380	X	13496	-0-	-2884	-0-	13033	2	463	9	N	421	558	1	2	8	89
12	15283	X	14732	-0-	-551	-0-	14266	2	466	9	N	424	384	1			129

TOTAL GAS PROD: 185,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,437

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	24755	-0-	-6679	-0-	24100	2	655	9	N	595	366	1	6	8	521
02	28000	X	21508	-0-	-6492	-0-	20954	2	554	9	N	504	733	1			292
03	29698	X	23946	-0-	-5752	-0-	23296	2	650	9	N	591	734	1	9	8	140
04	24900	X	23219	-0-	-1681	-0-	22623	2	596	9	N	542	367	1	6	8	309
05	25730	X	15745	-0-	-9985	-0-	15297	2	448	9	N	407	184	1			532
06	29366	X	29366	-0-	-0-	-0-	28733	2	633	9	N	575	868	1	7	8	232
07	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	25033	2	528	9	N	480	485	1			227
08	22289	X	17701	-0-	-4588	-0-	17343	2	358	9	N	325	351	1			201
09	21570	X	14332	-0-	-7238	-0-	14042	2	290	9	N	264	339	1	4	8	122
10	22289	X	13636	-0-	-8653	-0-	13339	2	297	9	N	270	189	1			203
11	21570	X	12475	-0-	-9095	-0-	12214	2	261	9	N	237	186	1			254
12	15376	X	12537	-0-	-2839	-0-	12231	2	306	9	N	278	191	1			341

TOTAL GAS PROD: 234,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,068

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	14567	2	1317	9	N	1197	1066	1	11	8	351
02	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	15427	2	1191	9	N	1083	1073	1	1	8	360
03	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	14228	2	1411	9	N	1283	1384	1	16	8	243
04	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	14659	2	1255	9	N	1141	1048	1	5	8	331
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	13174	2	1265	9	N	1150	1187	1			294
06	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	13250	2	1231	9	N	1119	1149	1	4	8	260
07	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	14454	2	1240	9	N	1127	1049	1			338
08	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	13976	2	1197	9	N	1088	1066	1	2	8	358
09	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	13299	2	1172	9	N	1065	1096	1	10	8	317
10	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	13471	2	1148	9	N	1044	1145	1			216
11	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	12577	2	1018	9	N	925	760	1	4	8	377
*12	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	13640	2	1230	9	N	1118	1128	1	1	8	366

TOTAL GAS PROD: 181,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,340

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	17607	2	784	9	N	713	498	1	16	8	505
02	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	16832	2	752	9	N	684	921	1			268
03	19933	X	19749	-0-	-184	-0-	18785	2	964	9	N	876	731	1	7	8	406
04	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	18912	2	873	9	N	794	827	1	4	8	369
05	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	19438	2	892	9	N	811	887	1			293
06	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	20733	2	887	9	N	806	732	1	6	8	361
07	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	22742	2	804	9	N	731	751	1			341
08	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	22481	2	781	9	N	710	657	1	3	8	391
09	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	21287	2	734	9	N	667	928	1	6	8	124
10	23126	X	21950	-0-	-1176	-0-	21179	2	771	9	N	701	569	1			256
11	22380	X	21235	-0-	-1145	-0-	20436	2	799	9	N	726	567	1	1	8	414
*12	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	20995	2	648	9	N	589	755	1			248

TOTAL GAS PROD: 251,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,808

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	36578	2	1115	9	N	1014	1268	1			222
02	33304	X	33304	-0-	-0-	-0-	32300	2	1004	9	N	913	880	1			255
03	35301	X	35301	-0-	-0-	-0-	34311	2	990	9	N	900	894	1	6	8	255
04	31293	X	31293	-0-	-0-	-0-	30291	2	1002	9	N	911	823	1	3	8	340
05	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	26874	2	879	9	N	799	904	1	2	8	233
06	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	31355	2	891	9	N	810	702	1	1	8	340
07	28594	X	28594	-0-	-0-	-0-	27779	2	815	9	N	741	738	1			343
08	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	27531	2	727	9	N	661	719	1	6	8	279
09	27885	X	27885	-0-	-0-	-0-	27125	2	760	9	N	691	667	1	18	8	285
10	28010	X	28010	-0-	-0-	-0-	27230	2	780	9	N	709	634	1			360
11	23809	X	23809	-0-	-0-	-0-	23128	2	681	9	N	619	731	1	5	8	243
*12	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	22925	2	630	9	N	573	377	1	4	8	435

TOTAL GAS PROD: 357,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,341

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66675	X	66675	-0-	-0-	-0-	63967	2	2708	9	N	2462	2447	1	3	8	588
02	50040	X	50040	-0-	-0-	-0-	48461	2	1579	9	N	1435	1575	1	1	8	447
03	49836	X	49836	-0-	-0-	-0-	48598	2	1238	9	N	1125	1218	1	1	8	353
04	49779	X	49779	-0-	-0-	-0-	48359	2	1420	9	N	1291	1453	1			191
05	44622	X	44622	-0-	-0-	-0-	43725	2	897	9	N	815	685	1			321
06	45609	X	45609	-0-	-0-	-0-	44326	2	1283	9	N	1166	1178	1	1	8	308
07	46644	X	46644	-0-	-0-	-0-	45480	2	1164	9	N	1058	1093	1			273
08	43605	X	43605	-0-	-0-	-0-	42526	2	1079	9	N	981	1075	1			179
09	41326	X	41326	-0-	-0-	-0-	40349	2	977	9	N	888	746	1			321
10	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-	38135	2	903	9	N	821	749	1			393
11	39429	X	39429	-0-	-0-	-0-	38326	2	1103	9	N	1003	940	1	1	8	455
*12	40517	X	40517	-0-	-0-	-0-	39574	2	943	9	N	857	954	1	2	8	356

TOTAL GAS PROD: 557,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,902

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10433	-0-	-1316	-0-	10011	2	422	9	N	384	523	1	4	8	40
02	10612	X	7567	-0-	-3045	-0-	7244	2	323	9	N	294	184	1	1	8	149
03	11749	X	10540	-0-	-1209	-0-	10101	2	439	9	N	399	356	1	4	8	188
04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	11858	2	529	9	N	481	544	1	2	8	123
05	10726	X	10172	-0-	-554	-0-	9707	2	465	9	N	423	355	1			191
06	10200	X	8067	-0-	-2133	-0-	7714	2	353	9	N	321	365	1	2	8	145
07	12803	X	9446	-0-	-3357	-0-	9037	2	409	9	N	372	380	1			137
08	12803	X	9477	-0-	-3326	-0-	9039	2	438	9	N	398	345	1	2	8	188
09	12390	X	8994	-0-	-3396	-0-	8592	2	402	9	N	365	350	1	3	8	200
10	10168	X	9013	-0-	-1155	-0-	8580	2	433	9	N	394	562	1			32
11	9180	X	6372	-0-	-2808	-0-	6078	2	294	9	N	267	191	1	2	8	106
12	9486	X	8787	-0-	-699	-0-	8469	2	318	9	N	289	194	1			201

TOTAL GAS PROD: 111,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,387

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	9388	-0-	-3043	-0-	8902	2	486	9	N	442	534	1	1	8	89
02	10388	X	6829	-0-	-3559	-0-	6415	2	414	9	N	376	354	1			111
03	10540	X	10132	-0-	-408	-0-	9550	2	582	9	N	529	553	1	6	8	81
04	9540	X	9245	-0-	-295	-0-	8660	2	585	9	N	532	366	1	4	8	243
05	9548	X	9371	-0-	-177	-0-	8780	2	591	9	N	537	547	1			233
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9345	2	551	9	N	501	572	1	4	8	158
07	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9150	2	550	9	N	500	468	1			190
08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9306	2	487	9	N	443	483	1	2	8	148
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9187	2	484	9	N	440	369	1	4	8	215
10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	9741	2	567	9	N	515	570	1			160
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9496	2	518	9	N	471	575	1	1	8	55
*12	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	854	1	9170	2	N	363	381	1			37
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 114,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,649

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50047	X	50047	-0-	-0-	-0-	48521	2	1526	9	N	1387	1595	1	2	8	284
02	43534	X	43534	-0-	-0-	-0-	42216	2	1318	9	N	1198	1056	1	1	8	425
03	41677	X	41677	-0-	-0-	-0-	40306	2	1371	9	N	1246	1401	1	3	8	267
04	42038	X	42038	-0-	-0-	-0-	40507	2	1531	9	N	1392	1248	1	2	8	409
05	42929	X	42929	-0-	-0-	-0-	41282	2	1647	9	N	1497	1475	1	3	8	428
06	41380	X	41380	-0-	-0-	-0-	39991	2	1389	9	N	1263	1471	1			220
07	42117	X	42117	-0-	-0-	-0-	40761	2	1356	9	N	1233	1101	1			352
08	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	39879	2	1268	9	N	1153	1216	1	1	8	288
09	39225	X	39225	-0-	-0-	-0-	38023	2	1202	9	N	1093	935	1	10	8	436
10	38284	X	38284	-0-	-0-	-0-	37071	2	1213	9	N	1103	1177	1			362
11	30348	X	30348	-0-	-0-	-0-	29385	2	963	9	N	875	889	1	3	8	345
*12	22771	X	22771	-0-	-0-	-0-	21992	2	779	9	N	708	766	1	1	8	286

TOTAL GAS PROD: 475,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,148

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	32489	-0-	-4711	-0-	31425	2	1064	9	N	967	1092	1			279
02	33600	X	28233	-0-	-5367	-0-	27257	2	976	9	N	887	927	1			239
03	37200	X	30087	-0-	-7113	-0-	29265	2	822	9	N	747	734	1	3	8	249
04	36000	X	28079	-0-	-7921	-0-	27297	2	782	9	N	711	737	1			223
05	34689	X	27918	-0-	-6771	-0-	27111	2	807	9	N	734	719	1	1	8	237
06	27000	X	26191	-0-	-809	-0-	25496	2	695	9	N	632	537	1			332
07	27900	X	26534	-0-	-1366	-0-	25896	2	638	9	N	580	740	1			172
08	27900	X	26571	-0-	-1329	-0-	25810	2	761	9	N	692	745	1	1	8	118
09	27000	X	25308	-0-	-1692	-0-	24637	2	671	9	N	610	565	1	4	8	159
10	27900	X	25348	-0-	-2552	-0-	24635	2	713	9	N	648	752	1			55
11	26190	X	24268	-0-	-1922	-0-	23573	2	695	9	N	632	385	1	1	8	301
*12	25463	X	25463	-0-	-0-	-0-	24736	2	727	9	N	661	572	1	1	8	389

TOTAL GAS PROD: 326,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,501

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	37410	-0-	-8191	-0-	36179	2	1231	9	N	1119	1083	1	3	8	274
02	41188	X	32191	-0-	-8997	-0-	31188	2	1003	9	N	912	903	1	1	8	282
03	42563	X	34358	-0-	-8205	-0-	33160	2	1198	9	N	1089	1258	1	6	8	107
04	38880	X	28869	-0-	-10011	-0-	27827	2	1042	9	N	947	848	1	2	8	204
05	37417	X	27041	-0-	-10376	-0-	25999	2	1042	9	N	947	988	1			163
06	36210	X	26318	-0-	-9892	-0-	25385	2	933	9	N	848	848	1	2	8	161
07	35650	X	24074	-0-	-11576	-0-	23195	2	879	9	N	799	697	1			263
08	34348	X	22972	-0-	-11376	-0-	22195	2	777	9	N	706	742	1	1	8	226
09	28860	X	21948	-0-	-6912	-0-	21169	2	779	9	N	708	690	1	3	8	241
10	27187	X	23677	-0-	-3510	-0-	22851	2	826	9	N	751	561	1			431
11	26310	X	23457	-0-	-2853	-0-	22618	2	839	9	N	763	741	1			453
*12	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	21767	2	699	9	N	635	759	1			329

TOTAL GAS PROD: 324,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,224

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39691	X	39691	-0-	-0-	-0-	38654	2	1037	9	N	943	1054	1			167
02	37430	X	37430	-0-	-0-	-0-	36554	2	876	9	N	796	730	1			233
03	42324	X	42324	-0-	-0-	-0-	41320	2	1004	9	N	913	928	1	4	8	214
04	41193	X	41193	-0-	-0-	-0-	40266	2	927	9	N	843	920	1	3	8	134
05	41393	X	41393	-0-	-0-	-0-	40487	2	906	9	N	824	735	1	4	8	219
06	39190	X	39190	-0-	-0-	-0-	38340	2	850	9	N	773	900	1			92
07	40300	X	38739	-0-	-1561	-0-	37907	2	832	9	N	756	717	1			131
08	40300	X	37317	-0-	-2983	-0-	36589	2	728	9	N	662	719	1	5	8	69
09	39000	X	35249	-0-	-3751	-0-	34523	2	726	9	N	660	561	1	10	8	158
10	40300	X	35477	-0-	-4823	-0-	34763	2	714	9	N	649	575	1			232
11	39000	X	34157	-0-	-4843	-0-	33440	2	717	9	N	652	577	1	1	8	306
12	37479	X	37367	-0-	-112	-0-	36583	2	784	9	N	713	774	1	4	8	241

TOTAL GAS PROD: 459,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,184

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

01	52019	X	52019	-0-	-0-	-0-	50748	2	1271	9	N	1155	1089	1	3	8	158
02	42840	X	37618	-0-	-5222	-0-	36750	2	868	9	N	789	735	1	2	8	210
03	47430	X	45975	-0-	-1455	-0-	45084	2	891	9	N	810	884	1	6	8	130
04	45900	X	38103	-0-	-7797	-0-	37316	2	787	9	N	715	728	1			117
05	47430	X	37543	-0-	-9887	-0-	36648	2	895	9	N	814	722	1	2	8	207
06	50340	X	34319	-0-	-16021	-0-	33569	2	750	9	N	682	738	1	1	8	150
07	45973	X	33873	-0-	-12100	-0-	33190	2	683	9	N	621	549	1			222
08	45973	X	32187	-0-	-13786	-0-	31502	2	685	9	N	623	729	1	3	8	113
09	38100	X	30048	-0-	-8052	-0-	29329	2	719	9	N	654	522	1	5	8	240
10	37541	X	30126	-0-	-7415	-0-	29490	2	636	9	N	578	677	1			141
11	34320	X	27824	-0-	-6496	-0-	27205	2	619	9	N	563	460	1	2	8	242
12	32519	X	28772	-0-	-3747	-0-	28126	2	646	9	N	587	708	1	2	8	119

TOTAL GAS PROD: 428,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,591

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

01	35898	X	26891	-0-	-9007	-0-	25686	2	1205	9	N	1095	935	1	3	8	402
02	30716	X	23940	-0-	-6776	-0-	22900	2	1040	9	N	945	1109	1			238
03	33325	X	28158	-0-	-5167	-0-	26891	2	1267	9	N	1152	1278	1	6	8	106
04	30480	X	25462	-0-	-5018	-0-	24311	2	1151	9	N	1046	907	1	4	8	241
05	30938	X	25426	-0-	-5512	-0-	24197	2	1229	9	N	1117	1098	1			260
06	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	25101	2	1196	9	N	1087	1091	1	5	8	251
07	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	25686	2	932	9	N	847	717	1			381
08	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	25502	2	935	9	N	850	937	1	3	8	291
09	25320	X	25106	-0-	-214	-0-	24235	2	871	9	N	792	919	1	6	8	158
10	26164	X	24705	-0-	-1459	-0-	23803	2	902	9	N	820	753	1			225
11	25320	X	23270	-0-	-2050	-0-	22436	2	834	9	N	758	752	1	1	8	230
12	26629	X	23275	-0-	-3354	-0-	22487	2	788	9	N	716	749	1			197

TOTAL GAS PROD: 305,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,225

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87606	X	60345	-0-	-27261	-0-	59267	2	1078	9	N	980	931	1	1	8	339
02	76104	X	49763	-0-	-26341	-0-	48723	2	1040	9	N	945	925	1			359
03	84258	X	59672	-0-	-24586	-0-	58330	2	1342	9	N	1220	1292	1	7	8	280
04	74280	X	53761	-0-	-20519	-0-	52698	2	1063	9	N	966	923	1	4	8	319
05	70463	X	51323	-0-	-19140	-0-	50071	2	1252	9	N	1138	1113	1			344
06	58410	X	53950	-0-	-4460	-0-	52956	2	994	9	N	904	1088	1	6	8	154
07	59675	X	55415	-0-	-4260	-0-	54556	2	859	9	N	781	746	1			189
08	59675	X	50904	-0-	-8771	-0-	50160	2	744	9	N	676	757	1			108
09	53940	X	47485	-0-	-6455	-0-	46755	2	730	9	N	664	553	1	5	8	214
10	55738	X	47865	-0-	-7873	-0-	47121	2	744	9	N	676	748	1			142
11	53940	X	44320	-0-	-9620	-0-	43635	2	685	9	N	623	567	1			198
12	50158	X	44030	-0-	-6128	-0-	43353	2	677	9	N	615	584	1			229

TOTAL GAS PROD: 618,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,188

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	41212	-0-	-11581	-0-	40498	2	714	9	N	649	712	1	24	8	178
02	47684	X	35970	-0-	-11714	-0-	35322	2	648	9	N	589	548	1			219
03	50251	X	36711	-0-	-13540	-0-	36088	2	623	9	N	566	643	1	6	8	136
04	43380	X	33957	-0-	-9423	-0-	33387	2	570	9	N	518	535	1	5	8	114
05	42408	X	33937	-0-	-8471	-0-	33351	2	586	9	N	533	351	1			296
06	35610	X	31086	-0-	-4524	-0-	30501	2	585	9	N	532	537	1	5	8	286
07	36797	X	32635	-0-	-4162	-0-	32156	2	479	9	N	435	556	1			165
08	36704	X	30442	-0-	-6262	-0-	29926	2	516	9	N	469	543	1	2	8	89
09	33960	X	29643	-0-	-4317	-0-	29133	2	510	9	N	464	365	1	4	8	184
10	33945	X	29470	-0-	-4475	-0-	28963	2	507	9	N	461	371	1			274
11	31590	X	27905	-0-	-3685	-0-	27382	2	523	9	N	475	570	1	1	8	178
12	32643	X	28795	-0-	-3848	-0-	28287	2	508	9	N	462	383	1			257

TOTAL GAS PROD: 391,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,153

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73518	X	73518	-0-	-0-	-0-	71239	2	2279	9	N	2072	1952	1	16	8	667
02	63136	X	63136	-0-	-0-	-0-	61210	2	1926	9	N	1751	1719	1	7	8	692
03	58278	X	58278	-0-	-0-	-0-	56467	2	1811	9	N	1646	1969	1	17	8	352
04	53757	X	53757	-0-	-0-	-0-	51898	2	1859	9	N	1690	1632	1	6	8	404
05	53646	X	53646	-0-	-0-	-0-	51681	2	1965	9	N	1786	1835	1	6	8	349
06	50795	X	50795	-0-	-0-	-0-	49082	2	1713	9	N	1557	1446	1	2	8	458
07	49932	X	49932	-0-	-0-	-0-	48363	2	1569	9	N	1426	1485	1			399
08	49205	X	49205	-0-	-0-	-0-	47705	2	1500	9	N	1364	1314	1	9	8	440
09	45187	X	45187	-0-	-0-	-0-	43828	2	1359	9	N	1235	1292	1	17	8	366
10	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	44367	2	1349	9	N	1226	1272	1			320
11	41812	X	41812	-0-	-0-	-0-	40455	2	1357	9	N	1234	957	1	11	8	586
*12	39783	X	39783	-0-	-0-	-0-	38511	2	1272	9	N	1156	1336	1	9	8	397

TOTAL GAS PROD: 624,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117335	X	49711	-0-	-67624	-0-	47806	2	1905	9	N	1732	1813	1	29	8	226
02	100212	X	39301	-0-	-60911	-0-	37806	2	1495	9	N	1359	1209	1	1	8	375
03	92318	X	41738	-0-	-50580	-0-	40059	2	1679	9	N	1526	1488	1	9	8	404
04	59700	X	37065	-0-	-22635	-0-	35566	2	1499	9	N	1363	1365	1	3	8	399
05	50592	X	36035	-0-	-14557	-0-	34541	2	1494	9	N	1358	1485	1			272
06	48120	X	34772	-0-	-13348	-0-	33534	2	1238	9	N	1125	1212	1	1	8	184
07	43524	X	38230	-0-	-5294	-0-	37047	2	1183	9	N	1075	1097	1			162
08	41726	X	37265	-0-	-4461	-0-	36121	2	1144	9	N	1040	1090	1	12	8	100
09	37080	X	36997	-0-	-83	-0-	35922	2	1075	9	N	977	949	1	18	8	110
10	38223	X	37302	-0-	-921	-0-	36213	2	1089	9	N	990	960	1			140
11	36990	X	34829	-0-	-2161	-0-	33899	2	930	9	N	845	871	1	5	8	109
12	36890	X	34698	-0-	-2192	-0-	33933	2	765	9	N	695	573	1	4	8	227

TOTAL GAS PROD: 457,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,085

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200136	X	97845	-0-	-102291	-0-	94943	2	2902	9	N	2638	3028	1	3	8	233
02	180768	X	79598	-0-	-101170	-0-	77171	2	2427	9	N	2206	1837	1	2	8	600
03	152024	X	77335	-0-	-74689	-0-	75293	2	2042	9	N	1856	2146	1	6	8	304
04	71574	X	71574	-0-	-0-	-0-	69507	2	2067	9	N	1879	1780	1	1	8	402
05	73288	X	73288	-0-	-0-	-0-	70986	2	2302	9	N	2093	2217	1			278
06	72024	X	72024	-0-	-0-	-0-	70284	2	1740	9	N	1582	1612	1	1	8	247
07	72087	X	72087	-0-	-0-	-0-	70395	2	1692	9	N	1538	1498	1			287
08	68341	X	68341	-0-	-0-	-0-	66817	2	1524	9	N	1385	1500	1	2	8	170
09	63137	X	63137	-0-	-0-	-0-	61731	2	1406	9	N	1278	1234	1	8	8	206
10	62979	X	62979	-0-	-0-	-0-	61561	2	1418	9	N	1289	1297	1			198
11	58132	X	58132	-0-	-0-	-0-	56822	2	1310	9	N	1191	1045	1	2	8	342
12	67208	X	57215	-0-	-9993	-0-	55928	2	1287	9	N	1170	1351	1	3	8	158

TOTAL GAS PROD: 853,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,105

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56459	X	56459	-0-	-0-	-0-	54552	2	1907	9	N	1734	1614	1	31	8	454
02	47889	X	47889	-0-	-0-	-0-	46068	2	1821	9	N	1655	1827	1			282
03	67518	X	51868	-0-	-15650	-0-	50052	2	1816	9	N	1651	1584	1	24	8	325
04	60210	X	45948	-0-	-14262	-0-	44451	2	1497	9	N	1361	1496	1	14	8	176
05	57288	X	45887	-0-	-11401	-0-	44262	2	1625	9	N	1477	1219	1			434
06	44382	X	44382	-0-	-0-	-0-	42922	2	1460	9	N	1327	1455	1	12	8	294
07	44347	X	44347	-0-	-0-	-0-	42972	2	1375	9	N	1250	1295	1			249
08	42581	X	42581	-0-	-0-	-0-	41305	2	1276	9	N	1160	1115	1	1	8	293
09	40217	X	40217	-0-	-0-	-0-	38962	2	1255	9	N	1141	1308	1	10	8	116
10	37312	X	37312	-0-	-0-	-0-	36054	2	1258	9	N	1144	944	1			316
11	36892	X	36892	-0-	-0-	-0-	35697	2	1195	9	N	1086	942	1	1	8	459
*12	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	37958	2	1086	9	N	987	1140	1	1	8	305

TOTAL GAS PROD: 532,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,973

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163742	X	-0-	-0-	-163742	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202582	X	202582	-0-	-0-	-0-	195686	2	6896	9	N	6269	5795	1	47	8	933
02	169657	X	169657	-0-	-0-	-0-	164248	2	5409	9	N	4917	4738	1	7	8	1105
03	215327	X	215327	-0-	-0-	-0-	209914	2	5413	9	N	4921	5264	1	71	8	691
04	199373	X	199373	-0-	-0-	-0-	194169	2	5204	9	N	4731	4686	1	22	8	714
05	193195	X	193195	-0-	-0-	-0-	188035	2	5160	9	N	4691	4745	1	38	8	622
06	177389	X	177389	-0-	-0-	-0-	173340	2	4049	9	N	3681	3761	1	6	8	536
07	169549	X	169549	-0-	-0-	-0-	165775	2	3774	9	N	3431	3298	1			669
08	153575	X	153575	-0-	-0-	-0-	150231	2	3344	9	N	3040	3146	1	45	8	518
09	139380	X	139380	-0-	-0-	-0-	136131	2	3249	9	N	2954	2827	1	60	8	585
10	125064	X	125064	-0-	-0-	-0-	122445	2	2619	9	N	2381	2366	1			600
11	123895	X	123895	-0-	-0-	-0-	120907	2	2988	9	N	2716	2598	1	20	8	698
*12	122444	X	122444	-0-	-0-	-0-	119362	2	3082	9	N	2802	2400	1	13	8	1087

TOTAL GAS PROD: 1,991,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,534

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160518	X	40342	-0-	-120176	-0-	38902	2	1440	9	N	1309	1304	1	1	8	322
02	54516	X	31556	-0-	-22960	-0-	30436	2	1120	9	N	1018	1221	1			119
03	54715	X	32700	-0-	-22015	-0-	31546	2	1154	9	N	1049	1097	1	8	8	63
04	46620	X	29511	-0-	-17109	-0-	28361	2	1150	9	N	1045	722	1	6	8	380
05	40331	X	28320	-0-	-12011	-0-	27252	2	1068	9	N	971	1106	1			245
06	29460	X	28630	-0-	-830	-0-	27721	2	909	9	N	826	733	1	6	8	332
07	30442	X	29770	-0-	-672	-0-	28905	2	865	9	N	786	949	1			169
08	30442	X	28671	-0-	-1771	-0-	27847	2	824	9	N	749	730	1	3	8	185
09	29460	X	26135	-0-	-3325	-0-	25354	2	781	9	N	710	727	1	4	8	164
10	29760	X	26618	-0-	-3142	-0-	25834	2	784	9	N	713	757	1			120
11	28800	X	25087	-0-	-3713	-0-	24366	2	721	9	N	655	577	1	1	8	197
12	28396	X	25238	-0-	-3158	-0-	24522	2	716	9	N	651	566	1			282

TOTAL GAS PROD: 352,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,482

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97402	X	21847	-0-	-75555	-0-	20856	2	991	9	N	901	920	1	1	8	176
02	33768	X	18238	-0-	-15530	-0-	17377	2	861	9	N	783	720	1			239
03	33232	X	18821	-0-	-14411	-0-	17992	2	829	9	N	754	878	1	5	8	110
04	27690	X	16819	-0-	-10871	-0-	16027	2	792	9	N	720	713	1	4	8	113
05	23591	X	16330	-0-	-7261	-0-	15536	2	794	9	N	722	711	1			124
06	18300	X	16448	-0-	-1852	-0-	15723	2	725	9	N	659	720	1	5	8	58
07	18910	X	17310	-0-	-1600	-0-	16658	2	652	9	N	593	542	1			109
08	18817	X	17090	-0-	-1727	-0-	16471	2	619	9	N	563	543	1	2	8	127
09	16830	X	16227	-0-	-603	-0-	15652	2	575	9	N	523	550	1	5	8	95
10	17298	X	15922	-0-	-1376	-0-	15340	2	582	9	N	529	573	1			51
11	16740	X	14695	-0-	-2045	-0-	14198	2	497	9	N	452	372	1	1	8	130
12	17298	X	14570	-0-	-2728	-0-	14120	2	450	9	N	409	387	1			152

TOTAL GAS PROD: 204,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,608

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204321	X	52955	-0-	-151366	-0-	51341	2	1614	9	N	1467	1460	1	15	8	512
02	105224	X	42745	-0-	-62479	-0-	41613	2	1132	9	N	1029	1130	1			411
03	86242	X	46580	-0-	-39662	-0-	45137	2	1443	9	N	1312	1432	1	7	8	284
04	69210	X	43282	-0-	-25928	-0-	41875	2	1407	9	N	1279	1297	1	4	8	262
05	61535	X	41885	-0-	-19650	-0-	40535	2	1350	9	N	1227	1226	1			263
06	45485	X	45485	-0-	-0-	-0-	44390	2	1095	9	N	995	1014	1	4	8	240
07	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	45932	2	990	9	N	900	938	1			202
08	45136	X	44158	-0-	-978	-0-	43261	2	897	9	N	815	932	1	2	8	83
09	43680	X	40685	-0-	-2995	-0-	39897	2	788	9	N	716	557	1	4	8	238
10	45136	X	39883	-0-	-5253	-0-	39000	2	883	9	N	803	741	1			300
11	43680	X	37258	-0-	-6422	-0-	36393	2	865	9	N	786	772	1			314
12	42501	X	36373	-0-	-6128	-0-	35639	2	734	9	N	667	569	1	1	8	411

TOTAL GAS PROD: 518,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,996

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122543	X	35864	-0-	-86679	-0-	34846	2	1018	9	N	925	923	1	7	8	286
02	110684	X	25585	-0-	-85099	-0-	24749	2	836	9	N	760	741	1			305
03	88381	X	25881	-0-	-62500	-0-	25071	2	810	9	N	736	744	1	6	8	291
04	57060	X	18497	-0-	-38563	-0-	17922	2	575	9	N	523	551	1	2	8	261
05	42501	X	17221	-0-	-25280	-0-	16681	2	540	9	N	491	540	1			212
06	30630	X	19770	-0-	-10860	-0-	19316	2	454	9	N	413	362	1	3	8	260
07	28334	X	21811	-0-	-6523	-0-	21349	2	462	9	N	420	381	1			299
08	25885	X	19809	-0-	-6076	-0-	19421	2	388	9	N	353	380	1	1	8	271
09	19770	X	17818	-0-	-1952	-0-	17477	2	341	9	N	310	362	1	2	8	217
10	21824	X	17362	-0-	-4462	-0-	16962	2	400	9	N	364	188	1			393
11	21120	X	15038	-0-	-6082	-0-	14785	2	253	9	N	230	386	1			237
12	21824	X	15519	-0-	-6305	-0-	15166	2	353	9	N	321	376	1			182

TOTAL GAS PROD: 250,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,846

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50375	X	44522	-0-	-5853	-0-	42997	2	1525	9	N	1386	1202	1			406
02	45500	X	39038	-0-	-6462	-0-	37774	2	1264	9	N	1149	1086	1			469
03	50375	X	40137	-0-	-10238	-0-	38913	2	1224	9	N	1113	1411	1	20	8	151
04	48750	X	36050	-0-	-12700	-0-	34860	2	1190	9	N	1082	918	1	11	8	304
05	50375	X	35583	-0-	-14792	-0-	34438	2	1145	9	N	1041	1001	1			344
06	48750	X	36779	-0-	-11971	-0-	35944	2	835	9	N	759	913	1	11	8	179
07	50375	X	38815	-0-	-11560	-0-	38064	2	751	9	N	683	732	1			130
08	40145	X	36174	-0-	-3971	-0-	35490	2	684	9	N	622	544	1	4	8	204
09	36780	X	31649	-0-	-5131	-0-	31035	2	614	9	N	558	550	1	6	8	206
10	38812	X	33196	-0-	-5616	-0-	32616	2	580	9	N	527	374	1			359
11	37560	X	30031	-0-	-7529	-0-	29475	2	556	9	N	505	569	1	1	8	294
12	33356	X	27074	-0-	-6282	-0-	26582	2	492	9	N	447	371	1			370

TOTAL GAS PROD: 429,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,872

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185411	X	177471	-0-	-7940	-0-	172937	2	4534	9	N	4122	4176	1			424
02	167468	X	129850	-0-	-37618	-0-	126854	2	2996	9	N	2724	2709	1			439
03	185411	X	125814	-0-	-59597	-0-	123149	2	2665	9	N	2423	2120	1	22	8	720
04	179430	X	106457	-0-	-72973	-0-	104213	2	2244	9	N	2040	2335	1	11	8	414
05	185411	X	93360	-0-	-92051	-0-	91444	2	1916	9	N	1742	1807	1			349
06	171750	X	88231	-0-	-83519	-0-	86734	2	1497	9	N	1361	1440	1	9	8	261
07	143778	X	73893	-0-	-69885	-0-	72784	2	1109	9	N	1008	563	1			706
08	125829	X	77667	-0-	-48162	-0-	76641	2	1026	9	N	933	1471	1	3	8	165
09	106470	X	69134	-0-	-37336	-0-	68136	2	998	9	N	907	944	1	7	8	121
10	93372	X	65455	-0-	-27917	-0-	64487	2	968	9	N	880	758	1			243
11	88230	X	55714	-0-	-32516	-0-	55020	2	694	9	N	631	580	1			294
12	77655	X	49118	-0-	-28537	-0-	48344	2	774	9	N	704	552	1			446

TOTAL GAS PROD: 1,112,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,475

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80445	X	49138	-0-	-31307	-0-	46576	2	2562	9	N	2329	2370	1			243
02	72660	X	36751	-0-	-35909	-0-	34687	2	2064	9	N	1876	1834	1			285
03	80445	X	38358	-0-	-42087	-0-	36634	2	1724	9	N	1567	1616	1	4	8	232
04	77850	X	34096	-0-	-43754	-0-	32420	2	1676	9	N	1524	1444	1	4	8	308
05	80445	X	33434	-0-	-47011	-0-	31898	2	1536	9	N	1396	1551	1	3	8	150
06	40830	X	29100	-0-	-11730	-0-	27822	2	1278	9	N	1162	894	1	2	8	416
07	40703	X	31495	-0-	-9208	-0-	30253	2	1242	9	N	1129	1324	1			221
08	38347	X	29226	-0-	-9121	-0-	28034	2	1192	9	N	1084	1086	1	5	8	214
09	34110	X	27482	-0-	-6628	-0-	26413	2	1069	9	N	972	931	1	17	8	238
10	33449	X	27332	-0-	-6117	-0-	26213	2	1119	9	N	1017	1087	1	1	8	167
11	30480	X	25391	-0-	-5089	-0-	24395	2	996	9	N	905	771	1	2	8	299
12	28365	X	25854	-0-	-2511	-0-	24840	2	1014	9	N	922	1120	1	5	8	96

TOTAL GAS PROD: 387,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,883

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		20431	-0-	20431	20431	19356	2	1075	9	N	977	368	1	5	8	604
05	0	W	123699	-0-	123699	144130	117145	2	6554	9	N	5958	5996	1			566
06	0	W	130145	-0-	130145	274275	122698	2	7447	9	N	6770	6370	1	3	8	963
07	0	W	136237	-0-	136237	410512	129124	2	7113	9	N	6466	7244	1			185
08	0	W	136427	-0-	136427	546939	129644	2	6783	9	N	6166	6021	1	3	8	327
09	0	W	134162	-0-	134162	681101	128226	2	5936	9	N	5396	5223	1	6	8	494
10	0	W	130816	-0-	130816	811917	124939	2	5877	9	N	5343	5383	1			454
11	0	W	122306	-0-	122306	934223	117092	2	5214	9	N	4740	4572	1	1	8	621
12	0	W	127645	-0-	127645	1061868	122926	2	4719	9	N	4290	4653	1	1	8	257

TOTAL GAS PROD: 1,061,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	79511	-0-	79511	107077	76798	2	2713	9	N	2466	2379	1			389
02	0	W	48949	-0-	48949	156026	47245	2	1704	9	N	1549	1477	1			461
03	0	W	44386	-0-	44386	200412	42969	2	1417	9	N	1288	1275	1	8	8	466
04	0	W	37832	-0-	37832	238244	36605	2	1227	9	N	1115	1298	1	5	8	278
05	0	W	35411	-0-	35411	273655	34228	2	1183	9	N	1075	1105	1			248
06	0	W	34480	-0-	34480	308135	33531	2	949	9	N	863	893	1	5	8	213
07	0	W	34824	-0-	34824	342959	33927	2	897	9	N	815	558	1			470
08	0	W	30533	-0-	30533	373492	29864	2	669	9	N	608	757	1			321
09	0	W	29646	-0-	29646	403138	28973	2	673	9	N	612	750	1	4	8	179
10	0	W	29164	-0-	29164	432302	28492	2	672	9	N	611	535	1			255
11	0	W	26825	-0-	26825	459127	26276	2	549	9	N	499	578	1			176
12	0	W	26418	-0-	26418	485545	25996	2	422	9	N	384	373	1			187

TOTAL GAS PROD: 457,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,885

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13391 - 17877

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	30413	-0-	30413	30413	28741	2	1672	9	N	1520	1237	1	31	8	252
04	SHUT IN	29504	-0-	29504	59917	27950	2	1554	9	N	1413	1436	1	11	8	218
05	SHUT IN	29808	-0-	29808	89725	28268	2	1540	9	N	1400	1442	1			176
06	SHUT IN	26692	-0-	26692	116417	25382	2	1310	9	N	1191	1144	1	6	8	217
07	SHUT IN	26098	-0-	26098	142515	24867	2	1231	9	N	1119	1129	1			207
08	SHUT IN	24556	-0-	24556	167071	23453	2	1103	9	N	1003	1112	1	4	8	94
09	SHUT IN	22708	-0-	22708	189779	21666	2	1042	9	N	947	944	1	10	8	87
10	SHUT IN	22006	-0-	22006	211785	20957	2	1049	9	N	954	763	1			278
11	SHUT IN	19872	-0-	19872	231657	19008	2	864	9	N	785	567	1	1	8	495
12	SHUT IN	20941	-0-	20941	252598	560	1	19495	2	N	805	963	1			337
						886	9									

TOTAL GAS PROD: 252,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,137

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

01	136834	X	24386	-0-	-112448	-0-	604	1	22013	3	Y	1608	1682	1	1	8	192
							1769	9									
02	123592	X	22192	-0-	-101400	-0-	724	1	20100	3	Y	1244	1178	1	2	8	256
							1368	9									
03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	201	1	10404	3	Y	624	828	1			52
							686	9									
04	28170	X	6488	-0-	-21682	-0-	40	1	6105	3	Y	312	341	1			23
							343	9									
05	27497	X	12803	-0-	-14694	-0-	80	1	12402	3	Y	292	280	1	1	8	34
							321	9									
06	23010	X	7987	-0-	-15023	-0-	80	1	7362	3	Y	495	458	1			71
							545	9									
07	23777	X	7499	-0-	-16278	-0-	40	1	6979	3	Y	436	461	1			46
							480	9									
08	16182	X	9633	-0-	-6549	-0-	40	1	8754	3	Y	763	736	1			73
							839	9									
09	15660	X	5758	-0-	-9902	-0-	40	1	5418	3	Y	273	324	1			22
							300	9									
10	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	402	1	19280	3	Y	2378	2154	1	2	8	244
							2616	9									
11	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	402	1	19441	3	Y	1889	1853	1	3	8	277
							2078	9									
*12	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	402	1	20676	3	Y	1877	1819	1			335
							2065	9									

TOTAL GAS PROD: 175,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,191

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	47	1			3
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
09	SHUT IN		2772	-0-	2772	2772	2082	3	690	9	Y	627	559	1			69
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2772					Y	-0-	69	1			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2772					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2772					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

CREST RESOURCES, INC. 189901
DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	7229	-0-	-11836	-0-	7097	2	132	9	N	120	187	1			1136
02	16464	X	237	-0-	-16227	-0-	237	2			N	-0-					1136
03	16957	X	199	-0-	-16758	-0-	199	2			N	-0-					1136
04	15690	X	99	-0-	-15591	-0-	99	2			N	-0-					1136
05	15779	X	48	-0-	-15731	-0-	48	2			N	-0-					1136
06	420	X	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					1136
07	248	X	36	-0-	-212	-0-	22	2	14	9	N	13	185	1			964
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					964
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					964
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					964
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					964
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					964

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	15427	-0-	-8257	-0-	14691	2	736	9	N	669	555	1			1482
02	20328	X	13609	-0-	-6719	-0-	13105	2	504	9	N	458	529	1			1411
03	21235	X	14156	-0-	-7079	-0-	13677	2	479	9	N	435	350	1			1496
04	18870	X	12608	-0-	-6262	-0-	12059	2	549	9	N	499	333	1			1662
05	17205	X	11029	-0-	-6176	-0-	10626	2	403	9	N	366	345	1			1683
06	14940	X	12764	-0-	-2176	-0-	12295	2	469	9	N	426	533	1			1576
07	15066	X	11631	-0-	-3435	-0-	11333	2	298	9	N	271	182	1			1665
08	14167	X	10262	-0-	-3905	-0-	10006	2	256	9	N	233	184	1			1714
09	12750	X	9147	-0-	-3603	-0-	8869	2	278	9	N	253	180	1			1787
10	13175	X	7557	-0-	-5618	-0-	7395	2	162	9	N	147	367	1			1567
11	12750	X	4152	-0-	-8598	-0-	4043	2	109	9	N	99					1666
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					1666

TOTAL GAS PROD: 122,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,856

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	25141	2	624	9	N	567	887	1			1270
02	27720	X	22468	-0-	-5252	-0-	21890	2	578	9	N	525	520	1			1275
03	28768	X	25519	-0-	-3249	-0-	24699	2	820	9	N	745	173	1			1847
04	26610	X	22562	-0-	-4048	-0-	21890	2	672	9	N	611	1234	1			1224
05	26939	X	24103	-0-	-2836	-0-	23496	2	607	9	N	552	171	1			1605
06	22950	X	22421	-0-	-529	-0-	21631	2	790	9	N	718	1059	1			1264
07	23715	X	15685	-0-	-8030	-0-	15531	2	154	9	N	140	327	1			1077
08	23715	X	22842	-0-	-873	-0-	22319	2	523	9	N	475	492	1			1060
09	22950	X	21839	-0-	-1111	-0-	21352	2	487	9	N	443	352	1			1151
10	23715	X	22269	-0-	-1446	-0-	21773	2	496	9	N	451	552	1			1050
11	22410	X	19952	-0-	-2458	-0-	19318	2	634	9	N	576	180	1			1446
12	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					1446

TOTAL GAS PROD: 245,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,803

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68324	X	41075	-0-	-27249	-0-	39609	2	1466	9	N	1333	1558	1			2045
02	61712	X	33920	-0-	-27792	-0-	32726	2	1194	9	N	1085	1356	1			1774
03	41339	X	41339	-0-	-0-	-0-	40049	2	1290	9	N	1173	882	1			2065
04	47670	X	31776	-0-	-15894	-0-	30745	2	1031	9	N	937	687	1			2315
05	44299	X	30005	-0-	-14294	-0-	29026	2	979	9	N	890	1386	1			1819
06	39750	X	35092	-0-	-4658	-0-	34186	2	906	9	N	824	704	1			1939
07	41354	X	19763	-0-	-21591	-0-	19276	2	487	9	N	443	702	1			1680
08	41354	X	30101	-0-	-11253	-0-	29257	2	844	9	N	767	715	1			1732
09	35100	X	17134	-0-	-17966	-0-	16670	2	464	9	N	422	360	1			1794
10	36270	X	34489	-0-	-1781	-0-	33749	2	740	9	N	673	701	1			1766
*11	43907	X	43907	-0-	-0-	-0-	42991	2	916	9	N	833	734	1			1865
12	30101	X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					N	NO RPT					1865

TOTAL GAS PROD: 358,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,380

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92256	X	14649	-0-	-77607	-0-	14143	2	506	9	N	460	356	1			692
02	83328	X	10624	-0-	-72704	-0-	10372	2	252	9	N	229					921
03	92256	X	6777	-0-	-85479	-0-	6573	2	204	9	N	185	337	1			769
04	89280	X	5717	-0-	-83563	-0-	5671	2	46	9	N	42	341	1			470
05	17918	X	3237	-0-	-14681	-0-	3118	2	119	9	N	108	181	1			397
06	14190	X	8668	-0-	-5522	-0-	8404	2	264	9	N	240	173	1			464
07	11749	X	5356	-0-	-6393	-0-	5026	2	330	9	N	300	354	1			410
08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	9927	2	274	9	N	249	353	1			306
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	9943	2	314	9	N	285					591
10	8959	X	8435	-0-	-524	-0-	8181	2	254	9	N	231	190	1			632
11	9870	X	6392	-0-	-3478	-0-	6201	2	191	9	N	174	363	1			443
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					443

TOTAL GAS PROD: 90,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	14400	-0-	-4045	-0-	2032	1	11561	3	N	734	765	1			201
							807	9									
02	16660	X	12072	-0-	-4588	-0-	1846	1	9570	3	N	596	574	1	1	8	222
							656	9									
03	18445	X	10067	-0-	-8378	-0-	1642	1	7787	3	N	580	570	1			232
							638	9									
04	17850	X	10625	-0-	-7225	-0-	1147	1	8941	3	N	488	379	1			341
							537	9									
05	17887	X	10766	-0-	-7121	-0-	155	1	10007	3	N	549	554	1			336
							604	9									
06	13950	X	9850	-0-	-4100	-0-	150	1	9197	3	N	457	555	1	7	8	231
							503	9									
07	13361	X	10079	-0-	-3282	-0-	155	1	9455	3	N	426	367	1			290
							469	9									
08	10974	X	9491	-0-	-1483	-0-	155	1	8922	3	N	376	336	1	6	8	324
							414	9									
09	10620	X	8827	-0-	-1793	-0-	150	1	8267	3	N	373	548	1			149
							410	9									
10	10757	X	8847	-0-	-1910	-0-	155	1	8294	3	N	362	188	1			323
							398	9									
11	9840	X	8034	-0-	-1806	-0-	142	1	7514	3	N	344	376	1			291
							378	9									
12	9982	X	7706	-0-	-2276	-0-	159	1	7194	3	N	321	380	1			232
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 120,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,606

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	1	1	81	2	N	-0-					65
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					65
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					65
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	11	1	765	2	N	36					71
							40	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	20					91
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	719	2	12	9	N	11					102
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	675	2	29	9	N	26					128
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	29					157
							32	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	8	1	555	2	N	23					180
							25	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	650	2	19	9	N	17	1	1			196
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	N	19	183	1			32
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	587	2	221	9	N	201	183	1			50
10	682	N	592	-0-	-90	-0-	570	2	22	9	N	20					70
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	539	2	23	9	N	21	2	1			89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	54	1	3574	2	N	751	719	1			191
							826	9									
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	21					212
03	3844	X	3438	-0-	-406	-0-	3408	2	30	9	N	27					239
04	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3304	2	36	9	N	33	183	1			89
05	3844	X	3468	-0-	-376	-0-	34	1	3402	2	N	29					118
							32	9									
06	T. A.		2774	-0-	2774	2774	40	1	2689	2	N	41					159
							45	9									
07	T. A.		3171	-0-	3171	5945	372	1	2766	2	N	30	104	1			85
							33	9									
08	T. A.		2727	-0-	2727	8672	372	1	2343	2	N	11	1	1			95
							12	9									
09	T. A.		2863	-0-	2863	11535	360	1	2483	2	N	18	45	1			68
							20	9									
10	T. A.		2789	-0-	2789	14324	372	1	2397	2	N	18	1	1			85
							20	9									
11	T. A.		2658	-0-	2658	16982	360	1	2267	2	N	28	8	1			105
							31	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	13820					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 31,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	44	1	2905	2	N	728	719	1			108
							801	9									
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	3					111
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3410	2			N	-0-					111
04	3540	X	2838	-0-	-702	-0-	2838	2			N	-0-					111
05	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	28	1	2760	2	N	69					180
							76	9									
06	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	35	1	2317	2	N	15					195
							17	9									
07	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2832	2	1	9	N	1	6	1			190
08	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2445	2			N	-0-					190
09	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	2550	2	4	9	N	4					194
10	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	24	1	2549	2	N	1					195
							1	9									
*11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	360	1	2394	2	N	30	7	1			218
							33	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 28,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	33	1	2172	2	N	725	719	1			121
							798	9									
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	22					143
03	2418	N	2007	-0-	-411	-0-	1999	2	8	9	N	7					150
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1858	2	25	9	N	23					173
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1957	2	N	23					196
							25	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	20	1	1358	2	N	25	176	1			45
							28	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	21	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	274	-0-	-1524	-0-	4	1	253	2	N	15	100	1			56
							17	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					56
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5					61
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	N	-0-					61
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	547	2	N	-0-					61
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	314	1	240	2	N	-0-					61
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	235	1	320	2	N	-0-					61
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	31					92
							34	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	60	61	1			91
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					91
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	22	1	1469	2	N	723	719	1			138
							795	9									
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	1					139
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					139
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					139
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	N	2					141
							2	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1131	2	N	27					168
							30	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1423	2	44	9	N	40	167	1			41
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					78
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1234	2	41	9	N	37					115
10	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1204	2	14	9	N	13					128
11	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1110	2	37	9	N	34	3	1			159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13030 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	41	1	2761	2	N	772	719	1			201
							849	9									
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	20					221
03	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2741	2	32	9	N	29	181	1			69
04	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	2736	2	56	9	N	51					120
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	29	1	2862	2	N	79					199
							87	9									
06	3000	X	2344	-0-	-656	-0-	34	1	2251	2	N	54	165	1			88
							59	9									
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2723	2	51	9	N	46	64	1			70
08	2883	X	2425	-0-	-458	-0-	2377	2	48	9	N	44					114
09	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	2432	2	61	9	N	55					169
10	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	2292	2	44	9	N	40	166	1			43
11	2340	N	2270	-0-	-70	-0-	2242	2	28	9	N	25	6	1			62
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 26,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5243	-0-	2143	2143	67	1	4454	2	N	656	545	1			225
							722	9									
02	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	62					287
03	3100	N	23160	-0-	20060	20060	22919	2	241	9	N	219	170	1			336
04	3000	N	2858	-0-	-142	19918	2858	2			N	-0-	171	1			165
05	22718	X	2800	-0-	-19918	-0-	27	1	2749	2	N	22					187
							24	9									
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	38	1	2508	2	N	34					221
							37	9									
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	43	1	2607	2	N	15					236
							17	9									
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	38	1	2550	2	N	295	159	1			372
							325	9									
09	2550	X	2287	-0-	-263	-0-	38	1	2249	2	N	-0-	172	1			200
10	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	44	1	2515	2	N	22	116	1			106
							24	9									
11	2550	X	2369	-0-	-181	-0-	22	1	2301	2	N	42					148
							46	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 49,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2221	-0-	-2212	-0-	2210	2	11	9	N	10	9	1			52
02	3836	X	2028	-0-	-1808	-0-	2018	2	10	9	N	9	3	1			58
03	3751	X	2203	-0-	-1548	-0-	2196	2	7	9	N	6	8	1			56
04	3630	X	2096	-0-	-1534	-0-	2044	2	52	9	N	47	1	1			101
05	3627	X	2162	-0-	-1465	-0-	2132	2	30	9	N	27	2	1			126
06	3090	X	2097	-0-	-993	-0-	2086	2	11	9	N	10	2	1			134
07	3007	X	2397	-0-	-610	-0-	2384	2	13	9	N	12	7	1			139
08	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2833	2	10	9	N	9	2	1			146
09	2760	X	2069	-0-	-691	-0-	2061	2	8	9	N	7	1	1			152
10	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	24	1	2140	2	N	17	1	1			168
							19	9									
11	2760	X	2240	-0-	-520	-0-	360	1	1872	2	N	7	7	1			168
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 24,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	55	1	3685	2	N	749	719	1			214
							824	9									
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	16					230
03	3999	X	3221	-0-	-778	-0-	3207	2	14	9	N	13	179	1			64
04	3840	X	3303	-0-	-537	-0-	3272	2	31	9	N	28					92
05	3999	X	3462	-0-	-537	-0-	34	1	3392	2	N	33					125
							36	9									
06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	40	1	2682	2	N	29					154
							32	9									
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	2	31	9	N	28	7	1			175
08	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2813	2	33	9	N	30					205
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2870	2	29	9	N	26					231
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	96	1	2883	2	N	34	190	1			75
							37	9									
*11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	720	1	2624	2	N	30	8	1			97
							33	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 32,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	43	1	2840	2	N	37	160	1			65
							41	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	28					93
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2791	2	30	9	N	27					120
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2774	2	28	9	N	25					145
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2364	2	N	33					178
							36	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	33	1	2219	2	N	35					213
							39	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	403	1	1721	2	N	24	174	1			63
							26	9									
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	403	1	1977	2	N	37					100
							41	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	364	1	1738	2	N	27					127
							30	9									
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	403	1	1896	2	N	33					160
							36	9									
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	390	1	1771	2	N	32					192
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 24,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	1	2	987	9	N	897	897	1			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	53	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	46	1	3037	2	N	64	67	1			77
							70	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					77
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					77
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					77
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	26	1	2555	2	N	163	177	1			63
							179	9									
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	37	1	2462	2	N	-0-					63
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	345	1	2105	2	N	97					160
							107	9									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	343	1	2218	2	N	-0-					160
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	332	1	1902	2	N	57	182	1			35
							63	9									
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	350	1	2296	2	N	51					86
							56	9									
*11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	321	1	2155	2	N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 26,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	179	1			57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					57
05	T. A.		1073	-0-	1073	1075	11	1	1062	2	N	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					49
*11	1075	X	-0-	-0-	-1075	-0-					N	-0-					49
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	83	1	5566	2	N	759	719	1			204
							835	9									
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	7					211
03	4929	X	4897	-0-	-32	-0-	4897	2			N	-0-	172	1			39
04	4770	X	4752	-0-	-18	-0-	4752	2			N	-0-					39
05	5487	X	4305	-0-	-1182	-0-	43	1	4260	2	N	2					41
							2	9									
06	4110	X	3271	-0-	-839	-0-	48	1	3219	2	N	4					45
							4	9									
07	4247	X	3247	-0-	-1000	-0-	3238	2	9	9	N	8	14	1			39
08	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	3670	2	6	9	N	5	5	1			39
09	4110	X	3567	-0-	-543	-0-	3559	2	8	9	N	7	2	1			44
10	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	3598	2	4	9	N	4	2	1			46
11	3570	X	3264	-0-	-306	-0-	160	1	3100	2	N	4	13	1			37
							4	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 41,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	56	1	3748	2	N	769	719	1			103
							846	9									
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	10					113
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					113
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					113
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	3					116
06	T. A.		6241	-0-	6241	6241	91	1	6089	2	N	55					171
							61	9									
07	T. A.		3819	-0-	3819	10060	310	1	3472	2	N	34	8	1			197
							37	9									
08	T. A.		2494	-0-	2494	12554	310	1	2160	2	N	22	3	1			216
							24	9									
09	T. A.		2449	-0-	2449	15003	300	1	2120	2	N	26	181	1			61
							29	9									
10	T. A.		2351	-0-	2351	17354	310	1	2007	2	N	31	2	1			90
							34	9									
11	T. A.		2111	-0-	2111	19465	300	1	1780	2	N	28	7	1			111
							31	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	15652					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 24,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	83	1	5537	2	N	763	719	1			102
							839	9									
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	34					136
03	6169	X	4920	-0-	-1249	-0-	4866	2	54	9	N	49					185
04	5970	X	4791	-0-	-1179	-0-	4735	2	56	9	N	51	178	1			58
05	6448	X	4923	-0-	-1525	-0-	48	1	4805	2	N	64					122
							70	9									
06	4920	X	3730	-0-	-1190	-0-	54	1	3599	2	N	70					192
							77	9									
07	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	4541	2	50	9	N	45	165	1			72
08	4960	X	3963	-0-	-997	-0-	3924	2	39	9	N	35					107
09	4800	X	3984	-0-	-816	-0-	3930	2	54	9	N	49	31	1			125
10	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	3882	2	50	9	N	45					170
11	4440	X	3496	-0-	-944	-0-	3454	2	42	9	N	38	11	1			197
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 44,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	23	1	1556	2	N	917	897	1			122
							1009	9									
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					122
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1135	2	8	9	N	7					129
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					129
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	10	1	990	2	N	-0-					129
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	17	1	1152	2	N	29					158
							32	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	26	1	1597	2	N	14					172
							15	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	23	1	1559	2	N	15					187
							17	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	24	1	1409	2	N	8					195
							9	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1428	2	N	7					202
							8	9									
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	313	1	1390	2	N	14	159	1			57
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	54	1	3595	2	N	48					186
							53	9									
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	7					193
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	11					204
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2956	2	32	9	N	29	184	1			49
05	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	30	1	3019	2	N	30					79
							33	9									
06	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	44	1	2925	2	N	23					102
							25	9									
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	353	1	2602	2	N	25					127
							28	9									
08	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	350	1	2674	2	N	34					161
							37	9									
09	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	135	1	2670	2	N	15					176
							17	9									
10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	68	1	2756	2	N	18					194
							20	9									
11	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	325	1	2570	2	N	17					211
							19	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 27,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	54	1	3626	2	N	782	719	1			148
							860	9									
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	53					201
03	3131	X	2331	-0-	-800	-0-	2331	2			N	-0-					201
04	3030	X	1747	-0-	-1283	-0-	1557	2	190	9	N	173	173	1			201
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	35	1	3479	2	N	-0-					201
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	44	1	2908	2	N	-0-					201
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3452	2	45	9	N	41	181	1			61
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2876	2	68	9	N	62	4	1			119
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2736	2	65	9	N	59	2	1			176
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2431	2	62	9	N	56	1	1			231
*11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1970	2	43	9	N	39	193	1			77
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 28,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2581	2	13	9	N	12					97
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					97
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2368	2	28	9	N	25					122
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2311	2	15	9	N	14					136
05	2604	X	2358	-0-	-246	-0-	23	1	2316	2	N	17					153
							19	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	33	1	2226	2	N	20					173
							22	9									
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	343	1	2000	2	N	18					191
							20	9									
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	341	1	2040	2	N	22					213
							24	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1891	2	N	18					231
							20	9									
10	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	54	1	1978	2	N	20	175	1			76
							22	9									
11	2160	N	2055	-0-	-105	-0-	312	1	1729	2	N	13					89
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 22,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	31	1	2056	2	N	767	719	1			125
							844	9									
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	4					129
03	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2003	2	32	9	N	29					158
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1874	2	3	9	N	3					161
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	N	14					175
							15	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	24	1	1573	2	N	24	172	1			27
							26	9									
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	2	10	9	N	9	4	1			32
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	N	16					48
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11					59
10	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1620	2	23	9	N	21					80
11	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1434	2	11	9	N	10	4	1			86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 18,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COATES WELL #: 108 RRCID -> 232949 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13766 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	46	1	3053	2	N	727	719	1			25
							800	9									
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	8					33
03	3441	X	2343	-0-	-1098	-0-	2339	2	4	9	N	4					37
04	3330	X	2216	-0-	-1114	-0-	2144	2	72	9	N	65					102
05	3906	X	2232	-0-	-1674	-0-	22	1	2193	2	N	15					117
							17	9									
06	3180	X	538	-0-	-2642	-0-	8	1	520	2	N	9	124	1			2
							10	9									
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	2537	2	887	9	N	806	523	1			285
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2061	2	641	9	N	583	720	1			148
09	2220	X	1935	-0-	-285	-0-	1467	2	468	9	N	425	373	1			200
10	3286	X	1551	-0-	-1735	-0-	1140	2	411	9	N	374	369	1			205
11	3180	X	1106	-0-	-2074	-0-	796	2	310	9	N	282	362	1			125
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 21,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,298

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	50	1	3306	2	N	729	719	1			53
							802	9									
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	8					61
03	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	3206	2	11	9	N	10					71
04	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	3208	2	10	9	N	9					80
05	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	33	1	3304	2	N	6					86
							7	9									
06	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	39	1	2611	2	N	2					88
							2	9									
07	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3089	2	3	9	N	3	7	1			84
08	3317	X	2548	-0-	-769	-0-	2548	2			N	-0-					84
09	3240	X	2364	-0-	-876	-0-	2360	2	4	9	N	4					88
10	3348	X	2521	-0-	-827	-0-	2521	2			N	-0-					88
11	3000	X	2355	-0-	-645	-0-	2355	2			N	-0-					88
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3357	-0-	257	257	35	1	2306	2	N	924	897	1			172
							1016	9									
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	6					178
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7					185
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2258	2	21	9	N	19					204
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	22	1	2228	2	N	20					224
							22	9									
06	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	37	1	2435	2	N	17	182	1			59
							19	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	357	1	2880	2	N	30					89
							33	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	355	1	3036	2	N	38					127
							42	9									
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	350	1	2986	2	N	40					167
							44	9									
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	365	1	3167	2	N	42					209
							46	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	330	1	3095	2	N	37	181	1			65
							41	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 29,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15124 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	59	1	3957	2	N	753	719	1			196
							828	9									
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	39	185	1			50
03	4588	X	3566	-0-	-1022	-0-	3534	2	32	9	N	29					79
04	4440	X	3252	-0-	-1188	-0-	3219	2	33	9	N	30					109
05	4681	X	3344	-0-	-1337	-0-	33	1	3281	2	N	27					136
							30	9									
06	4170	X	2588	-0-	-1582	-0-	38	1	2516	2	N	31					167
							34	9									
07	3565	X	3075	-0-	-490	-0-	3052	2	23	9	N	21	52	1			136
08	3565	X	2631	-0-	-934	-0-	2608	2	23	9	N	21					157
09	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	2495	2	29	9	N	26					183
10	3348	X	2549	-0-	-799	-0-	2518	2	31	9	N	28					211
11	2970	X	2295	-0-	-675	-0-	180	1	2086	2	N	26	190	1			47
							29	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 30,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	100	1	6689	2	N	755	719	1			97
							831	9									
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	7					104
03	7099	X	6068	-0-	-1031	-0-	6068	2			N	-0-					104
04	6870	X	5441	-0-	-1429	-0-	5441	2			N	-0-					104
05	7099	X	5886	-0-	-1213	-0-	58	1	5811	2	N	15					119
							17	9									
06	6300	X	4742	-0-	-1558	-0-	70	1	4651	2	N	19					138
							21	9									
07	6076	X	5486	-0-	-590	-0-	5483	2	3	9	N	3	12	1			129
08	6076	X	4722	-0-	-1354	-0-	4721	2	1	9	N	1					130
09	5700	X	4838	-0-	-862	-0-	4828	2	10	9	N	9					139
10	5890	X	4855	-0-	-1035	-0-	120	1	4733	2	N	2					141
							2	9									
11	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	720	1	4342	2	N	6	13	1			134
							7	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 54,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	32	1	2140	2	N	731	719	1			189
							804	9									
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	18					207
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	2	6	9	N	5					212
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-	187	1			25
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	21	1	2059	2	N	-0-					25
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	33	1	2187	2	N	-0-					25
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	511	1	1648	2	N	-0-					25
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	159	1	479	2	N	-0-					25
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					25
10	2170	N	982	-0-	-1188	-0-	982	2			N	-0-					25
*11	3000	N	4402	-0-	1402	1402	232	1	4136	2	N	31	2	1			54
							34	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1402					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	46	1	3036	2	N	722	719	1			41
							794	9									
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					41
03	3224	X	1979	-0-	-1245	-0-	1979	2			N	-0-					41
04	3120	X	1932	-0-	-1188	-0-	1932	2			N	-0-					41
05	3875	X	2307	-0-	-1568	-0-	23	1	2284	2	N	-0-					41
06	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	34	1	2251	2	N	-0-					41
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	716	1	1383	2	N	-0-					41
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	744	1	1389	2	N	-0-					40
09	2220	X	2176	-0-	-44	-0-	902	1	1274	2	N	-0-					40
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	1178	1	1411	2	N	-0-					40
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	984	1	1160	2	N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 23,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8219	-0-	5119	5119	102	1	6828	2	N	1172	897	1			383
							1289	9									
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2319					N	17	191	1			209
03	3100	N	5341	-0-	2241	4560	5295	2	46	9	N	42	180	1			71
04	3000	N	2697	-0-	-303	4257	2664	2	33	9	N	30					101
05	6874	X	2617	-0-	-4257	-0-	26	1	2558	2	N	30					131
							33	9									
06	7560	X	2521	-0-	-5039	-0-	37	1	2451	2	N	30					161
							33	9									
07	5332	X	2697	-0-	-2635	-0-	43	1	2613	2	N	37					198
							41	9									
08	5332	X	2678	-0-	-2654	-0-	39	1	2605	2	N	31					229
							34	9									
09	2700	X	2581	-0-	-119	-0-	42	1	2504	2	N	32	187	1			74
							35	9									
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	135	1	2600	2	N	37					111
							41	9									
*11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	474	1	2543	2	N	28					139
							31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 35,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	N	730	719	1			32
							803	9									
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	6					38
03	1798	N	653	-0-	-1145	-0-	653	2			N	-0-					38
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					38
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	N	1					39
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	8	1	516	2	N	-0-					39
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1667	2	380	9	N	345	185	1			199
08	3100	N	7154	-0-	4054	4054	6141	2	1013	9	N	921	876	1			244
09	3000	N	4744	-0-	1744	5798	4113	2	631	9	N	574	725	1			93
10	3100	N	4276	-0-	1176	6974	360	1	3379	2	N	488	360	1			221
							537	9									
*11	10859	X	3885	-0-	-6974	-0-	720	1	2733	2	N	393	373	1			241
							432	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 26,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3540	-0-	440	440	37	1	2499	2	N	913	897	1			95
							1004	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	1					96
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	2	6	9	N	5					101
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1750	2	20	9	N	18					119
05	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	16	1	1640	2	N	12					131
							13	9									
06	2400	X	1690	-0-	-710	-0-	25	1	1651	2	N	13					144
							14	9									
07	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	29	1	1788	2	N	15					159
							17	9									
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	29	1	1906	2	N	19					178
							21	9									
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1772	2	N	18					196
							20	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1824	2	N	15					211
							17	9									
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	317	1	1777	2	N	5					216
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 20,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	23	1	1541	2	N	28					98
							31	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	19					117
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2067	2	34	9	N	31					148
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1346	2	26	9	N	24					172
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	N	37					209
							41	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	20	1	1317	2	N	30					239
							33	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	480	1	894	2	N	31	173	1			97
							34	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	478	1	866	2	N	29					126
							32	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	148	1	803	2	N	30					156
							33	9									
10	1395	N	898	-0-	-497	-0-	44	1	820	2	N	31					187
							34	9									
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	457	1	734	2	N	25					212
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	29	1	1953	2	N	19					98
							21	9									
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	12					110
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	23					133
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	2	19	9	N	17					150
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	22	1	2191	2	N	20					170
							22	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	33	1	2199	2	N	20					190
							22	9									
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	501	1	2197	2	N	25					215
							28	9									
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	496	1	2101	2	N	20					235
							22	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	176	1	2423	2	N	63	184	1			114
							69	9									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	73	1	2451	2	N	27					141
							30	9									
*11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	470	1	2076	2	N	21					162
							23	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 21,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1719	-0-	-1102	-0-	25	1	1677	2	N	15					172
							17	9									
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					172
03	3100	N	6033	-0-	2933	2933	6033	2			N	-0-					172
04	3000	N	2400	-0-	-600	2333	2400	2			N	-0-					172
05	3100	N	2550	-0-	-550	1783	25	1	2479	2	N	42					214
							46	9									
06	3000	N	2464	-0-	-536	1247	36	1	2410	2	N	16					230
							18	9									
07	3804	X	2557	-0-	-1247	-0-	498	1	2029	2	N	27					257
							30	9									
08	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	496	1	2055	2	N	28					285
							31	9									
09	2460	X	2405	-0-	-55	-0-	482	1	1898	2	N	23					308
							25	9									
10	2542	X	2454	-0-	-88	-0-	499	1	1940	2	N	14	68	1			254
							15	9									
11	2490	X	2098	-0-	-392	-0-	466	1	1617	2	N	14	10	1			258
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 27,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	38	1	2530	2	N	210	179	1			155
							231	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	2					157
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4891	2	22	9	N	20					177
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2567	2	18	9	N	16					193
05	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	26	1	2620	2	N	18					211
							20	9									
06	2700	X	2556	-0-	-144	-0-	38	1	2507	2	N	10	179	1			42
							11	9									
07	3441	X	2618	-0-	-823	-0-	499	1	2102	2	N	15					57
							17	9									
08	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	496	1	2078	2	N	19					76
							21	9									
09	2580	X	2213	-0-	-367	-0-	479	1	1722	2	N	11					87
							12	9									
10	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	273	1	1897	2	N	12					99
							13	9									
11	2550	X	1769	-0-	-781	-0-	32	1	1737	2	N	-0-					99
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 26,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3121	-0-	21	21	45	1	3030	2	N	42					179
							46	9									
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	21					200
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	40	174	1			66
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2490	2	31	9	N	28					94
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	27	1	2661	2	N	50					144
							55	9									
06	2910	X	2627	-0-	-283	-0-	38	1	2541	2	N	44					188
							48	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	499	1	2089	2	N	41					229
							45	9									
08	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	495	1	2001	2	N	39	171	1			97
							43	9									
09	2640	X	1993	-0-	-647	-0-	165	1	1792	2	N	33					130
							36	9									
10	2635	N	2037	-0-	-598	-0-	64	1	1937	2	N	33					163
							36	9									
11	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	468	1	1873	2	N	22					185
							24	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	23	1	1516	2	N	927	897	1			173
							1020	9									
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	6					179
03	3100	N	5675	-0-	2575	2575	5662	2	13	9	N	12	128	1			63
04	3000	N	1887	-0-	-1113	1462	1866	2	21	9	N	19					82
05	3100	N	1708	-0-	-1392	70	17	1	1671	2	N	18					100
							20	9									
06	1737	N	1667	-0-	-70	-0-	24	1	1624	2	N	17					117
							19	9									
07	2511	X	1407	-0-	-1104	-0-	406	1	983	2	N	16					133
							18	9									
08	2511	X	917	-0-	-1594	-0-	13	1	889	2	N	14					147
							15	9									
09	1890	X	727	-0-	-1163	-0-	12	1	700	2	N	14					161
							15	9									
10	1736	X	652	-0-	-1084	-0-	11	1	623	2	N	16					177
							18	9									
11	1680	X	1349	-0-	-331	-0-	325	1	1006	2	N	16					193
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 18,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3257	-0-	157	157	3194	2	63	9	N	57					166
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	21					187
03	3100	N	3148	-0-	48	48	3094	2	54	9	N	49					236
04	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	2480	2	52	9	N	47	179	1			104
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	25	1	2505	2	N	42					146
							46	9									
06	3150	X	3137	-0-	-13	-0-	46	1	3046	2	N	41					187
							45	9									
07	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	346	1	2218	2	N	40					227
							44	9									
08	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	103	1	2208	2	N	42	173	1			96
							46	9									
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	46	1	2732	2	N	36					132
							40	9									
10	3255	X	2167	-0-	-1088	-0-	56	1	2068	2	N	39					171
							43	9									
11	3150	X	2323	-0-	-827	-0-	319	1	1971	2	N	30					201
							33	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 26,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	237	-0-	-2057	-0-	3	1	228	2	N	5					60
							6	9									
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	4					64
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	5					69
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1233	2	12	9	N	11					80
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	909	2	N	10					90
							11	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	12	1	778	2	N	10					100
							11	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	894	2	N	12					112
							13	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	14	1	923	2	N	13					125
							14	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	14	1	846	2	N	9					134
							10	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	105	1	885	2	N	10					144
							11	9									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	457	1	724	2	N	5					149
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	72	1	4815	2	N	84	184	1			16
							92	9									
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	5					21
03	4712	X	4610	-0-	-102	-0-	4512	2	98	9	N	89					110
04	4560	X	4115	-0-	-445	-0-	3995	2	120	9	N	109					219
05	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	44	1	4397	2	N	39	184	1			74
							43	9									
06	4830	X	4213	-0-	-617	-0-	61	1	4042	2	N	100					174
							110	9									
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4938	2	61	9	N	55	188	1			41
08	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4311	2	48	9	N	44					85
09	4350	X	3242	-0-	-1108	-0-	3157	2	85	9	N	77					162
10	4991	X	3509	-0-	-1482	-0-	3422	2	87	9	N	79					241
11	4830	X	3204	-0-	-1626	-0-	180	1	2945	2	N	72	193	1			120
							79	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 41,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3310	-0-	210	210	34	1	2262	2	N	922	897	1			184
							1014	9									
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	2					186
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					196
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2116	2	24	9	N	22					218
05	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	22	1	2173	2	N	25	176	1			67
							28	9									
06	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	30	1	2013	2	N	21					88
							23	9									
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	34	1	2085	2	N	28					116
							31	9									
08	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	32	1	2109	2	N	25					141
							28	9									
09	2160	X	1879	-0-	-281	-0-	31	1	1823	2	N	23					164
							25	9									
10	2139	N	1802	-0-	-337	-0-	89	1	1693	2	N	18					182
							20	9									
11	2100	N	1893	-0-	-207	-0-	315	1	1560	2	N	16					198
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 21,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	34	1	2292	2	N	211	184	1			145
							232	9									
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	11					156
03	3100	N	5648	-0-	2548	2548	5629	2	19	9	N	17					173
04	3000	N	1922	-0-	-1078	1470	1891	2	31	9	N	28					201
05	3100	N	1793	-0-	-1307	163	17	1	1746	2	N	27	176	1			52
							30	9									
06	1917	N	1754	-0-	-163	-0-	26	1	1704	2	N	22					74
							24	9									
07	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	29	1	1738	2	N	23					97
							25	9									
08	2325	X	1798	-0-	-527	-0-	26	1	1741	2	N	28					125
							31	9									
09	1920	X	1654	-0-	-266	-0-	27	1	1604	2	N	21					146
							23	9									
10	1798	X	1751	-0-	-47	-0-	88	1	1635	2	N	25					171
							28	9									
*11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	314	1	1490	2	N	8					179
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 22,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	75	1	5021	2	N	774	719	1			122
							851	9									
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	43					165
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4316	2	31	9	N	28					193
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4040	2	23	9	N	21	181	1			33
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	44	1	4353	2	N	33					66
							36	9									
06	5520	X	3492	-0-	-2028	-0-	51	1	3397	2	N	40					106
							44	9									
07	4340	X	3056	-0-	-1284	-0-	3027	2	29	9	N	26	9	1			123
08	4340	X	2715	-0-	-1625	-0-	2679	2	36	9	N	33					156
09	4290	X	3092	-0-	-1198	-0-	3056	2	36	9	N	33					189
10	4433	X	2676	-0-	-1757	-0-	2647	2	29	9	N	26	183	1			32
11	3480	X	2321	-0-	-1159	-0-	2301	2	20	9	N	18	8	1			42
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 36,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3086	-0-	-2370	-0-		45	1	3026	2	N	14					39
								15	9									
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-						N	10					49
03	5580	X	2874	-0-	-2706	-0-		2855	2	19	9	N	17					66
04	5400	X	1821	-0-	-3579	-0-		1810	2	11	9	N	10					76
05	5580	X	1942	-0-	-3638	-0-		19	1	1911	2	N	11					87
								12	9									
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-		54	1	3628	2	N	15					102
								17	9									
07	2883	X	2858	-0-	-25	-0-		247	1	2501	2	N	100	188	1			14
								110	9									
08	2883	X	1180	-0-	-1703	-0-		1180	2			N	-0-					14
09	1890	X	75	-0-	-1815	-0-		75	2			N	-0-					14
10	3813	X	213	-0-	-3600	-0-		213	2			N	-0-					14
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-						N	-0-	3	1			11
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-		57	1	3799	2	N	952	897	1			154
								1047	9									
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-						N	27					181
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-		3291	2	46	9	N	42	174	1			49
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-		3178	2	44	9	N	40					89
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-		33	1	3250	2	N	52					141
								57	9									
06	4290	X	3191	-0-	-1099	-0-		46	1	3092	2	N	48					189
								53	9									
07	3348	X	3300	-0-	-48	-0-		357	1	2893	2	N	45	176	1			58
								50	9									
08	3348	X	3296	-0-	-52	-0-		353	1	2889	2	N	49					107
								54	9									
09	3240	X	3077	-0-	-163	-0-		345	1	2679	2	N	48					155
								53	9									
10	3348	X	3145	-0-	-203	-0-		358	1	2741	2	N	42	123	1			74
								46	9									
11	3180	X	2834	-0-	-346	-0-		324	1	2469	2	N	37					111
								41	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 33,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3371	-0-	271	271	49	1	3280	2	N	38					75
							42	9									
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	16					91
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	32					123
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2625	2	29	9	N	26					149
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2680	2	N	30					179
							33	9									
06	3270	X	2509	-0-	-761	-0-	37	1	2439	2	N	30					209
							33	9									
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	497	1	1955	2	N	21	171	1			59
							23	9									
08	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	494	1	1959	2	N	27					86
							30	9									
09	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	168	1	1962	2	N	21					107
							23	9									
10	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	64	1	1986	2	N	22					129
							24	9									
11	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	468	1	1910	2	N	20					149
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	46	1	3060	2	N	954	897	1			141
							1049	9									
02	2464	N	-0-	-0-	-2464	-0-					N	25					166
03	3100	N	5383	-0-	2283	2283	5325	2	58	9	N	53	176	1			43
04	3000	N	2672	-0-	-328	1955	2625	2	47	9	N	43					86
05	4618	X	2663	-0-	-1955	-0-	26	1	2579	2	N	53					139
							58	9									
06	3510	X	2659	-0-	-851	-0-	38	1	2567	2	N	49					188
							54	9									
07	3627	X	2759	-0-	-868	-0-	349	1	2364	2	N	42	176	1			54
							46	9									
08	3627	X	2755	-0-	-872	-0-	345	1	2359	2	N	46					100
							51	9									
09	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	336	1	2163	2	N	46					146
							51	9									
10	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	341	1	1767	2	N	45					191
							50	9									
11	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	321	1	2188	2	N	39	178	1			52
							43	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 30,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	66 81	1 9	4404	2	N	74	186	1			92
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					92
03	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	22825	2	224	9	N	204	175	1			121
04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3504	2	42	9	N	38					159
05	4216	X	3251	-0-	-965	-0-	32 41	1 9	3178	2	N	37					196
06	4410	X	2716	-0-	-1694	-0-	40 28	1 9	2648	2	N	25					221
07	4557	X	2640	-0-	-1917	-0-	42 12	1 9	2586	2	N	11	171	1			61
08	4557	X	2415	-0-	-2142	-0-	35 28	1 9	2352	2	N	25					86
09	3540	X	2290	-0-	-1250	-0-	37 28	1 9	2225	2	N	25					111
10	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	95 28	1 9	2016	2	N	25					136
11	2730	X	2417	-0-	-313	-0-	320 20	1 9	2077	2	N	18					154
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 49,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2502	-0-	-567	-0-	22 1015	1 9	1465	2	N	923	897	1			87
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	1					88
03	3007	X	2461	-0-	-546	-0-	2438	2	23	9	N	21					109
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2572	2	24	9	N	22					131
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	28 30	1 9	2769	2	N	27					158
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	40 33	1 9	2676	2	N	30					188
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	352 6	1 9	2570	2	N	5					193
08	3100	N	3199	-0-	99	99	352 48	1 9	2799	2	N	44	154	1			83
09	3000	N	2918	-0-	-82	17	343 34	1 9	2541	2	N	31					114
10	2821	N	2178	-0-	-643	-0-	174 22	1 9	1982	2	N	20					134
11	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	243 30	1 9	2359	2	N	27					161
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 26,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	17 1008	1 9	1161	2	N	916	897	1			68
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	9					77
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6					83
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2007	2	28	9	N	25					108
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	2129	2	N	19					127
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	2056	2	N	21					148
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	491 23	1 9	1593	2	N	21					169
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	489 9	1 9	1600	2	N	8					177
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	475 15	1 9	1513	2	N	14					191
10	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	490 19	1 9	1460	2	N	17					208
11	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	463 11	1 9	1395	2	N	10	171	1			47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 20,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	138 295	1 9	9221	2	N	268	356	1			192
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	203					395
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9058	2	251	9	N	228	363	1			260
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8395	2	245	9	N	223	176	1			307
05	8618	X	8370	-0-	-248	-0-	81 198	1 9	8091	2	N	180	179	1			308
06	9330	X	8411	-0-	-919	-0-	121 231	1 9	8059	2	N	210	177	1			341
07	9300	X	7928	-0-	-1372	-0-	877 230	1 9	6821	2	N	209	177	1			373
08	9300	X	7797	-0-	-1503	-0-	744 243	1 9	6810	2	N	221	185	1			409
09	8640	X	7942	-0-	-698	-0-	902 237	1 9	6803	2	N	215	366	1			258
10	8680	X	7954	-0-	-726	-0-	1178 271	1 9	6505	2	N	246	191	1			313
11	8400	X	6544	-0-	-1856	-0-	1140 256	1 9	5148	2	N	233	185	1			361
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					361

TOTAL GAS PROD: 82,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	27	1	1780	2	N	919	897	1			164
							1011	9									
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	5					169
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2517	2	10	9	N	9					178
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	N	16					194
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	2	N	11	169	1			36
							12	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	10	1	673	2	N	7					43
							8	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	16	1	960	2	N	1					44
							1	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	7					51
							8	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	2	N	10					61
							11	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	N	13					74
							14	9									
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	310	1	1035	2	N	2					76
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 14,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	27150	-0-	-2021	-0-	389	1	25926	2	Y	759	719	1			85
							835	9									
02	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					Y	21					106
03	27745	X	25082	-0-	-2663	-0-	25059	2	23	9	Y	21					127
04	26490	X	24517	-0-	-1973	-0-	24469	2	48	9	Y	44					171
05	27249	X	24871	-0-	-2378	-0-	246	1	24617	2	Y	7					178
							8	9									
06	26280	X	23048	-0-	-3232	-0-	340	1	22699	2	Y	8					186
							9	9									
07	25079	X	20159	-0-	-4920	-0-	20129	2	30	9	Y	27	12	1			201
08	25327	X	23655	-0-	-1672	-0-	23627	2	28	9	Y	25	15	1			211
09	24510	X	23146	-0-	-1364	-0-	23124	2	22	9	Y	20	8	1			223
10	24862	X	23013	-0-	-1849	-0-	23002	2	11	9	Y	10	8	1			225
11	23040	X	21663	-0-	-1377	-0-	21655	2	8	9	Y	7	15	1			217
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 236,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4630 - 5429

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	49	1	3263	2	N	27					94
							30	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	23					117
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	24					141
04	3510	X	2508	-0-	-1002	-0-	2479	2	29	9	N	26					167
05	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	25	1	2533	2	N	28					195
							31	9									
06	3240	X	2422	-0-	-818	-0-	35	1	2363	2	N	22	178	1			39
							24	9									
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	N	15	7	1			47
08	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	2360	2	29	9	N	26					73
09	2520	X	1814	-0-	-706	-0-	1792	2	22	9	N	20					93
10	2697	X	1595	-0-	-1102	-0-	360	1	1222	2	N	12					105
							13	9									
11	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	720	1	1457	2	N	21	5	1			121
							23	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 21,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	144	1	9614	2	Y	336	359	1			115
							370	9									
02	8484	X	-0-	-0-	-8484	-0-					Y	237	188	1			164
03	9393	X	9083	-0-	-310	-0-	8820	2	263	9	Y	239	187	1			216
04	9090	X	8806	-0-	-284	-0-	8587	2	219	9	Y	199	183	1			232
05	9393	X	8491	-0-	-902	-0-	81	1	8134	2	Y	251	183	1			300
							276	9									
06	9810	X	7879	-0-	-1931	-0-	113	1	7537	2	Y	208	349	1			159
							229	9									
07	9083	X	7222	-0-	-1861	-0-	619	1	6370	2	Y	212	173	1			198
							233	9									
08	9114	X	7602	-0-	-1512	-0-	674	1	6682	2	Y	224	177	1			245
							246	9									
09	8820	X	7373	-0-	-1447	-0-	839	1	6310	2	Y	204	180	1			269
							224	9									
10	8494	X	7950	-0-	-544	-0-	1020	1	6689	2	Y	219	346	1			142
							241	9									
*11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	1000	1	7076	2	Y	242	184	1			200
							266	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 82,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	185	1	9251	2	N	247	195	1			160
							272	9									
02	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	178	1	8878	2	N	383	365	1			178
							421	9									
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	190	1	9524	2	N	426	364	1			240
							469	9									
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	183	1	9168	2	N	402	362	1			280
							442	9									
05	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	183	1	9166	2	N	365	357	1			288
							402	9									
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	172	1	8610	2	N	360	510	1			138
							396	9									
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	103	1	5172	2	N	114					252
							125	9									
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	155	1	7750	2	N	323	363	1			212
							355	9									
09	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	166	1	8293	2	N	617	552	1			277
							679	9									
*10	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	169	1	8453	2	N	260	364	1			173
							286	9									
*11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	156	1	7811	2	N	412	363	1			222
							453	9									
*12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	181	1	9025	2	N	403	370	1			255
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 107,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,312

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	12308	-0-	-3595	-0-	232	1	11601	2	N	432	567	1			123
							475	9									
02	14084	X	10950	-0-	-3134	-0-	207	1	10368	2	N	341	181	1			283
							375	9									
03	15159	X	11251	-0-	-3908	-0-	212	1	10593	2	N	405	548	1			140
							446	9									
04	13020	X	10437	-0-	-2583	-0-	198	1	9876	2	N	330	178	1			292
							363	9									
05	13516	X	10996	-0-	-2520	-0-	209	1	10431	2	N	324	363	1			253
							356	9									
06	12180	X	10536	-0-	-1644	-0-	200	1	10014	2	N	293	359	1			187
							322	9									
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	245	1	12242	2	N	352	362	1			177
							387	9									
08	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	266	1	13293	2	N	392	374	1			195
							431	9									
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	262	1	13081	2	N	375	358	1			212
							413	9									
*10	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	265	1	13233	2	N	368	367	1			213
							405	9									
*11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	245	1	12263	2	N	333	371	1			175
							366	9									
12	14198	X	11505	-0-	-2693	-0-	218	1	10913	2	N	340	377	1			138
							374	9									

TOTAL GAS PROD: 145,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,285

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	188	1	12540	2	N	1236	1311	1			169
							1360	9									
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	402	360	1			211
03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	11767	2	581	9	N	528	547	1			192
04	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	10694	2	466	9	N	424	352	1			264
05	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	107	1	10744	2	N	520	544	1			240
							572	9									
06	13620	X	8606	-0-	-5014	-0-	120	1	8001	2	N	441	531	1			150
							485	9									
07	12338	X	1076	-0-	-11262	-0-	608	1	468	9	N	425	360	1			215
08	12338	X	5385	-0-	-6953	-0-	609	1	4270	2	N	460	533	1			142
							506	9									
09	11160	X	2629	-0-	-8531	-0-	600	1	1712	2	N	288	190	1			240
							317	9									
10	11408	X	4429	-0-	-6979	-0-	620	1	3422	2	N	352	377	1			215
							387	9									
11	8610	X	4507	-0-	-4103	-0-	581	1	3455	2	N	428	193	1			450
							471	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					450

TOTAL GAS PROD: 75,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,504

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	233	1	15547	2	N	1041	1089	1			102
							1145	9									
02	14728	X	-0-	-0-	-14728	-0-					N	255	184	1			173
03	15531	X	14160	-0-	-1371	-0-	13808	2	352	9	N	320	355	1			138
04	14850	X	12918	-0-	-1932	-0-	12636	2	282	9	N	256	181	1			213
05	16926	X	12878	-0-	-4048	-0-	124	1	12388	2	N	333	184	1			362
							366	9									
06	16380	X	12741	-0-	-3639	-0-	185	1	12311	2	N	223	346	1			239
							245	9									
07	14167	X	13904	-0-	-263	-0-	744	1	12870	2	N	264	192	1			311
							290	9									
08	14167	X	13728	-0-	-439	-0-	744	1	12718	2	N	242	388	1			165
							266	9									
09	12930	X	11078	-0-	-1852	-0-	699	1	10107	2	N	247	203	1			209
							272	9									
10	13919	X	10280	-0-	-3639	-0-	682	1	9349	2	N	226	194	1			241
							249	9									
11	13470	X	8684	-0-	-4786	-0-	900	1	7511	2	N	248	380	1			109
							273	9									
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 127,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	230	1	15319	2	N	1029	1090	1			169
							1132	9									
02	14056	X	-0-	-0-	-14056	-0-					N	255	182	1			242
03	15562	X	14504	-0-	-1058	-0-	14176	2	328	9	N	298	370	1			170
04	15060	X	13609	-0-	-1451	-0-	13284	2	325	9	N	295	178	1			287
05	15562	X	14405	-0-	-1157	-0-	140	1	13958	2	N	279	364	1			202
							307	9									
06	14490	X	13733	-0-	-757	-0-	199	1	13234	2	N	273	355	1			120
							300	9									
07	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	1086	1	14173	2	N	244	185	1			179
							268	9									
08	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	1226	1	13770	2	N	272	358	1			93
							299	9									
09	13950	X	13012	-0-	-938	-0-	1020	1	11689	2	N	275	183	1			185
							303	9									
10	14973	X	13020	-0-	-1953	-0-	1043	1	11635	2	N	311	371	1			125
							342	9									
11	14490	X	11931	-0-	-2559	-0-	1020	1	10580	2	N	301	192	1			234
							331	9									
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 141,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,832

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	24261	-0-	-7204	-0-	351	1	23428	2	N	438	360	1			332
							482	9									
02	28420	X	-0-	-0-	-28420	-0-					N	309	360	1			281
03	30349	X	22783	-0-	-7566	-0-	22352	2	431	9	N	392	368	1			305
04	25950	X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					N	NO RPT					305
05	26815	X	21760	-0-	-5055	-0-	211	1	21135	2	N	376	360	1			330
							414	9									
06	23490	X	20394	-0-	-3096	-0-	296	1	19724	2	N	340	349	1			321
							374	9									
07	DELQ PR		20492	-0-	20492	20492	744	1	19291	2	N	415	384	1			352
							457	9									
08	38479	X	17987	-0-	-20492	-0-	731	1	16856	2	N	364	376	1			340
							400	9									
09	21060	X	19134	-0-	-1926	-0-	720	1	18066	2	N	316	370	1			286
							348	9									
10	21762	X	16483	-0-	-5279	-0-	722	1	15369	2	N	356	381	1			261
							392	9									
11	20400	X	16986	-0-	-3414	-0-	695	1	15918	2	N	339	399	1			201
							373	9									
12	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 180,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	77	1	5162	2	Y	851	906	1			72
							936	9									
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	89					161
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4892	2	129	9	Y	117	181	1			97
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4955	2	110	9	Y	100					197
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	51	1	5086	2	Y	110	184	1			123
							121	9									
06	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	66	1	4392	2	Y	112	174	1			61
							123	9									
07	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	1013	1	7878	2	Y	113	4	1			170
							124	9									
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	1001	1	8366	2	Y	113	178	1			105
							124	9									
09	5010	X	4777	-0-	-233	-0-	1020	1	3638	2	Y	108	2	1			211
							119	9									
10	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	1054	1	3537	2	Y	109	186	1			134
							120	9									
11	5010	X	4414	-0-	-596	-0-	1020	1	3300	2	Y	85	3	1			216
							94	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 58,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	20984	-0-	-1708	-0-	306	1	20392	2	Y	260	185	1			128
							286	9									
02	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	196	188	1			136
03	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	38172	2	268	9	Y	244	180	1			200
04	20850	X	19723	-0-	-1127	-0-	19448	2	275	9	Y	250	180	1			270
05	20987	X	19383	-0-	-1604	-0-	190	1	18959	2	Y	213	183	1			300
							234	9									
06	18480	X	18295	-0-	-185	-0-	267	1	17791	2	Y	215	348	1			167
							237	9									
07	19096	X	15952	-0-	-3144	-0-	15712	2	240	9	Y	218	183	1			202
08	19096	X	18147	-0-	-949	-0-	17931	2	216	9	Y	196	184	1			214
09	18480	X	17695	-0-	-785	-0-	105	1	17394	2	Y	178	189	1			203
							196	9									
10	19096	X	17780	-0-	-1316	-0-	465	1	17104	2	Y	192	190	1			205
							211	9									
11	18300	X	15282	-0-	-3018	-0-	450	1	14635	2	Y	179	186	1			198
							197	9									
12	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 201,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	26871	-0-	-750	-0-	385	1	25638	2	N	771	719	1			238
							848	9									
02	23912	X	-0-	-0-	-23912	-0-					N	20					258
03	25947	X	23393	-0-	-2554	-0-	23368	2	25	9	N	23	184	1			97
04	24330	X	23111	-0-	-1219	-0-	23080	2	31	9	N	28					125
05	26877	X	21307	-0-	-5570	-0-	211	1	21078	2	N	16					141
							18	9									
06	21360	X	16236	-0-	-5124	-0-	240	1	15979	2	N	15					156
							17	9									
07	22072	X	18781	-0-	-3291	-0-	18750	2	31	9	N	28	8	1			176
08	22072	X	20897	-0-	-1175	-0-	20876	2	21	9	N	19	6	1			189
09	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	26287	2	13	9	N	12	8	1			193
10	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	180	1	25398	2	N	17	9	1			201
							19	9									
*11	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	1080	1	24438	2	N	22	8	1			215
							24	9									
12	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 228,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	230	1	15317	2	Y	612	736	1			106
							673	9									
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					Y	495	375	1			226
03	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	15217	2	580	9	Y	527	539	1			214
04	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14366	2	556	9	Y	505	362	1			357
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	145	1	14542	2	Y	510	536	1			331
							561	9									
06	14070	X	14060	-0-	-10	-0-	200	1	13335	2	Y	477	530	1			278
							525	9									
07	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	18596	2	521	9	Y	474	362	1			390
08	14539	X	14503	-0-	-36	-0-	14028	2	475	9	Y	432	529	1			293
09	14070	X	13809	-0-	-261	-0-	13326	2	483	9	Y	439	548	1			184
10	14539	X	13981	-0-	-558	-0-	13502	2	479	9	Y	435	374	1			245
11	14070	X	13820	-0-	-250	-0-	13335	2	485	9	Y	441	550	1			136
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 151,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,347

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	260	1	17335	2	N	326	367	1			294
							359	9									
02	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	412	365	1			341
03	16895	X	14953	-0-	-1942	-0-	14582	2	371	9	N	337	364	1			314
04	15720	X	14298	-0-	-1422	-0-	13926	2	372	9	N	338	364	1			288
05	17298	X	14432	-0-	-2866	-0-	139	1	13944	2	N	317	342	1			263
							349	9									
06	13740	X	12852	-0-	-888	-0-	186	1	12402	2	N	240	177	1			326
							264	9									
07	14198	X	11012	-0-	-3186	-0-	174	1	10588	2	N	227	352	1			201
							250	9									
08	14198	X	11474	-0-	-2724	-0-	165	1	11041	2	N	244	170	1			275
							268	9									
09	13740	X	8838	-0-	-4902	-0-	142	1	8485	2	N	192	185	1			282
							211	9									
10	14198	X	12908	-0-	-1290	-0-	236	1	12444	2	N	207	361	1			128
							228	9									
11	12840	X	10178	-0-	-2662	-0-	392	1	9551	2	N	214	191	1			151
							235	9									
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 128,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,054

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	163 233	1 9	10850	2	N	212	356	1			210
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	162	183	1			189
03	9951	X	9118	-0-	-833	-0-	9076	2	42	9	N	38					227
04	9630	X	7643	-0-	-1987	-0-	7454	2	189	9	N	172	175	1			224
05	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	97 199	1 9	9749	2	N	181	175	1			230
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	119 176	1 9	7959	2	N	160	177	1			213
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	869 190	1 9	7626	2	N	173	176	1			210
08	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	860 211	1 9	7745	2	N	192	181	1			221
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	841 175	1 9	7231	2	N	159	185	1			195
10	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	891 185	1 9	7280	2	N	168	190	1			173
*11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1160 164	1 9	6702	2	N	149					322
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 88,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15075	-0-	-1789	-0-	220	1	14692	2	N	148	181	1			64
							163	9									
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	101					165
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	127	185	1			107
04	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16584	2	147	9	N	134					241
05	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	157	1	15651	2	N	120	177	1			184
							132	9									
06	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	245	1	16310	2	N	108	175	1			117
							119	9									
07	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	744	1	13633	2	N	131	119	1			129
							144	9									
08	17298	X	14146	-0-	-3152	-0-	703	1	13310	2	N	121	11	1			239
							133	9									
09	16740	X	14147	-0-	-2593	-0-	720	1	13314	2	N	103	183	1			159
							113	9									
10	17236	X	13768	-0-	-3468	-0-	744	1	12911	2	N	103	184	1			78
							113	9									
11	16680	X	13194	-0-	-3486	-0-	900	1	12173	2	N	110	10	1			178
							121	9									
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 134,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	353	1	23548	2	N	450	162	1			557
							495	9									
02	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	36					593
03	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	19388	2	766	9	N	696	725	1			564
04	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20595	2	284	9	N	258					822
05	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	205	1	20471	2	N	523	706	1			639
							575	9									
06	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	296	1	19708	2	N	493	168	1			964
							542	9									
07	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	1112	1	21330	2	N	491	877	1			578
							540	9									
08	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	1072	1	21644	2	N	471	1	1			1048
							518	9									
09	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	1059	1	20638	2	N	429	754	1			723
							472	9									
10	23259	X	23259	-0-	-0-	-0-	1231	1	21476	2	N	502	749	1			476
							552	9									
*11	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	1674	1	20528	2	N	472	191	1			757
							519	9									
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					757

TOTAL GAS PROD: 221,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,821

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2H RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45648	X	45648	-0-	-0-	-0-	652	1	43435	2	N	1419	1643	1			281
							1561	9									
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-					N	805	737	1			349
03	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	23357	2	583	9	N	530	539	1			340
04	39901	X	39901	-0-	-0-	-0-	39234	2	667	9	N	606	700	1			246
05	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	348	1	34761	2	N	933	677	1			502
							1026	9									
06	30890	X	30890	-0-	-0-	-0-	447	1	29805	2	N	580	702	1			380
							638	9									
07	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	548	1	33435	2	N	608	705	1			283
							669	9									
08	34941	X	34941	-0-	-0-	-0-	506	1	33799	2	N	578	538	1			323
							636	9									
09	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	514	1	30726	2	N	523	537	1			309
							575	9									
10	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	677	1	31397	2	N	462	370	1			401
							508	9									
*11	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	957	1	30854	2	N	435	362	1			474
							479	9									
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					474

TOTAL GAS PROD: 342,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,479

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	23107	-0-	-577	-0-	335	1	22339	2	N	394	365	1			312
							433	9									
02	21392	X	-0-	-0-	-21392	-0-					N	425	373	1			364
03	23684	X	-0-	-0-	-23684	-0-					N	317	355	1			326
04	22260	X	19227	-0-	-3033	-0-	18920	2	307	9	N	279	357	1			248
05	23095	X	20257	-0-	-2838	-0-	197	1	19676	2	N	349	348	1			249
							384	9									
06	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	293	1	19526	2	N	312	354	1			207
							343	9									
07	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	264	1	16081	2	N	256	173	1			290
							282	9									
08	18662	X	15103	-0-	-3559	-0-	219	1	14649	2	N	214	181	1			323
							235	9									
09	18060	X	13590	-0-	-4470	-0-	220	1	13147	2	N	203	183	1			343
							223	9									
10	18662	X	13787	-0-	-4875	-0-	258	1	13270	2	N	235	364	1			214
							259	9									
11	18060	X	14353	-0-	-3707	-0-	550	1	13533	2	N	245	178	1			281
							270	9									
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 156,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	356 377	1 9	23711	2	N	343	362	1			219
02	21392	X	-0-	-0-	-21392	-0-					N	245	191	1			273
03	23095	X	20367	-0-	-2728	-0-	19969	2	398	9	N	362	344	1			291
04	21330	X	18299	-0-	-3031	-0-	17849	2	450	9	N	409	370	1			330
05	23684	X	19566	-0-	-4118	-0-	189 482	1 9	18895	2	N	438	354	1			414
06	17550	X	17078	-0-	-472	-0-	247 369	1 9	16462	2	N	335	529	1			220
07	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	330 452	1 9	20096	2	N	411	342	1			289
08	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	383 414	1 9	25566	2	N	376	175	1			490
09	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	303 364	1 9	18083	2	N	331	535	1			286
10	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	376 371	1 9	18347	2	N	337	361	1			262
11	17550	X	834	-0-	-16716	-0-	575	1	259	9	N	235	367	1			130
12	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 185,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,822

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34555	X	34555	-0-	-0-	-0-	489 1482	1 9	32584	2	N	1347	1257	1			206
02	23800	X	-0-	-0-	-23800	-0-					N	369					575
03	26350	X	21167	-0-	-5183	-0-	20786	2	381	9	N	346	727	1			194
04	25500	X	21235	-0-	-4265	-0-	20972	2	263	9	N	239	180	1			253
05	26350	X	25284	-0-	-1066	-0-	245 525	1 9	24514	2	N	477	368	1			362
06	T. A.		23503	-0-	23503	23503	341 458	1 9	22704	2	N	416	524	1			254
07	T. A.		22895	-0-	22895	46398	1598 413	1 9	20884	2	N	375	176	1			453
08	T. A.		24322	-0-	24322	70720	1574 407	1 9	22341	2	N	370	518	1			305
09	T. A.		21597	-0-	21597	92317	1500 377	1 9	19720	2	N	343	362	1			286
10	T. A.		22252	-0-	22252	114569	1711 326	1 9	20215	2	N	296	186	1			396
11	T. A.		17950	-0-	17950	132519	1942 268	1 9	15740	2	N	244	357	1			283
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	132519					N	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 234,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,822

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53363	X	53363	-0-	-0-	-0-	771	1	51405	2	N	1079	1089	1	432
							1187	9							
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	859	907	1	384
03	43739	X	43739	-0-	-0-	-0-	42516	2	1223	9	N	1112	1080	1	416
04	46880	X	46880	-0-	-0-	-0-	45633	2	1247	9	N	1134	1246	1	304
05	47383	X	47383	-0-	-0-	-0-	456	1	45644	2	N	1166	1059	1	411
							1283	9							
06	39668	X	39668	-0-	-0-	-0-	570	1	38023	2	N	977	1042	1	346
							1075	9							
07	42074	X	42074	-0-	-0-	-0-	661	1	40283	2	N	1027	875	1	498
							1130	9							
08	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	630	1	42053	2	N	1004	1214	1	288
							1104	9							
09	39215	X	39215	-0-	-0-	-0-	629	1	37550	2	N	942	740	1	490
							1036	9							
10	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	797	1	38312	2	N	813	911	1	392
							894	9							
*11	37451	X	37451	-0-	-0-	-0-	1003	1	35665	2	N	712	733	1	371
							783	9							
12	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT			371

TOTAL GAS PROD: 433,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,825

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	22902	-0-	-1898	-0-	433	1	21674	2	N	723	776	1			287
							795	9									
02	22232	X	19267	-0-	-2965	-0-	364	1	18211	2	N	629	554	1			362
							692	9									
03	23591	X	21457	-0-	-2134	-0-	406	1	20317	2	N	667	557	1			472
							734	9									
04	22170	X	20592	-0-	-1578	-0-	391	1	19537	2	N	604	716	1			360
							664	9									
05	24800	X	20881	-0-	-3919	-0-	397	1	19838	2	N	587	712	1			235
							646	9									
06	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	368	1	18397	2	N	532	517	1			250
							585	9									
07	19995	X	18061	-0-	-1934	-0-	343	1	17142	2	N	524	531	1			243
							576	9									
08	19995	X	19782	-0-	-213	-0-	375	1	18763	2	N	585	540	1			288
							644	9									
09	19350	X	18160	-0-	-1190	-0-	356	1	17785	2	N	17					305
							19	9									
*10	19995	X	19037	-0-	-958	-0-	361	1	18058	2	N	562	550	1			317
							618	9									
11	19350	X	17918	-0-	-1432	-0-	339	1	16973	2	N	551	551	1			317
							606	9									
12	T. A.		18017	-0-	18017	18017	340	1	17024	2	N	594	556	1			355
							653	9									

TOTAL GAS PROD: 235,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,575

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23399	X	23399	-0-	-0-	-0-	342	1	22797	2	N	236	355	1			105
							260	9									
02	19824	X	-0-	-0-	-19824	-0-					N	92					197
03	21173	X	18642	-0-	-2531	-0-	18418	2	224	9	N	204	178	1			223
04	19290	X	17420	-0-	-1870	-0-	17328	2	92	9	N	84	177	1			130
05	22971	X	8809	-0-	-14162	-0-	85	1	8548	2	N	160					290
							176	9									
06	16680	X	16314	-0-	-366	-0-	238	1	15871	2	N	186	353	1			123
							205	9									
07	17236	X	948	-0-	-16288	-0-	744	1	204	9	N	185	173	1			135
08	17236	X	907	-0-	-16329	-0-	744	1	163	9	N	148	175	1			108
09	16680	X	14908	-0-	-1772	-0-	951	1	13814	2	N	130					238
							143	9									
10	16864	X	14876	-0-	-1988	-0-	1053	1	13677	2	N	133	185	1			186
							146	9									
11	16320	X	14488	-0-	-1832	-0-	1195	1	13169	2	N	113	182	1			117
							124	9									
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 130,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	337	1	22493	2	N	399	377	1			127
							439	9									
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-0-					N	291	184	1			234
03	22754	X	19696	-0-	-3058	-0-	19341	2	355	9	N	323	356	1			201
04	21180	X	18715	-0-	-2465	-0-	18340	2	375	9	N	341	352	1			190
05	22847	X	18991	-0-	-3856	-0-	184	1	18376	2	N	392	356	1			226
							431	9									
06	17430	X	12778	-0-	-4652	-0-	185	1	12358	2	N	214	348	1			92
							235	9									
07	18011	X	14901	-0-	-3110	-0-	235	1	14346	2	N	291	173	1			210
							320	9									
08	18011	X	10193	-0-	-7818	-0-	147	1	9823	2	N	203	170	1			243
							223	9									
09	17430	X	10518	-0-	-6912	-0-	170	1	10089	2	N	235	362	1			116
							259	9									
10	18011	X	11481	-0-	-6530	-0-	262	1	10966	2	N	230	186	1			160
							253	9									
11	14430	X	10619	-0-	-3811	-0-	456	1	9962	2	N	183	181	1			162
							201	9									
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 151,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

01	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	186	1	12375	2	N	771	552	1			377
						848	9									
02	6244 X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	458	373	1			462
03	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	11996	2	748	9	N	680	543	1			599
04	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	12557	2	604	9	N	549	537	1			611
05	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	110	1	11033	2	N	330	349	1			592
						363	9									
06	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	179	1	11962	2	N	327	537	1			382
						360	9									
07	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	2075	1	10150	2	N	309	7	1			684
						340	9									
08	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	2067	1	9656	2	N	298	536	1			446
						328	9									
09	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	1719	1	9076	2	N	279	372	1			353
						307	9									
10	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1793	1	9182	2	N	321	379	1			295
						353	9									
*11	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	2356	1	9009	2	N	288	190	1			393
						317	9									
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 122,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,610

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	33356 X	24899	-0-	-8457	-0-	930	1	23239	2	N	664	548	1	436				
						730	9											
02	29512 X	22528	-0-	-6984	-0-	853	1	21324	2	N	319	557	1	198				
						351	9											
03	31713 X	19830	-0-	-11883	-0-	748	1	18701	2	N	346	345	1	199				
						381	9											
04	27450 X	23666	-0-	-3784	-0-	903	1	22580	2	N	166			365				
						183	9											
05	29698 X	26568	-0-	-3130	-0-	259	1	25902	2	N	370	355	1	380				
						407	9											
06	24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	362	1	24109	2	N	323	540	1	163				
						355	9											
07	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	2166	1	9532	2	N	315			478				
						347	9											
08	17515 X	10327	-0-	-7188	-0-	2030	1	7975	2	N	293	529	1	242				
						322	9											
09	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	1927	1	16941	2	N	259	179	1	322				
						285	9											
10	21148 X	21148	-0-	-0-	-0-	2061	1	18734	2	N	321	367	1	276				
						353	9											
*11	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1914	1	17121	2	N	335	180	1	431				
						369	9											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			431				

TOTAL GAS PROD: 224,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,711

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84491	X	84491	-0-	-0-	-0-	1217	1	81111	2	N	1966	1643	1			597
							2163	9									
02	21224	X	-0-	-0-	-21224	-0-					N	1871	2008	1			460
03	70503	X	70503	-0-	-0-	-0-	68442	2	2061	9	N	1874	1800	1			534
04	67221	X	67221	-0-	-0-	-0-	66868	2	353	9	N	321	173	1			682
05	69813	X	69813	-0-	-0-	-0-	672	1	67207	2	N	1758	1792	1			648
							1934	9									
06	68638	X	68638	-0-	-0-	-0-	989	1	65965	2	N	1531	1751	1			428
							1684	9									
07	62248	X	62248	-0-	-0-	-0-	2136	1	58811	2	N	1183	1229	1			382
							1301	9									
08	69904	X	69904	-0-	-0-	-0-	2342	1	66265	2	N	1179	1082	1			479
							1297	9									
09	62364	X	62364	-0-	-0-	-0-	2300	1	58825	2	N	1126	1266	1			339
							1239	9									
10	62501	X	62501	-0-	-0-	-0-	2497	1	58871	2	N	1030	909	1			460
							1133	9									
*11	59280	X	59280	-0-	-0-	-0-	2443	1	55816	2	N	928	729	1			659
							1021	9									
12	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					659

TOTAL GAS PROD: 676,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,767

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31959	X	31959	-0-	-0-	-0-	464	1	30955	2	N	491	366	1			399
							540	9									
02	14000	X	-0-	-0-	-14000	-0-					N	472	377	1			494
03	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	32363	2	370	9	N	336	546	1			284
04	32855	X	32855	-0-	-0-	-0-	32312	2	543	9	N	494	351	1			427
05	33098	X	33098	-0-	-0-	-0-	322	1	32207	2	N	517	708	1			236
							569	9									
06	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	449	1	29917	2	N	417	356	1			297
							459	9									
07	31014	X	31014	-0-	-0-	-0-	3009	1	27525	2	N	436	345	1			388
							480	9									
08	31066	X	31066	-0-	-0-	-0-	3017	1	27555	2	N	449	559	1			278
							494	9									
09	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	2911	1	24871	2	N	414	361	1			331
							455	9									
10	27782	X	27782	-0-	-0-	-0-	2983	1	24353	2	N	405	366	1			370
							446	9									
*11	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	2661	1	23194	2	N	368	528	1			210
							405	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 305,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,799

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116839	X	88450	-0-	-28389	-0-	2985 2778	1 9	82687	2	N	2525	1827	1			1106
02	100324	X	75560	-0-	-24764	-0-	2898 2664	1 9	69998	2	N	2422	2569	1			662
03	98115	X	97073	-0-	-1042	-0-	3542 2311	1 9	91220	2	N	2101	2164	1			552
04	85830	X	77623	-0-	-8207	-0-	3194 2254	1 9	72175	2	N	2049	1962	1			659
05	92101	X	75848	-0-	-16253	-0-	3171 2223	1 9	70454	2	N	2021	1985	1			715
06	71429	X	71429	-0-	-0-	-0-	2388 1926	1 9	67115	2	N	1751	1924	1			499
07	68905	X	68905	-0-	-0-	-0-	2363 1511	1 9	65031	2	N	1374	1404	1			469
08	74918	X	74918	-0-	-0-	-0-	2498 1493	1 9	70927	2	N	1357	1447	1			379
09	67572	X	67572	-0-	-0-	-0-	2484 1415	1 9	63673	2	N	1286	1287	1			378
10	67579	X	67579	-0-	-0-	-0-	2680 1368	1 9	63531	2	N	1244	1100	1			522
*11	63577	X	63577	-0-	-0-	-0-	2602 1136	1 9	59839	2	N	1033	914	1			641
12	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					641

TOTAL GAS PROD: 828,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,163

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292888	X	60789	-0-	-232099	-0-	1310 1865	1 9	57614	2	N	1695	1841	1			533
02	111692	X	43964	-0-	-67728	-0-	1099 1346	1 9	41519	2	N	1224	1106	1			651
03	102052	X	37524	-0-	-64528	-0-	1680 933	1 9	34911	2	N	848	1097	1			402
04	79320	X	25114	-0-	-54206	-0-	1479 565	1 9	23070	2	N	514	541	1			375
05	78089	X	31873	-0-	-46216	-0-	1415 881	1 9	29577	2	N	801	885	1			291
06	T. A.		28434	-0-	28434	28434	1079 671	1 9	26684	2	N	610	531	1			370
07	T. A.		51233	-0-	51233	79667	1305 1071	1 9	48857	2	N	974	883	1			461
08	T. A.		59991	-0-	59991	139658	1602 1044	1 9	57345	2	N	949	1075	1			335
09	T. A.		53101	-0-	53101	192759	1566 989	1 9	50546	2	N	899	902	1			332
10	240389	X	47630	-0-	-192759	-0-	1587 922	1 9	45121	2	N	838	729	1			441
11	47340	X	44007	-0-	-3333	-0-	827 864	1 9	42316	2	N	785	919	1			307
12	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: 483,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	38763	-0-	38763	79921	731 1469	1 9	36563	2	N	1335	958	1			655
02	0	Z	32929	-0-	32929	112850	622 1189	1 9	31118	2	N	1081	1282	1			454
03	0	Z	33146	-0-	33146	145996	629 1087	1 9	31430	2	N	988	1082	1			360
04	0	Z	28585	-0-	28585	174581	543 901	1 9	27141	2	N	819	731	1			448
05	14B2	EXT	31003	-0-	31003	205584	589 946	1 9	29468	2	N	860	1066	1			242
06	14B2	EXT	27566	-0-	27566	233150	523 873	1 9	26170	2	N	794	703	1			333
07	14B2	EXT	27217	-0-	27217	260367	516 884	1 9	25817	2	N	804	697	1			440
08	14B2	EXT	25660	-0-	25660	286027	487 839	1 9	24334	2	N	763	727	1			476
*09	14B2	EXT	23698	-0-	23698	309725	450 763	1 9	22485	2	N	694	711	1			459
*10	14B2	EXT	23384	-0-	23384	333109	444 741	1 9	22199	2	N	674	905	1			228
11	14B2	EXT	21146	-0-	21146	354255	401 704	1 9	20041	2	N	640	560	1			308
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	354255					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 313,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,452

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329406	X	233814	-0-	-95592	-0-	3155 7022	1 9	223637	2	N	6384	6759	1			637
02	297528	X	162376	-0-	-135152	-0-	3087 4831	1 9	154458	2	N	4392	4532	1			497
03	329406	X	141285	-0-	-188121	-0-	2981 4062	1 9	134242	2	N	3693	3926	1			264
04	318780	X	118459	-0-	-200321	-0-	2544 3433	1 9	112482	2	N	3121	2871	1			514
05	329406	X	104355	-0-	-225051	-0-	2286 3113	1 9	98956	2	N	2830	2688	1			656
06	236280	X	89281	-0-	-146999	-0-	1957 2617	1 9	84707	2	N	2379	2610	1			425
07	138105	X	79495	-0-	-58610	-0-	1245 2357	1 9	75893	2	N	2143	2302	1			265
08	138105	X	72515	-0-	-65590	-0-	1036 2242	1 9	69237	2	N	2038	1778	1			525
09	114780	X	63102	-0-	-51678	-0-	1006 2014	1 9	60082	2	N	1831	2038	1			318
10	104346	X	67178	-0-	-37168	-0-	1180 1497	1 9	64501	2	N	1361	1288	1			391
11	89280	X	62032	-0-	-27248	-0-	877 1210	1 9	59945	2	N	1100	1104	1			387
12	77159	X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					387

TOTAL GAS PROD: 1,193,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,272

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	82483	-0-	82483	285319	1104 2510	1 9	78869	2	N	2282	1968	1			605
02	0	Z	74588	-0-	74588	359907	1003 1967	1 9	71618	2	N	1788	1844	1			549
03	0	Z	71237	-0-	71237	431144	962 1549	1 9	68726	2	N	1408	1621	1			336
04	0	Z	63128	-0-	63128	494272	851 1478	1 9	60799	2	N	1344	1258	1			422
05	0	Z	58261	-0-	58261	552533	563 1393	1 9	56305	2	N	1266	1266	1			422
06	0	Z	52619	-0-	52619	605152	761 1107	1 9	50751	2	N	1006	1246	1			182
07	0	Z	56338	-0-	56338	661490	891 1114	1 9	54333	2	N	1013	892	1			303
08	0	Z	56112	-0-	56112	717602	813 1008	1 9	54291	2	N	916	889	1			330
09	0	Z	49920	-0-	49920	767522	807 887	1 9	48226	2	N	806	917	1			219
10	0	Z	46573	-0-	46573	814095	863 840	1 9	44870	2	N	764	738	1			245
11	0	Z	46239	-0-	46239	860334	848 867	1 9	44524	2	N	788	733	1			300
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	860334					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 657,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,381

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389773	X	32118	-0-	-357655	-0-	1396	1	29809	2	N	830	948	1			119
							913	9									
02	90692	X	27232	-0-	-63460	-0-	1300	1	25127	2	N	732	547	1			304
							805	9									
03	100409	X	28137	-0-	-72272	-0-	1464	1	25864	2	N	735	712	1			327
							809	9									
04	97170	X	44427	-0-	-52743	-0-	1689	1	41999	2	N	672	722	1			277
							739	9									
05	100409	X	39807	-0-	-60602	-0-	1623	1	37436	2	N	680	717	1			240
							748	9									
06	97170	X	23395	-0-	-73775	-0-	1027	1	21755	2	N	557	532	1			265
							613	9									
07	27209	X	27209	-0-	-0-	-0-	1138	1	25520	2	N	501	525	1			241
							551	9									
08	44950	X	25569	-0-	-19381	-0-	1085	1	24013	2	N	428	527	1			142
							471	9									
09	43500	X	22931	-0-	-20569	-0-	1078	1	21399	2	N	413	378	1			177
							454	9									
10	39804	X	21641	-0-	-18163	-0-	1153	1	20086	2	N	365	366	1			176
							402	9									
11	26340	X	19967	-0-	-6373	-0-	1155	1	18426	2	N	351	183	1			344
							386	9									
12	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					N	NO RPT					344

TOTAL GAS PROD: 312,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,264

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	68974	-0-	68974	1728686	932	1	66557	2	N	1350	1282	1			339
							1485	9									
02	0	Z	57182	-0-	57182	1785868	745	1	53222	2	N	2923	2965	1			297
							3215	9									
03	0	Z	55469	-0-	55469	1841337	748	1	53393	2	N	1207	1262	1			242
							1328	9									
04	0	Z	50709	-0-	50709	1892046	685	1	48931	2	N	994	898	1			338
							1093	9									
05	0	Z	52402	-0-	52402	1944448	507	1	50709	2	N	1078	1078	1			338
							1186	9									
06	0	Z	50547	-0-	50547	1994995	734	1	48908	2	N	823	1041	1			120
							905	9									
07	0	Z	49765	-0-	49765	2044760	787	1	47981	2	N	906	718	1			308
							997	9									
08	0	Z	48041	-0-	48041	2092801	695	1	46408	2	N	853	893	1			268
							938	9									
09	0	Z	39418	-0-	39418	2132219	639	1	38168	2	N	555	740	1			83
							611	9									
10	0	Z	42230	-0-	42230	2174449	788	1	40561	2	N	801	719	1			165
							881	9									
11	0	Z	40235	-0-	40235	2214684	791	1	38584	2	N	782	749	1			198
							860	9									
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	2214684					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 554,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,272

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	120691	-0-	120691	446367	1628 2782	1 9	116281	2	N	2529	2609	1			385
02	0	Z	82079	-0-	82079	528446	1106 1947	1 9	79026	2	N	1770	1845	1			310
03	0	Z	74134	-0-	74134	602580	998 1882	1 9	71254	2	N	1711	1615	1			406
04	0	Z	62830	-0-	62830	665410	850 1294	1 9	60686	2	N	1176	1239	1			343
05	0	Z	58005	-0-	58005	723415	563 1178	1 9	56264	2	N	1071	1071	1			343
06	0	Z	51982	-0-	51982	775397	751 1161	1 9	50070	2	N	1055	1190	1			208
07	0	Z	54328	-0-	54328	829725	859 1074	1 9	52395	2	N	976	886	1			298
08	0	Z	52753	-0-	52753	882478	764 942	1 9	51047	2	N	856	896	1			258
09	0	Z	46309	-0-	46309	928787	749 842	1 9	44718	2	N	765	719	1			304
10	0	Z	45353	-0-	45353	974140	844 729	1 9	43780	2	N	663	735	1			232
11	0	Z	42675	-0-	42675	1016815	815 783	1 9	41077	2	N	712	554	1			390
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1016815					N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 691,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,284

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1379	-0-	-1690	-0-	372 189	1 9	818	2	N	172					172
02	2268	X	1281	-0-	-987	-0-	336	1	945	2	N	-0-					172
03	2387	X	988	-0-	-1399	-0-	372	1	616	2	N	-0-					172
04	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	360	1	765	2	N	-0-					172
05	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	372	1	705	2	N	-0-					172
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	360	1	512	2	N	-0-					172
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	372	1	1260	2	N	-0-					172
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	372	1	1440	2	N	-0-					172
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	360	1	1394	2	N	-0-					172
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	372	1	1343	2	N	-0-					172
11	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	360	1	1196	2	N	-0-					172
12	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	372	1	1127	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 16,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					20
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					20
03	3813	X	1687	-0-	-2126	-0-	1687	2			N	-0-					20
04	3690	X	1461	-0-	-2229	-0-	1461	2			N	-0-					20
05	3813	X	1396	-0-	-2417	-0-	1396	2			N	-0-					20
06	1500	X	1230	-0-	-270	-0-	1230	2			N	-0-					20
07	1550	X	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					20
08	1550	X	1129	-0-	-421	-0-	1129	2			N	-0-					20
09	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-					20
10	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			N	-0-					20
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	2			N	-0-					20
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 121372 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12343 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - P/A 07/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 121560 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12324 - 12376

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1848	2	11	9	N	10					165
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					165
03	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					165
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					165
05	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			N	-0-					165
06	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1543	2	6	9	N	5					170
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1543	2	11	9	N	10					180
08	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					180
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					180
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					180
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1673	2	35	9	N	32	182	1			30
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12452 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 601 RRCID -> 124644 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12295 - 12352

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12328 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					17
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					17
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					17
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					17
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					17
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					17
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					17
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370

01	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1405	2	1	9	N	1					166
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	2					168
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	N	3					171
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1624	2	1	9	N	1					172
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3					175
06	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	1571	2	31	9	N	28					203
07	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-	166	1			37
08	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	1505	2			N	-0-					37
09	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1443	2	3	9	N	3					40
10	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			N	-0-					40
11	1470	N	1095	-0-	-375	-0-	1095	2			N	-0-					40
12	1488	N	947	-0-	-541	-0-	945	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 15,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 128531 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12337 - 12377

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					115
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					115
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1					116
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2121	2	39	9	N	35					151
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					151
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2099	2	57	9	N	52	180	1			23
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					23
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					23
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2122	2	7	9	N	6					29
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2138	2	41	9	N	37					66
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					66
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2186	2	19	9	N	17					83

TOTAL GAS PROD: 24,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4402 RRCID -> 154569 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12362 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 167987 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12422 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	923					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	923					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1442	-0-	1442	2365	1442	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1404	-0-	1404	3769	1404	2			N	-0-					-0-
05	5297	X	1528	-0-	-3769	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	845	-0-	-550	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2267	2	23	9	N	21					74
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	3					77
03	1736	X	23	-0-	-1713	-0-	23	2			N	-0-					77
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	2					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					79
*12	3100	N	7700	-0-	4600	4600	7700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 177683 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12247 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 181334 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12370 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4403 RRCID -> 184346 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12402 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - PLUGGED 07/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					40
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					40
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3					43
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					43
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	2	10	9	N	9					52
06	120	X	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					52
07	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					52
08	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					52
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					52
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					52
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	80	2	7	9	Y	6					49
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1					50
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	126	2	3	9	Y	3					53
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	Y	15					68
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					68
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-	57	1			11
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					11
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					11
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					11
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	72	2	6	9	Y	5					16
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			Y	-0-					16
*12	3100	N	8484	-0-	5384	5384	8484	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					52
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	3100	N	8527	-0-	5427	5427	8527	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 6 RRCID -> 204621 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12504 - 13468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	2370	2			N	-0-					158
02	2212	X	1905	-0-	-307	-0-	1905	2			N	-0-					158
03	2449	X	2152	-0-	-297	-0-	2152	2			N	-0-					158
04	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	23005	2			N	-0-					158
05	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	24356	2			N	-0-					158
06	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	1811	2			N	-0-					158
07	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	1811	2	12	9	N	11					169
08	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	2145	2	19	9	N	17					186
09	2400	X	2148	-0-	-252	-0-	2142	2	6	9	N	5					191
10	2480	X	2062	-0-	-418	-0-	2062	2			N	-0-					191
*11	2100	X	1829	-0-	-271	-0-	1829	2			N	-0-					191
12	2232	X	1924	-0-	-308	-0-	1901	2	23	9	N	21					207

TOTAL GAS PROD: 67,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2358	2	2	9	N	2					78
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4032	2	4	9	N	4					82
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4541	2	15	9	N	14					96
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3485	2	107	9	N	97					193
05	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	3711	2	22	9	N	20					213
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3660	2	4	9	N	4	189	1			28
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3660	2	1	9	N	1					29
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3607	2	32	9	N	29					58
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3760	2	12	9	N	11					69
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3847	2	6	9	N	5					74
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3587	2	4	9	N	4					78
12	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3577	2	6	9	N	5					83

TOTAL GAS PROD: 44,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BRITT RANCH "C" 35 WELL #: RRCID -> 207221 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 15450 PERF.12330 - 14897

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2202	2	46	9	N	42					110
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2282	2	20	9	N	18					128
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	976	2	45	9	N	41					169
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					169
05	2542	N	1151	-0-	-1391	-0-	1151	2			N	-0-					169
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1180	2	48	9	N	44	190	1			23
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1179	2	9	9	N	8					31
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1541	2	50	9	N	45					76
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					76
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1930	2	41	9	N	37					113
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1454	2	35	9	N	32					145
12	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	1884	2	44	9	N	40					185

TOTAL GAS PROD: 19,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH 36 WELL #: RRCID -> 207551 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12324 - 14762

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

01	2759	X	1714	-0-	-1045	-0-	1557	2	157	9	N	143					177
02	2492	X	1478	-0-	-1014	-0-	1478	2			N	-0-					177
03	2759	X	2004	-0-	-755	-0-	2004	2			N	-0-					177
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2089	2	96	9	N	87					264
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-	227	1			37
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	N	9					46
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					46
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2831	2	108	9	N	98					144
09	3000	N	3950	-0-	950	950	3926	2	24	9	N	22					166
10	3100	N	3479	-0-	379	1329	3464	2	15	9	N	14					180
11	3000	N	3467	-0-	467	1796	3435	2	32	9	N	29	181	1			28
*12	5501	X	3705	-0-	-1796	-0-	3654	2	51	9	N	46					74

TOTAL GAS PROD: 31,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 208950 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12316 - 14604

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2248	-0-	-449	-0-	2238	2	10	9	N	9					177
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					177
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	N	5					182
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					182
05	2418	N	2042	-0-	-376	-0-	2042	2			N	-0-					182
06	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	2065	2			N	-0-					182
07	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-					182
08	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	1730	2			N	-0-					182
09	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	1892	2			N	-0-					182
10	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					182
*11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			N	-0-					182
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 23,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4507 RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1477	2	12	9	Y	11					64
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	28					92
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	2	3	9	Y	3					95
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					95
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					95
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			Y	-0-					95
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1198	2	17	9	Y	15					110
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	Y	4	103	1			11
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1194	2	3	9	Y	3					14
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2					16
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4					20
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8					28

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					71
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5244	2	8	9	N	7					78
03	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3357	2	2	9	N	2					80
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					80
05	5983	X	3491	-0-	-2492	-0-	3491	2			N	-0-					80
06	5790	X	3485	-0-	-2305	-0-	3485	2			N	-0-					80
07	5828	X	3485	-0-	-2343	-0-	3485	2			N	-0-					80
08	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3129	2	3	9	N	3					83
09	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3348	2	1	9	N	1					84
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3818	2	22	9	N	20					104
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					104
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 46,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	11	-0-	-3151	-0-	9	2	2	9	N	2					143
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					143
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					143
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			17
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4981	-0-	-816	-0-	4969	2	12	9	N	11					38
02	5236	X	4884	-0-	-352	-0-	4880	2	4	9	N	4					42
03	5859	X	2982	-0-	-2877	-0-	2982	2			N	-0-					42
04	5670	X	2848	-0-	-2822	-0-	2847	2	1	9	N	1					43
05	5859	X	2993	-0-	-2866	-0-	2993	2			N	-0-					43
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2825	2	8	9	N	7					50
07	2852	X	2825	-0-	-27	-0-	2825	2			N	-0-					50
08	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			N	-0-					50
09	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	2721	2			N	-0-					50
10	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	2705	2			N	-0-					50
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2901	2	6	9	N	5					55
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 38,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					90
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					90
03	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	1471	2			N	-0-					90
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2012	2	102	9	N	93					183
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					183
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					183
07	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			N	-0-					183
08	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					183
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1739	2			N	-0-					183
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					183
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1697	2	2	9	N	2					185
12	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	1341	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1					101
02	2408	N	1925	-0-	-483	-0-	1924	2	1	9	N	1					102
03	2480	N	1853	-0-	-627	-0-	1853	2			N	-0-					102
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2370	2	107	9	N	97					199
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					199
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					199
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2821	2	43	9	N	39					238
08	3100	N	4110	-0-	1010	1010	4110	2			N	-0-					238
09	3000	N	3608	-0-	608	1618	3608	2			N	-0-					238
10	3100	N	2970	-0-	-130	1488	2970	2			N	-0-					238
11	2792	X	1304	-0-	-1488	-0-	1304	2			N	-0-					238
12	2852	X	1364	-0-	-1488	-0-	1364	2			N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	N	2244	-0-	-600	-0-	2242	2	2	9	N	2					106
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1792	2	134	9	N	122					228
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-	204	1			24
04	1890	X	1560	-0-	-330	-0-	1560	2			N	-0-					24
05	1953	X	1921	-0-	-32	-0-	1859	2	62	9	N	56					80
06	1890	X	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-					80
07	1953	X	1862	-0-	-91	-0-	1771	2	91	9	N	83					163
08	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					163
09	3000	N	6227	-0-	3227	3227	6227	2			N	-0-					163
10	3100	N	10286	-0-	7186	10413	10286	2			N	-0-					163
11	3000	N	10947	-0-	7947	18360	10947	2			N	-0-					163
*12	30033	X	11673	-0-	-18360	-0-	11673	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 53,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	8702	2	20	9	N	18					207
02	8120	X	7577	-0-	-543	-0-	7563	2	14	9	N	13					220
03	8990	X	8161	-0-	-829	-0-	8136	2	25	9	N	23					243
04	8610	X	7627	-0-	-983	-0-	7606	2	21	9	N	19	187	1			75
05	8711	X	8155	-0-	-556	-0-	8134	2	21	9	N	19					94
06	8430	X	8142	-0-	-288	-0-	8119	2	23	9	N	21					115
07	8401	X	8171	-0-	-230	-0-	8119	2	52	9	N	47					162
08	8153	X	6802	-0-	-1351	-0-	6799	2	3	9	N	3					165
09	8130	X	7621	-0-	-509	-0-	7593	2	28	9	N	25					190
10	8401	X	7657	-0-	-744	-0-	7638	2	19	9	N	17					207
11	8130	X	7428	-0-	-702	-0-	7409	2	19	9	N	17					224
12	8184	X	7715	-0-	-469	-0-	7700	2	15	9	N	14	176	1			62

TOTAL GAS PROD: 93,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4719	2	13	9	Y	12					96
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4075	2	19	9	Y	17					113
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4310	2	19	9	Y	17	90	1			40
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3861	2	11	9	Y	10					50
05	4743	X	3971	-0-	-772	-0-	3971	2			Y	-0-					50
06	4590	X	3940	-0-	-650	-0-	3919	2	21	9	Y	19					69
07	4526	X	3906	-0-	-620	-0-	3897	2	9	9	Y	8					77
08	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4184	2	14	9	Y	13					90
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3988	2	35	9	Y	32	92	1	3	8	27
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4564	2	15	9	Y	14	2	8			39
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4111	2	14	9	Y	13					52
12	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	4013	2	19	9	Y	17	2	8			67

TOTAL GAS PROD: 49,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BRITT RANCH UNIT WELL #: 507 RRCID -> 213703 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12303 - 13476

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3456	-0-	-1008	-0-	3455	2	1	9	N	1					212
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	5					217
03	3968	X	3233	-0-	-735	-0-	3233	2			N	-0-					217
04	3600	X	3214	-0-	-386	-0-	3207	2	7	9	N	6	191	1			32
05	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	2876	2			N	-0-					32
06	3330	X	2792	-0-	-538	-0-	2792	2			N	-0-					32
07	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	2792	2			N	-0-					32
08	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	2925	2			N	-0-					32
09	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	2970	2	85	9	N	77					109
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3223	2	12	9	N	11					120
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2894	2	11	9	N	10					130
12	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	2765	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 33,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3120	2	6	9	N	5					155
02	2744	X	2596	-0-	-148	-0-	2595	2	1	9	N	1					156
03	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	2636	2	2	9	N	2					158
04	2940	X	2236	-0-	-704	-0-	2236	2			N	-0-					158
05	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	2806	2			N	-0-					158
06	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2			N	-0-					158
07	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2778	2			N	-0-					158
08	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	2272	2			N	-0-					158
09	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2			N	-0-					158
10	2883	X	2356	-0-	-527	-0-	2356	2			N	-0-					158
11	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	2034	2			N	-0-					158
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 30,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	7					135
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	10					145
03	3782	X	2217	-0-	-1565	-0-	2217	2			N	-0-					145
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	2761	2	30	9	N	27					172
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2756	2	39	9	N	35					207
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2696	2	13	9	N	12					219
07	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2696	2	3	9	N	3					222
08	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2531	2	8	9	N	7					229
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2928	2	12	9	N	11					240
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2					242
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	2	9	9	N	8					250
12	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	2661	2	2	9	N	2	182	1			70

TOTAL GAS PROD: 27,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2314	-0-	-848	-0-	2299	2	15	9	N	14					265
02	2856	X	1894	-0-	-962	-0-	1890	2	4	9	N	4					269
03	3162	X	2053	-0-	-1109	-0-	2038	2	15	9	N	14	178	1			105
04	2760	X	2109	-0-	-651	-0-	2020	2	89	9	N	81	120	1			66
05	2759	X	2050	-0-	-709	-0-	2046	2	4	9	N	4					70
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2669	2	50	9	N	45					115
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	N	10					125
08	3100	N	3480	-0-	380	380	3410	2	70	9	N	64					189
09	3000	N	3035	-0-	35	415	3006	2	29	9	N	26					215
10	3100	N	2928	-0-	-172	243	2897	2	31	9	N	28	189	1			54
11	3301	X	3058	-0-	-243	-0-	2999	2	59	9	N	54					108
*12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3220	2	39	9	N	35					143

TOTAL GAS PROD: 31,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	224	-0-	-1853	-0-	206	2	18	9	N	16					73
02	1876	N	828	-0-	-1048	-0-	793	2	35	9	N	32					105
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					105
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2316	2	80	9	N	73					178
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2330	2	41	9	N	37	193	1			22
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					22
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	7					29
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	91					120
09	3000	N	4215	-0-	1215	1215	4097	2	118	9	N	107					227
10	3100	N	4490	-0-	1390	2605	4425	2	65	9	N	59	180	1			106
11	3000	N	3903	-0-	903	3508	3900	2	3	9	N	3					109
*12	8010	X	4502	-0-	-3508	-0-	4424	2	78	9	N	71					180

TOTAL GAS PROD: 25,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

01	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	5010	2	14	9	N	13					113
02	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	4475	2	11	9	N	10					123
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4917	2	6	9	N	5					128
04	7080	X	4063	-0-	-3017	-0-	4048	2	15	9	N	14					142
05	7316	X	4184	-0-	-3132	-0-	4178	2	6	9	N	5					147
06	4860	X	3900	-0-	-960	-0-	3897	2	3	9	N	3					150
07	4960	X	3905	-0-	-1055	-0-	3897	2	8	9	N	7					157
08	4929	X	4063	-0-	-866	-0-	4056	2	7	9	N	6					163
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4197	2	8	9	N	7					170
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4305	2	11	9	N	10					180
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	N	2					182
12	4340	X	4226	-0-	-114	-0-	4220	2	6	9	N	5					187

TOTAL GAS PROD: 51,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3361	2	3	9	N	3	223	1			23
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3234	2	37	9	N	34					57
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3624	2	130	9	N	118					175
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3628	2	50	9	N	45					220
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3511	2	8	9	N	7	180	1			47
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3350	2	185	9	N	168					215
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3350	2	63	9	N	57					272
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3549	2	2	9	N	2	224	1			50
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3593	2	118	9	N	107					157
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3577	2	50	9	N	45					202
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3357	2	14	9	N	13	161	1			54
*12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3810	2	53	9	N	48					102

TOTAL GAS PROD: 42,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	4227	2	58	9	N	53					180
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	59					239
03	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4499	2	57	9	N	52	188	1			103
04	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4400	2	66	9	N	60					163
05	4681	X	3907	-0-	-774	-0-	3842	2	65	9	N	59					222
06	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	4356	2	53	9	N	48	189	1			81
07	4619	X	4420	-0-	-199	-0-	4356	2	64	9	N	58					139
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4661	2	111	9	N	101					240
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4459	2	119	9	N	108	183	1			165
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4607	2	102	9	N	93					258
11	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4428	2	75	9	N	68	185	1			141
12	4774	X	4628	-0-	-146	-0-	4570	2	58	9	N	53					194

TOTAL GAS PROD: 49,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3871	2	20	9	N	18					238
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3223	2	30	9	N	27					265
03	8339	X	3156	-0-	-5183	-0-	3142	2	14	9	N	13					278
04	8070	X	3068	-0-	-5002	-0-	3062	2	6	9	N	5	186	1			97
05	8339	X	3175	-0-	-5164	-0-	3162	2	13	9	N	12					109
06	3780	X	3076	-0-	-704	-0-	3051	2	25	9	N	23					132
07	3596	X	3062	-0-	-534	-0-	3051	2	11	9	N	10					142
08	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2882	2	12	9	N	11					153
09	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2980	2	11	9	N	10					163
10	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	2991	2	15	9	N	14					177
11	3090	X	2787	-0-	-303	-0-	2784	2	3	9	N	3					180
12	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2890	2	14	9	N	13					193

TOTAL GAS PROD: 37,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	3270	2	1	9	N	1					127
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					127
03	3968	X	1120	-0-	-2848	-0-	987	2	133	9	N	121					248
04	3840	X	3246	-0-	-594	-0-	3245	2	1	9	N	1	181	1			68
05	3968	X	3099	-0-	-869	-0-	3099	2			N	-0-					68
06	3180	X	939	-0-	-2241	-0-	930	2	9	9	N	8					76
07	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	2934	2			N	-0-					76
08	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3256	2	2	9	N	2					78
09	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	3128	2			N	-0-					78
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					78
11	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-					78
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 30,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1			40
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			40
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			40
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			40
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			40
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			40
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-			40
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			40
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-			40
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			40
11	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-			40
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 14,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	817	-0-	-1012	-0-	808	2	9	9	N	8			72
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2124	2	3	9	N	3			75
03	1178	N	828	-0-	-350	-0-	827	2	1	9	N	1			76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			78
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	1			79
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	7			86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			112
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			112
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			112
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	N	8			120
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3671	2	3	9	N	3					163
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					163
03	2852	X	2643	-0-	-209	-0-	2632	2	11	9	N	10					173
04	4410	X	2546	-0-	-1864	-0-	2533	2	13	9	N	12					185
05	4557	X	2765	-0-	-1792	-0-	2753	2	12	9	N	11					196
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2618	2	10	9	N	9					205
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2618	2	12	9	N	11					216
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	N	12					228
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2802	2	6	9	N	5					233
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2933	2	6	9	N	5	184	1			54
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2					56
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 30,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4335	2	3	9	N	3					178
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6259	2	10	9	N	9					187
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4106	2	1	9	N	1					188
04	3930	X	3197	-0-	-733	-0-	3188	2	9	9	N	8					196
05	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	3228	2	2	9	N	2					198
06	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3120	2	18	9	N	16					214
07	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3120	2	6	9	N	5					219
08	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3135	2	21	9	N	19					238
09	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	3125	2	2	9	N	2	176	1			64
10	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3127	2	8	9	N	7					71
11	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	2886	2	17	9	N	15					86
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3559	2	14	9	N	13					99

TOTAL GAS PROD: 43,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3285	2	7	9	Y	6					48
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	2					50
03	3906	X	2655	-0-	-1251	-0-	2645	2	10	9	Y	9					59
04	3780	X	3016	-0-	-764	-0-	2908	2	108	9	Y	98					157
05	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	2			Y	-0-					157
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9	Y	1	132	1			26
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					26
08	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	2955	2			Y	-0-					26
09	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	2860	2			Y	-0-					26
10	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	2920	2	12	9	Y	11					37
11	3120	X	2826	-0-	-294	-0-	2826	2			Y	-0-					37
*12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 33,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	6739	2	63	9	N	57					144
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					N	53					197
03	6975	X	6322	-0-	-653	-0-	6300	2	22	9	N	20	162	1			55
04	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	6342	2	35	9	N	32					87
05	6789	X	6617	-0-	-172	-0-	6589	2	28	9	N	25					112
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6011	2	62	9	N	56					168
07	6200	X	6075	-0-	-125	-0-	6011	2	64	9	N	58	181	1			45
08	6200	X	5881	-0-	-319	-0-	5834	2	47	9	N	43					88
09	6000	X	5826	-0-	-174	-0-	5776	2	50	9	N	45					133
10	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	5731	2	37	9	N	34					167
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6104	2	63	9	N	57	184	1			40
12	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	5647	2	46	9	N	42					82

TOTAL GAS PROD: 67,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3198	2	21	9	N	19					78
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1					79
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3062	2	15	9	N	14					93
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3089	2	14	9	N	13					106
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3169	2	15	9	N	14					120
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3233	2	90	9	N	82					202
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3233	2	24	9	N	22					224
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	N	35	189	1			70
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					70
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	2	21	9	N	19					89
11	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	2422	2	7	9	N	6					95
12	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2517	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 37,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					15
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					15
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					15
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					15
05	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					15
06	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-					15
07	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			N	-0-					15
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			N	-0-					15
09	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1607	2			N	-0-					15
10	1736	N	1093	-0-	-643	-0-	1093	2			N	-0-					15
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					15
12	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3221	2	15	9	N	14					119
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	16					135
03	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3066	2	12	9	N	11					146
04	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	3038	2	15	9	N	14					160
05	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3133	2	20	9	N	18					178
06	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	2918	2	15	9	N	14					192
07	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2918	2	9	9	N	8					200
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					200
09	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	2823	2	20	9	N	18					218
10	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	2732	2	10	9	N	9					227
11	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2823	2	12	9	N	11					238
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2911	2	17	9	N	15	182	1			71

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3327	2	8	9	Y	7					104
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	74					178
03	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	3246	2	6	9	Y	5					183
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3330	2	19	9	Y	17					200
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3335	2	46	9	Y	42	189	1			53
06	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	2837	2	6	9	Y	5					58
07	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2837	2	50	9	Y	45					103
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3149	2	22	9	Y	20					123
09	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2815	2	9	9	Y	8					131
10	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2930	2	11	9	Y	10					141
11	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	2475	2	11	9	Y	10					151
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3333	2	8	9	Y	7					158

TOTAL GAS PROD: 33,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1688	2	48	9	N	44					140
02	1904	N	1587	-0-	-317	-0-	1535	2	52	9	N	47					187
03	2232	N	1738	-0-	-494	-0-	1718	2	20	9	N	18	180	1			25
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1688	2	62	9	N	56					81
05	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1385	2	42	9	N	38					119
06	1680	N	977	-0-	-703	-0-	977	2			N	-0-					119
07	1798	N	1247	-0-	-551	-0-	1177	2	70	9	N	64					183
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1590	2	50	9	N	45					228
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2112	2	132	9	N	120	189	1			159
10	3100	N	3523	-0-	423	423	3513	2	10	9	N	9					168
11	2805	N	2382	-0-	-423	-0-	2382	2			N	-0-					168
12	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2141	2	13	9	N	12					180

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2730	2	117	9	N	106					184
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2409	2	12	9	N	11					195
03	2790	N	2632	-0-	-158	-0-	2600	2	32	9	N	29	180	1			44
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2534	2	108	9	N	98					142
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2817	2	57	9	N	52					194
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2637	2	45	9	N	41	178	1			57
07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2931	2	85	9	N	77					134
08	3100	N	3224	-0-	124	124	3152	2	72	9	N	65	144	1			55
09	3000	N	3045	-0-	45	169	2949	2	96	9	N	87					142
10	3100	N	4502	-0-	1402	1571	4441	2	61	9	N	55	178	1			19
11	4358	X	2787	-0-	-1571	-0-	2723	2	64	9	N	58					77
12	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2890	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 35,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1707	2	61	9	N	55					100
02	1484	N	1477	-0-	-7	-0-	1477	2			N	-0-					100
03	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1551	2	28	9	N	25					125
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1508	2	54	9	N	49					174
05	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1529	2	68	9	N	62	186	1			50
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1558	2	55	9	N	50					100
07	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	1304	2			N	-0-					100
08	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1029	2			N	-0-					100
09	1620	N	1099	-0-	-521	-0-	1066	2	33	9	N	30					130
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2302	2	64	9	N	58					188
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1620	2	58	9	N	53	165	1			76
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 18,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2556	-0-	-2714	-0-	2534	2	22	9	N	20	195	1			34
02	4760	X	2280	-0-	-2480	-0-	2229	2	51	9	N	46					80
03	5270	X	2595	-0-	-2675	-0-	2576	2	19	9	N	17					97
04	4320	X	2875	-0-	-1445	-0-	2835	2	40	9	N	36					133
05	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2880	2	43	9	N	39					172
06	DLQ G-10		2821	-0-	2821	2821	2790	2	31	9	N	28	181	1			19
07	DLQ G-10		2829	-0-	2829	5650	2790	2	39	9	N	35					54
08	DLQ G-10		3152	-0-	3152	8802	3112	2	40	9	N	36					90
09	DLQ G-10		3838	-0-	3838	12640	3805	2	33	9	N	30					120
10	16178	X	3538	-0-	-12640	-0-	3499	2	39	9	N	35					155
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	2	8	9	N	7					162
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3528	2	22	9	N	20					182

TOTAL GAS PROD: 36,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18					136
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-					136
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					136
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					136
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2041	2	14	9	N	13					149
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					149
07	2201	N	1694	-0-	-507	-0-	1694	2			N	-0-					149
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					149
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					149
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					149
11	2460	N	1061	-0-	-1399	-0-	997	2	64	9	N	58					207
12	2542	N	1037	-0-	-1505	-0-	1037	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 22,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	482	2	83	9	N	75	190	1			172
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	254	2	62	9	N	56					228
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	605	2	39	9	N	35					263
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	581	2	64	9	N	58					321
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1148	2	69	9	N	63	190	1			194
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1371	2	67	9	N	61	189	1			66
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	928	2	61	9	N	55					121
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1041	2	72	9	N	65					186
09	1440	N	995	-0-	-445	-0-	916	2	79	9	N	72					258
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	777	2	68	9	N	62	177	1			143
11	1080	N	649	-0-	-431	-0-	574	2	75	9	N	68					211
12	1023	N	794	-0-	-229	-0-	774	2	20	9	N	18	191	1			38

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1246	-0-	-738	-0-	1223	2	23	9	N	21					223
02	1876	N	1721	-0-	-155	-0-	1645	2	76	9	N	69					292
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	2	9	9	N	8					300
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					300
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1962	2	19	9	N	17	187	1			130
06	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1681	2	11	9	N	10					140
07	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			N	-0-					140
08	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1762	2	3	9	N	3					143
09	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1534	2	2	9	N	2					145
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					145
11	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2			N	-0-					145
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2906	2	68	9	N	62					125
02	2800	X	2349	-0-	-451	-0-	2253	2	96	9	N	87					212
03	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	2577	2	10	9	N	9					221
04	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	2498	2	33	9	N	30	181	1			70
05	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	2777	2	36	9	N	33					103
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2746	2	47	9	N	43					146
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2635	2	17	9	N	15					161
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2554	2	24	9	N	22					183
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2463	2	24	9	N	22					205
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2522	2	20	9	N	18					223
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2181	2	36	9	N	33					256
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2156	2	74	9	N	67					323

TOTAL GAS PROD: 30,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	2983	2			N	-0-					139
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					139
03	4247	X	3379	-0-	-868	-0-	3379	2			N	-0-					139
04	4110	X	3199	-0-	-911	-0-	3199	2			N	-0-					139
05	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					139
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					139
07	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3197	2			N	-0-					139
08	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3060	2			N	-0-					139
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					139
10	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-					139
*11	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	2958	2			N	-0-					139
12	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	3015	2	9	9	N	8					146

TOTAL GAS PROD: 34,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6421	-0-	-647	-0-	6344	2	77	9	N	70					115
02	6300	X	5664	-0-	-636	-0-	5553	2	111	9	N	101					216
03	6634	X	5930	-0-	-704	-0-	5883	2	47	9	N	43					259
04	5790	X	5638	-0-	-152	-0-	5609	2	29	9	N	26					285
05	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	5893	2	72	9	N	65	182	1			168
06	6210	X	5946	-0-	-264	-0-	5878	2	68	9	N	62					230
07	6262	X	5932	-0-	-330	-0-	5879	2	53	9	N	48	178	1			100
08	5952	X	5805	-0-	-147	-0-	5741	2	64	9	N	58					158
09	5940	X	5900	-0-	-40	-0-	5843	2	57	9	N	52					210
10	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5925	2	44	9	N	40					250
11	5940	X	5471	-0-	-469	-0-	5399	2	72	9	N	65	186	1			129
12	5952	X	5917	-0-	-35	-0-	5849	2	68	9	N	62					191

TOTAL GAS PROD: 70,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1857	-0-	-251	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
03	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1774	-0-	-446	-0-	1759	2	15	9	Y	14					14
05	2232	X	1627	-0-	-605	-0-	1627	2			Y	-0-					14
06	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1842	2	1	9	Y	1					15
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					15
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			Y	-0-					15
09	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1688	2			Y	-0-					15
10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	-0-					15
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					15
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRITT RANCH "K" 37 WELL #: RRCID -> 225061 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13047 - 15558

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3521	2	2	9	N	2					167
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					167
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1					168
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2941	2	2	9	N	2					170
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					170
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					170
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					170
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					170
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					170
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					170
11	3000	N	3854	-0-	854	854	3854	2			N	-0-					170
*12	3100	N	3319	-0-	219	1073	3319	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 35,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8111	2	78	9	N	71					205
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7414	2	26	9	N	24					229
03	8029	X	7841	-0-	-188	-0-	7798	2	43	9	N	39	171	1			97
04	7770	X	7687	-0-	-83	-0-	7581	2	106	9	N	96					193
05	8246	X	7887	-0-	-359	-0-	7784	2	103	9	N	94					287
06	7980	X	7532	-0-	-448	-0-	7496	2	36	9	N	33					320
07	8246	X	7522	-0-	-724	-0-	7496	2	26	9	N	24	179	1			165
08	7936	X	7306	-0-	-630	-0-	7281	2	25	9	N	23					188
09	7680	X	7444	-0-	-236	-0-	7392	2	52	9	N	47					235
10	7874	X	7836	-0-	-38	-0-	7783	2	53	9	N	48					283
11	7530	X	7350	-0-	-180	-0-	7286	2	64	9	N	58	185	1			156
*12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7635	2	77	9	N	70					226

TOTAL GAS PROD: 91,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2360	2	30	9	N	27					108
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	26					134
03	2480	X	2211	-0-	-269	-0-	2180	2	31	9	N	28					162
04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	2107	2	6	9	N	5					167
05	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	2157	2	26	9	N	24					191
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2505	2	29	9	N	26	113	1			104
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2505	2	28	9	N	25					129
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2572	2	22	9	N	20					149
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2460	2	37	9	N	34					183
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2538	2	3	9	N	3					186
11	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	2259	2	35	9	N	32					218
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	N	13	182	1			49

TOTAL GAS PROD: 26,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3449	2	13	9	Y	12					102
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	3034	2	20	9	Y	18					120
03	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	2805	2	20	9	Y	18	96	1			42
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2781	2	12	9	Y	11					53
05	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	2930	2			Y	-0-					53
06	3360	X	2852	-0-	-508	-0-	2831	2	21	9	Y	19					72
07	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	2832	2	10	9	Y	9					81
08	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2547	2	15	9	Y	14					95
09	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	2637	2	33	9	Y	30	97	1			28
10	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	2600	2	14	9	Y	13					41
11	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	2524	2	14	9	Y	13					54
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2726	2	18	9	Y	16					70

TOTAL GAS PROD: 33,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3403	2	132	9	N	120					251
02	3192	X	3140	-0-	-52	-0-	3138	2	2	9	N	2					253
03	3844	X	3340	-0-	-504	-0-	3340	2			N	-0-					253
04	3720	X	3001	-0-	-719	-0-	3001	2			N	-0-	187	1			66
05	3844	X	2919	-0-	-925	-0-	2919	2			N	-0-					66
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					66
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2980	2	114	9	N	104					170
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					170
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					170
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					170
11	2760	X	2525	-0-	-235	-0-	2525	2			N	-0-					170
12	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 36,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4454	-0-	-413	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					-0-
03	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	3706	-0-	-1334	-0-	3688	2	18	9	Y	16					16
05	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2			Y	-0-					16
06	3990	X	3613	-0-	-377	-0-	3612	2	1	9	Y	1					17
07	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	3612	2			Y	-0-					17
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			Y	-0-					17
09	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			Y	-0-					17
10	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2			Y	-0-					17
11	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	3375	2			Y	-0-					17
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 40,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5640	2	58	9	N	53					272
02	4200	X	2458	-0-	-1742	-0-	2458	2			N	-0-	183	1			89
03	4619	X	3138	-0-	-1481	-0-	3130	2	8	9	N	7					96
04	4080	X	2731	-0-	-1349	-0-	2714	2	17	9	N	15					111
05	5704	X	2729	-0-	-2975	-0-	2710	2	19	9	N	17					128
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2700	2	25	9	N	23					151
07	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	2580	2	33	9	N	30					181
08	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2565	2	35	9	N	32					213
09	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	2527	2	19	9	N	17					230
10	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2586	2	14	9	N	13					243
11	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	2279	2	15	9	N	14	186	1			71
*12	3100	N	3107	-0-	7	7	3066	2	41	9	N	37					108

TOTAL GAS PROD: 35,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2652	-0-	-572	-0-	2649	2	3	9	N	3					38
02	2884	X	2099	-0-	-785	-0-	2095	2	4	9	N	4					42
03	3193	X	2393	-0-	-800	-0-	2393	2			N	-0-					42
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3651	2	53	9	N	48					90
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3296	2	17	9	N	15					105
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2987	2	9	9	N	8					113
07	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	2987	2	17	9	N	15					128
08	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	2846	2	8	9	N	7					135
09	3150	X	2683	-0-	-467	-0-	2683	2			N	-0-					135
10	3255	X	2750	-0-	-505	-0-	2750	2			N	-0-					135
11	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	2667	2	3	9	N	3					138
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13					151

TOTAL GAS PROD: 33,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6372	-0-	-665	-0-	6256	2	116	9	N	105					214
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	-0-					214
03	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	6587	2	22	9	N	20					234
04	6360	X	6280	-0-	-80	-0-	6280	2			N	-0-					234
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6413	2	48	9	N	44					278
06	6390	X	5951	-0-	-439	-0-	5888	2	63	9	N	57					335
07	6603	X	5954	-0-	-649	-0-	5888	2	66	9	N	60	180	1			215
08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12817	2	86	9	N	78					293
09	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12837	2	19	9	N	17	189	1			121
10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13502	2	50	9	N	45					166
11	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12433	2	43	9	N	39					205
*12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5716	2	13	9	N	12					217

TOTAL GAS PROD: 95,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

THOMAS BRITT 6 WELL #: 2 RRCID -> 228566 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12424 - 15336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					98
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2674	2	2	9	N	2					100
03	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2455	2			N	-0-					100
04	2670	X	2453	-0-	-217	-0-	2453	2			N	-0-					100
05	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2568	2			N	-0-					100
06	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	2369	2			N	-0-					100
07	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	2327	2			N	-0-					100
08	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	2325	2			N	-0-					100
09	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	2			N	-0-					100
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8					108
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2544	2	17	9	N	15					123
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 30,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					80
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2373	2	3	9	N	3					83
03	2387	X	2088	-0-	-299	-0-	2088	2			N	-0-					83
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					83
05	2387	N	1977	-0-	-410	-0-	1977	2			N	-0-					83
06	2010	N	1592	-0-	-418	-0-	1592	2			N	-0-					83
07	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1663	2			N	-0-					83
08	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1696	2			N	-0-					83
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					83
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					83
11	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	1530	2			N	-0-					83
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 22,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2325	-0-	-1240	-0-	2318	2	7	9	N	6					127
02	3220	X	1926	-0-	-1294	-0-	1913	2	13	9	N	12					139
03	3565	X	2849	-0-	-716	-0-	2848	2	1	9	N	1					140
04	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2463	2			N	-0-					140
05	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	2599	2			N	-0-					140
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2946	2	2	9	N	2					142
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					142
08	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	2481	2	2	9	N	2					144
09	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	2207	2	14	9	N	13					157
10	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	2153	2	6	9	N	5					162
11	2940	X	2246	-0-	-694	-0-	2231	2	15	9	N	14					176
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2576	2	24	9	N	22					198

TOTAL GAS PROD: 29,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5597	2	205	9	N	186	218	1			78
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	125					203
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5356	2	112	9	N	102	215	1			90
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5189	2	62	9	N	56					146
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5257	2	4	9	N	4					150
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5057	2	33	9	N	30	180	1			-0-
07	4650	X	593	-0-	-4057	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		12709	-0-	12709	12709	12709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					192
02	2576	X	6	-0-	-2570	-0-	6	2			N	-0-	158	1			34
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					34
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	61	363	1			72
02	1456	N	517	-0-	-939	-0-	356	2	161	9	N	146					218
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	361	2	180	9	N	164	179	1			203
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	2	18	9	N	16					219
05	3100	N	11438	-0-	8338	8338	11431	2	7	9	N	6	176	1			49
06	3000	N	13270	-0-	10270	18608	13115	2	155	9	N	141					190
07	3100	N	10174	-0-	7074	25682	10043	2	131	9	N	119	179	1			130
08	34152	X	8470	-0-	-25682	-0-	8387	2	83	9	N	75					205
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8335	2	70	9	N	64	182	1			87
10	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9382	2	151	9	N	137					224
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7887	2	150	9	N	136	184	1			176
*12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	9977	2	298	9	N	271	184	1			263

TOTAL GAS PROD: 81,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6771	2	13	9	N	12					45
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6003	2	23	9	N	21					66
03	4495	X	3126	-0-	-1369	-0-	3111	2	15	9	N	14					80
04	4080	X	3284	-0-	-796	-0-	3273	2	11	9	N	10					90
05	6789	X	3246	-0-	-3543	-0-	3231	2	15	9	N	14					104
06	6570	X	2774	-0-	-3796	-0-	2761	2	13	9	N	12					116
07	6665	X	2778	-0-	-3887	-0-	2761	2	17	9	N	15					131
08	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	3002	2	10	9	N	9					140
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4058	2	14	9	N	13					153
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3729	2	9	9	N	8					161
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3932	2	21	9	N	19					180
12	4154	X	4146	-0-	-8	-0-	4137	2	9	9	N	8					188

TOTAL GAS PROD: 46,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	24					24
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					24
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					24
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					24
06	2040	N	1796	-0-	-244	-0-	1796	2			N	-0-					24
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-					24
08	2077	N	1663	-0-	-414	-0-	1663	2			N	-0-					24
09	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1604	2			N	-0-					24
10	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2			N	-0-					24
11	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	1531	2	1	9	N	1					25
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5300	-0-	-311	-0-	5269	2	31	9	N	28					63
02	5068	X	4702	-0-	-366	-0-	4671	2	31	9	N	28					91
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5727	2	50	9	N	45					136
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5465	2	28	9	N	25					161
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5662	2	24	9	N	22					183
06	5280	X	4714	-0-	-566	-0-	4699	2	15	9	N	14					197
07	5456	X	5400	-0-	-56	-0-	5386	2	14	9	N	13	172	1			38
08	5456	X	5183	-0-	-273	-0-	5124	2	59	9	N	54					92
09	5280	X	4809	-0-	-471	-0-	4780	2	29	9	N	26					118
10	5456	X	5226	-0-	-230	-0-	5196	2	30	9	N	27					145
11	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	4762	2	39	9	N	35					180
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4824	2	53	9	N	48					228

TOTAL GAS PROD: 61,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
03	T. A.		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					108
04	T. A.		442	-0-	442	554	442	2			Y	-0-					108
05	771	X	217	-0-	-554	-0-	217	2			Y	-0-					108
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					108
07	465	X	167	-0-	-298	-0-	167	2			Y	-0-					108
08	465	X	85	-0-	-380	-0-	85	2			Y	-0-					108
09	450	X	254	-0-	-196	-0-	254	2			Y	-0-					108
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					108
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					108
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	2			Y	-0-					16
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	Y	1					17
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2					19
04	1620	X	1334	-0-	-286	-0-	1331	2	3	9	Y	3					22
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	3					25
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	Y	1					26
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1987	2	7	9	Y	6					32
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					32
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9	Y	14					46
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	Y	1					47
11	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	1462	2	8	9	Y	7					54
12	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	1315	2	4	9	Y	4					58

TOTAL GAS PROD: 21,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					22
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	1650	2			Y	-0-					22
03	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1242	2			Y	-0-					22
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					22
05	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			Y	-0-					22
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					22
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			Y	-0-					22
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					22
09	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2			Y	-0-					22
10	1705	N	495	-0-	-1210	-0-	495	2			Y	-0-					22
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2			Y	-0-					22
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	3061	2			Y	-0-					22
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					22
03	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	2712	2			Y	-0-					22
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					22
05	3255	X	2872	-0-	-383	-0-	2868	2	4	9	Y	4					26
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					26
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2582	2	7	9	Y	6					32
08	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	1854	2			Y	-0-					32
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2898	2	17	9	Y	15					47
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					47
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7					54
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	Y	4					58

TOTAL GAS PROD: 31,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	1549	2	23	9	N	21	21	8			120
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	N	18	1	8			137
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2317	2	8	9	N	7	1	8			143
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2254	2	25	9	N	23	6	8			160
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					160
06	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2097	2	80	9	N	73	5	8			228
07	2356	N	2008	-0-	-348	-0-	1999	2	9	9	N	8	172	1			64
08	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	2			N	-0-					64
09	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			64
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					64
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2045	2	20	9	N	18					82
12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2136	2	24	9	N	22	1	8			103

TOTAL GAS PROD: 25,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6423	-0-	-25	-0-	6362	2	61	9	N	55					169
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	36					205
03	6324	X	5404	-0-	-920	-0-	5382	2	22	9	N	20					225
04	5850	X	5808	-0-	-42	-0-	5786	2	22	9	N	20					245
05	6417	X	5348	-0-	-1069	-0-	5326	2	22	9	N	20	185	1			80
06	6210	X	5605	-0-	-605	-0-	5566	2	39	9	N	35					115
07	6014	X	5587	-0-	-427	-0-	5566	2	21	9	N	19					134
08	6014	X	5440	-0-	-574	-0-	5418	2	22	9	N	20					154
09	5820	X	5080	-0-	-740	-0-	5077	2	3	9	N	3					157
10	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	5488	2	33	9	N	30					187
11	5610	X	5227	-0-	-383	-0-	5203	2	24	9	N	22					209
*12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5447	2	25	9	N	23					232

TOTAL GAS PROD: 60,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BRITT RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 230514 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15902 PERF.13870 - 15668

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

01	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3806	2	12	9	Y	11					64
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	27					91
03	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3811	2	4	9	Y	4					95
04	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	3722	2			Y	-0-					95
05	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3748	2			Y	-0-					95
06	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	3610	2			Y	-0-					95
07	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	3610	2	17	9	Y	15					110
08	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3662	2	4	9	Y	4	103	1			11
09	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3555	2	3	9	Y	3					14
10	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3579	2	2	9	Y	2					16
11	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	3416	2	4	9	Y	4					20
12	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3407	2	8	9	Y	7					27

TOTAL GAS PROD: 39,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1284	-0-	-116	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2881	-0-	-33	-0-	2853	2	28	9	N	25					49
02	2632	X	2554	-0-	-78	-0-	2520	2	34	9	N	31					80
03	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2817	2	8	9	N	7					87
04	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	2534	2	26	9	N	24					111
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2726	2	39	9	N	35					146
06	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2587	2	35	9	N	32					178
07	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	2587	2			N	-0-					178
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					178
09	2610	N	2564	-0-	-46	-0-	2536	2	28	9	N	25	181	1			22
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2686	2	24	9	N	22					44
11	2700	N	2526	-0-	-174	-0-	2490	2	36	9	N	33					77
12	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	2445	2	40	9	N	36					113

TOTAL GAS PROD: 31,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3469	2	1	9	N	1					231
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					231
03	3410	X	1990	-0-	-1420	-0-	1989	2	1	9	N	1	189	1			43
04	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	2255	2	70	9	N	64					107
05	3503	X	2267	-0-	-1236	-0-	2266	2	1	9	N	1					108
06	3390	X	2218	-0-	-1172	-0-	2218	2			N	-0-					108
07	3503	X	2218	-0-	-1285	-0-	2218	2			N	-0-					108
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2650	2	68	9	N	62					170
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					170
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					170
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					170
12	3286	X	2910	-0-	-376	-0-	2910	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 32,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4836	-0-	-2418	-0-	4767	2	69	9	N	63					193
02	6104	X	4066	-0-	-2038	-0-	4001	2	65	9	N	59					252
03	6758	X	5032	-0-	-1726	-0-	4944	2	88	9	N	80	182	1			150
04	5880	X	5187	-0-	-693	-0-	5113	2	74	9	N	67					217
05	5270	X	5235	-0-	-35	-0-	5172	2	63	9	N	57	189	1			85
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5150	2	58	9	N	53					138
07	5363	X	5214	-0-	-149	-0-	5149	2	65	9	N	59					197
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5673	2	58	9	N	53	173	1			77
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6181	2	56	9	N	51					128
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5877	2	54	9	N	49					177
11	5550	X	5226	-0-	-324	-0-	5164	2	62	9	N	56					233
12	6045	X	5881	-0-	-164	-0-	5818	2	63	9	N	57	177	1			113

TOTAL GAS PROD: 63,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3017	2	1	9	N	1					76
02	2800	X	2618	-0-	-182	-0-	2618	2			N	-0-					76
03	3007	X	2105	-0-	-902	-0-	2105	2			N	-0-					76
04	2820	X	2196	-0-	-624	-0-	2195	2	1	9	N	1					77
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3227	2	54	9	N	49					126
06	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	2			N	-0-					126
07	2547	N	2524	-0-	-23	-0-	2524	2			N	-0-					126
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					126
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2328	2	2	9	N	2					128
10	2356	X	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-					128
11	2280	X	1917	-0-	-363	-0-	1917	2			N	-0-					128
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 30,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3236	2	32	9	N	29	7	8			157
02	3332	X	3328	-0-	-4	-0-	3278	2	50	9	N	45	2	8			200
03	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	3029	2	105	9	N	95	197	1	2	8	96
04	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	3288	2	9	9	N	8	7	8			97
05	3689	X	3325	-0-	-364	-0-	3245	2	80	9	N	73					170
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3033	2	80	9	N	73	2	8			241
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3139	2	28	9	N	25	1	8			265
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3124	2	37	9	N	34	186	1			113
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3040	2	3	9	N	3	3	8			113
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3037	2	123	9	N	112					225
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2976	2	35	9	N	32					257
*12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3135	2	46	9	N	42	186	1	1	8	112

TOTAL GAS PROD: 38,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3081	-0-	-1228	-0-	2983	2	98	9	Y	89					134
02	3892	X	2564	-0-	-1328	-0-	2543	2	21	9	Y	19	121	1			32
03	3720	X	2442	-0-	-1278	-0-	2441	2	1	9	Y	1					33
04	3420	X	2857	-0-	-563	-0-	2856	2	1	9	Y	1					34
05	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	2665	2			Y	-0-					34
06	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2859	2	11	9	Y	10					44
07	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	2			Y	-0-					44
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	2	2	9	Y	2					46
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					46
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7165	2	4	9	Y	4					50
11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5881	2	18	9	Y	16					66
*12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7116	2	6	9	Y	5					71

TOTAL GAS PROD: 46,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	3685	2	106	9	Y	96					142
02	3808	X	2804	-0-	-1004	-0-	2782	2	22	9	Y	20	128	1			34
03	4216	X	2836	-0-	-1380	-0-	2835	2	1	9	Y	1					35
04	3870	X	2834	-0-	-1036	-0-	2834	2			Y	-0-					35
05	3999	X	3235	-0-	-764	-0-	3235	2			Y	-0-					35
06	3570	X	3040	-0-	-530	-0-	3027	2	13	9	Y	12					47
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					47
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4993	2	2	9	Y	2					49
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-					49
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11455	2	4	9	Y	4					53
11	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8824	2	20	9	Y	18					71
*12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8989	2	8	9	Y	7					78

TOTAL GAS PROD: 61,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	2			N	-0-					30
02	3052	X	2727	-0-	-325	-0-	2658	2	69	9	N	63					93
03	3131	X	2481	-0-	-650	-0-	2403	2	78	9	N	71					164
04	3000	X	2546	-0-	-454	-0-	2546	2			N	-0-					164
05	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2578	2	97	9	N	88	185	1			67
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					67
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2770	2	20	9	N	18					85
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2695	2	87	9	N	79					164
09	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2613	2	58	9	N	53					217
10	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	2668	2	21	9	N	19	187	1			49
11	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2441	2	58	9	N	53					102
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30					132

TOTAL GAS PROD: 33,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	724	-0-	-175	-0-	712	2	12	9	N	11	5	8			118
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1843	2	81	9	N	74	4	8			188
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1					189
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	N	4					193
05	2139	N	1063	-0-	-1076	-0-	1063	2			N	-0-					193
06	1560	N	919	-0-	-641	-0-	911	2	8	9	N	7					200
07	1302	N	877	-0-	-425	-0-	877	2			N	-0-					200
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					200
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					200
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					200
11	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					200
12	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	909	-0-	-393	-0-	901	2	8	9	N	7					127
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	2	7	9	N	6					133
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					133
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					133
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					133
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	2	19	9	N	17					150
07	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			N	-0-					150
08	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					150
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					150
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					150
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					150
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5999	2	7	9	N	6					46
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					N	1					47
03	5890	X	5773	-0-	-117	-0-	5770	2	3	9	N	3					50
04	5760	X	5455	-0-	-305	-0-	5455	2			N	-0-					50
05	6014	X	5375	-0-	-639	-0-	5372	2	3	9	N	3					53
06	5820	X	5211	-0-	-609	-0-	5205	2	6	9	N	5					58
07	5766	X	5205	-0-	-561	-0-	5205	2			N	-0-					58
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6620	2	2	9	N	2					60
09	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14779	2	6	9	N	5					65
10	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16138	2	8	9	N	7					72
11	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15548	2	2	9	N	2					74
*12	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 101,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15975 PERF.12780 - 15740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	2799	-0-	-2223	-0-	2774	2	25	9	Y	23					45
02	4536	X	2916	-0-	-1620	-0-	2904	2	12	9	Y	11					56
03	5022	X	1182	-0-	-3840	-0-	1179	2	3	9	Y	3	46	1			13
04	3960	X	2321	-0-	-1639	-0-	2306	2	15	9	Y	14					27
05	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	2864	2	41	9	Y	37					64
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3599	2	31	9	Y	28	65	1			27
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3599	2	34	9	Y	31					58
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3889	2	37	9	Y	34					92
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4879	2	31	9	Y	28	78	1			42
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4461	2	18	9	Y	16					58
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4030	2	30	9	Y	27					85
12	4619	X	4039	-0-	-580	-0-	4021	2	18	9	Y	16	77	1			24

TOTAL GAS PROD: 40,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15486 PERF.12341 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3858	-0-	-2001	-0-	3858	2			Y	-0-					17
02	5180	X	3150	-0-	-2030	-0-	3150	2			Y	-0-					17
03	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	4892	2	13	9	Y	12					29
04	5280	X	3628	-0-	-1652	-0-	3548	2	80	9	Y	73	49	1			53
05	5456	X	3552	-0-	-1904	-0-	3515	2	37	9	Y	34	48	1			39
06	4740	X	3498	-0-	-1242	-0-	3498	2			Y	-0-					39
07	4898	X	3531	-0-	-1367	-0-	3498	2	33	9	Y	30					69
08	4898	X	1908	-0-	-2990	-0-	1878	2	30	9	Y	27	49	1			47
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4750	2	73	9	Y	66	50	1			63
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4853	2	3	9	Y	3					66
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			Y	-0-					66
*12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 47,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2570	2	29	9	Y	26	26	8			83
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2431	2	12	9	Y	11	7	8			87
03	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	2278	2	1	9	Y	1	1	8			87
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2085	2	3	9	Y	3	3	8			87
05	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	2103	2			Y	-0-					87
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1946	2	11	9	Y	10					97
07	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	1843	2			Y	-0-					97
08	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			Y	-0-					97
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	Y	2	1	8			98
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					98
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	Y	20					118
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2166	2	33	9	Y	30	2	8			146

TOTAL GAS PROD: 25,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3581	-0-	-635	-0-	3580	2	1	9	N	1	1	8			101
02	3808	X	3615	-0-	-193	-0-	3614	2	1	9	N	1	1	8			101
03	4216	X	3276	-0-	-940	-0-	3275	2	1	9	N	1	1	8			101
04	4080	X	3111	-0-	-969	-0-	3109	2	2	9	N	2	2	8			101
05	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	3123	2			N	-0-					101
06	3120	X	2819	-0-	-301	-0-	2818	2	1	9	N	1	1	8			101
07	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	2			N	-0-					101
08	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	2			N	-0-					101
09	3120	X	2794	-0-	-326	-0-	2794	2			N	-0-					101
10	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2			N	-0-					101
11	2820	X	2564	-0-	-256	-0-	2564	2			N	-0-					101
12	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2622	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 36,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3862	-0-	-943	-0-	3807	2	55	9	N	50					148
02	4340	X	3361	-0-	-979	-0-	3315	2	46	9	N	42					190
03	4805	X	3698	-0-	-1107	-0-	3679	2	19	9	N	17					207
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3601	2	48	9	N	44	183	1			68
05	3906	X	3117	-0-	-789	-0-	3076	2	41	9	N	37					105
06	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	3056	2	44	9	N	40					145
07	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	3056	2	31	9	N	28					173
08	3782	X	3483	-0-	-299	-0-	3435	2	48	9	N	44					217
09	3660	X	3190	-0-	-470	-0-	3109	2	81	9	N	74					291
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3390	2	50	9	N	45	186	1			150
11	3360	X	2803	-0-	-557	-0-	2728	2	75	9	N	68					218
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3750	2	55	9	N	50	182	1			86

TOTAL GAS PROD: 40,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	3052	2	44	9	N	40					85
02	3052	X	2870	-0-	-182	-0-	2850	2	20	9	N	18					103
03	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	3162	2	4	9	N	4					107
04	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	2997	2	11	9	N	10					117
05	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	3024	2			N	-0-					117
06	T. A.		2921	-0-	2921	2921	2913	2	8	9	N	7					124
07	T. A.		2914	-0-	2914	5835	2913	2	1	9	N	1					125
08	T. A.		3134	-0-	3134	8969	3115	2	19	9	N	17					142
09	T. A.		3107	-0-	3107	12076	3093	2	14	9	N	13					155
10	15319	X	3243	-0-	-12076	-0-	3224	2	19	9	N	17					172
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3023	2	8	9	N	7					179
12	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2987	2	8	9	N	7					186

TOTAL GAS PROD: 36,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3741	-0-	3741	7717	3686	2	55	9	N	50	198	1			65
02	T. A.		3325	-0-	3325	11042	3325	2			N	-0-					65
03	T. A.		3557	-0-	3557	14599	3557	2			N	-0-					65
04	T. A.		3406	-0-	3406	18005	3406	2			N	-0-					65
05	T. A.		3440	-0-	3440	21445	3440	2			N	-0-					65
06	24483	X	3038	-0-	-21445	-0-	3038	2			N	-0-					65
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3405	2	39	9	N	35	8	8			92
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3858	2	58	9	N	53					145
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3642	2	36	9	N	33					178
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3726	2	77	9	N	70					248
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3930	2	40	9	N	36	199	1			85
12	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3691	2	24	9	N	22					107

TOTAL GAS PROD: 43,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	4179	2	88	9	N	80	199	1			34
02	3948	X	3890	-0-	-58	-0-	3886	2	4	9	N	4					38
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4256	2	6	9	N	5					43
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3873	2	15	9	N	14					57
05	4309	X	3785	-0-	-524	-0-	3750	2	35	9	N	32					89
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3766	2	34	9	N	31					120
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3877	2	39	9	N	35					155
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3519	2	30	9	N	27					182
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3532	2	20	9	N	18					200
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3549	2	22	9	N	20					220
11	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	2841	2	24	9	N	22	185	1			57
12	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3593	2	45	9	N	41					98

TOTAL GAS PROD: 44,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	3018	2			Y	-0-					15
02	2912	X	2445	-0-	-467	-0-	2445	2			Y	-0-					15
03	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	2896	2	12	9	Y	11					26
04	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	2955	2	72	9	Y	65	44	1			47
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3010	2	34	9	Y	31	43	1			35
06	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	2860	2			Y	-0-					35
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2860	2	29	9	Y	26					61
08	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	2870	2	28	9	Y	25	44	1			42
09	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2780	2	65	9	Y	59	45	1			56
10	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13719	2	2	9	Y	2					58
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-					58
*12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 49,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1761	-0-	-1680	-0-	1736	2	25	9	Y	23					44
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	10					54
03	5363	X	1733	-0-	-3630	-0-	1730	2	3	9	Y	3	44	1			13
04	2910	X	1616	-0-	-1294	-0-	1602	2	14	9	Y	13					26
05	1798	X	1695	-0-	-103	-0-	1656	2	39	9	Y	35					61
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1838	2	31	9	Y	28	63	1			26
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1838	2	33	9	Y	30					56
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2007	2	34	9	Y	31					87
09	3000	N	3310	-0-	310	310	3281	2	29	9	Y	26	73	1			40
10	2771	N	2461	-0-	-310	-0-	2443	2	18	9	Y	16					56
11	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1733	2	28	9	Y	25					81
*12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	Y	15	73	1			23

TOTAL GAS PROD: 22,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3821	-0-	-1511	-0-	3729	2	92	9	Y	84					115
02	4816	X	3529	-0-	-1287	-0-	3479	2	50	9	Y	45	135	1			25
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	78					103
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	48	67	1			84
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	19	62	1			41
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	18	32	1			27
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	13	23	1			17
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5171	2	15	9	Y	14					31
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5467	2	15	9	Y	14	21	1			24
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5165	2	11	9	Y	10	19	1			15
11	5010	X	4643	-0-	-367	-0-	4632	2	11	9	Y	10					25
*12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5117	2	40	9	Y	36	39	1			22

TOTAL GAS PROD: 32,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	4944	2	80	9	N	73					178
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4332	2	107	9	N	97	185	1			90
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4793	2	61	9	N	55					145
04	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	3983	2	58	9	N	53					198
05	5022	X	3845	-0-	-1177	-0-	3788	2	57	9	N	52	187	1			63
06	4860	X	3829	-0-	-1031	-0-	3759	2	70	9	N	64					127
07	4929	X	3849	-0-	-1080	-0-	3759	2	90	9	N	82	162	1			47
08	4867	X	3903	-0-	-964	-0-	3850	2	53	9	N	48					95
09	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	3877	2	36	9	N	33					128
10	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3835	2	41	9	N	37					165
11	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3646	2	31	9	N	28					193
12	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	3609	2	28	9	N	25					218

TOTAL GAS PROD: 48,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5665	2	70	9	N	64					89
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					89
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					89
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5329	2	1	9	N	1					90
05	5735	X	5490	-0-	-245	-0-	5490	2			N	-0-					90
06	5400	X	5245	-0-	-155	-0-	5245	2			N	-0-					90
07	5518	X	5258	-0-	-260	-0-	5245	2	13	9	N	12					102
08	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	5169	2	22	9	N	20					122
09	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	5007	2	19	9	N	17					139
10	5487	X	5088	-0-	-399	-0-	5073	2	15	9	N	14					153
11	5250	X	4297	-0-	-953	-0-	4285	2	12	9	N	11					164
*12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4508	2	15	9	N	14					178

TOTAL GAS PROD: 56,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3227	-0-	-803	-0-	3192	2	35	9	N	32					197
02	3500	X	2755	-0-	-745	-0-	2741	2	14	9	N	13					210
03	3875	X	2915	-0-	-960	-0-	2870	2	45	9	N	41					251
04	3390	X	2887	-0-	-503	-0-	2866	2	21	9	N	19	187	1			83
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3623	2	55	9	N	50					133
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3456	2	37	9	N	34					167
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3456	2	61	9	N	55					222
08	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3359	2	111	9	N	101					323
09	3570	X	3091	-0-	-479	-0-	3057	2	34	9	N	31	189	1			165
10	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3157	2	37	9	N	34					199
11	3480	X	2807	-0-	-673	-0-	2762	2	45	9	N	41					240
12	3503	X	3077	-0-	-426	-0-	3034	2	43	9	N	39					279

TOTAL GAS PROD: 38,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	2435	-0-	-4230	-0-	2435	2			Y	-0-					15
02	6020	X	1455	-0-	-4565	-0-	1455	2			Y	-0-					15
03	3224	X	2363	-0-	-861	-0-	2350	2	13	9	Y	12					27
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	63	44	1			46
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	32	42	1			36
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	26					62
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	25	44	1			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	46	1			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3114	-0-	14	14	3008	2	106	9	Y	96					142
02	2436	N	2332	-0-	-104	-0-	2310	2	22	9	Y	20	128	1			34
03	2883	N	2419	-0-	-464	-0-	2417	2	2	9	Y	2					36
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					36
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					36
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2675	2	13	9	Y	12					48
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					48
08	3100	N	3662	-0-	562	562	3660	2	2	9	Y	2					50
09	3000	N	3537	-0-	537	1099	3537	2			Y	-0-					50
10	3100	N	9175	-0-	6075	7174	9171	2	4	9	Y	4					54
11	12336	X	5162	-0-	-7174	-0-	5145	2	17	9	Y	15					69
*12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6142	2	7	9	Y	6	1	8			74

TOTAL GAS PROD: 45,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BRITT RANCH I 4 WELL #: RRCID -> 239156 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12370 - 12818

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6330	-0-	-56	-0-	6330	2			N	-0-					88
02	5768	X	5293	-0-	-475	-0-	5279	2	14	9	N	13					101
03	6076	X	4512	-0-	-1564	-0-	4511	2	1	9	N	1					102
04	5880	X	4603	-0-	-1277	-0-	4596	2	7	9	N	6					108
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					108
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6251	2	2	9	N	2					110
07	5642	X	5216	-0-	-426	-0-	5216	2			N	-0-					110
08	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	5148	2			N	-0-					110
09	5460	X	4968	-0-	-492	-0-	4968	2			N	-0-					110
10	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	4800	2			N	-0-					110
11	5460	X	4626	-0-	-834	-0-	4626	2			N	-0-					110
*12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 64,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4046	2	24	9	Y	22					44
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3807	2	12	9	Y	11					55
03	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2757	2	3	9	Y	3	45	1			13
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2979	2	12	9	Y	11					24
05	4216	X	3045	-0-	-1171	-0-	3042	2	3	9	Y	3					27
06	3570	X	2875	-0-	-695	-0-	2872	2	3	9	Y	3	27	1			3
07	3689	X	2875	-0-	-814	-0-	2872	2	3	9	Y	3					6
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3280	2	3	9	Y	3					9
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3876	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3534	2	2	9	Y	2					6
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3377	2	2	9	Y	2					8
12	3999	X	3145	-0-	-854	-0-	3144	2	1	9	Y	1	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 39,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

THOMAS 5 WELL #: RRCID -> 240875 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 15468 PERF.12736 - 15156

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	192	201	1			244
02	3304	X	1970	-0-	-1334	-0-	1958	2	12	9	N	11	200	1			55
03	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3277	2	58	9	N	53					108
04	3540	X	2095	-0-	-1445	-0-	1983	2	112	9	N	102					210
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	40					250
06	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	3044	2	67	9	N	61	179	1	14	8	118
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3696	2	69	9	N	63	9	8			172
08	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2915	2	42	9	N	38					210
09	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	2882	2	13	9	N	12	177	1	3	8	42
10	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3003	2	28	9	N	25					67
11	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	2753	2	75	9	N	68					135
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3150	2	46	9	N	42					177

TOTAL GAS PROD: 29,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	3726	2	65	9	N	59	59	8			28
02	3528	X	2842	-0-	-686	-0-	2823	2	19	9	N	17	15	8			30
03	3906	X	3156	-0-	-750	-0-	3149	2	7	9	N	6	6	8			30
04	3780	X	3011	-0-	-769	-0-	2997	2	14	9	N	13	13	8			30
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					30
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	N	4	4	8			30
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3337	2	149	9	N	135	2	8			163
08	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	2865	2	10	9	N	9					172
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3041	2	34	9	N	31	8	8			195
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3833	2	51	9	N	46	1	8			240
11	3300	X	3093	-0-	-207	-0-	3063	2	30	9	N	27	181	1			86
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3300	2	39	9	N	35	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 39,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5137	-0-	-40	-0-	5137	2			Y	-0-					26
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					Y	107	112	1			21
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	65					86
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	49	56	1			79
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	76	59	1			96
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	74	76	1			94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	80	1			67
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4814	2	59	9	Y	54					121
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4565	2	62	9	Y	56	82	1			95
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4488	2	45	9	Y	41	77	1			59
11	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4243	2	47	9	Y	43					102
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4372	2	155	9	Y	141	157	1			86

TOTAL GAS PROD: 27,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6017	-0-	-28	-0-	5940	2	77	9	Y	70					96
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	37	112	1			21
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	65					86
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	49	56	1			79
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	76	59	1			96
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	73	76	1			93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	80	1			67
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5214	2	59	9	Y	54					121
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4923	2	61	9	Y	55	82	1			94
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5196	2	46	9	Y	42	77	1			59
11	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	4750	2	45	9	Y	41					100
12	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	5038	2	155	9	Y	141	155	1			86

TOTAL GAS PROD: 31,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2001	-0-	-1037	-0-	1957	2	44	9	Y	40					88
02	2744	X	1801	-0-	-943	-0-	1747	2	54	9	Y	49	60	1			77
03	3100	X	2340	-0-	-760	-0-	2314	2	26	9	Y	24	59	1			42
04	3000	X	2438	-0-	-562	-0-	2388	2	50	9	Y	45					87
05	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	2878	2	26	9	Y	24	57	1			54
06	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	2081	2	31	9	Y	28	65	1			17
07	2511	N	2113	-0-	-398	-0-	2081	2	32	9	Y	29	24	1			22
08	2728	N	2314	-0-	-414	-0-	2288	2	26	9	Y	24	24	1			22
09	3000	N	3022	-0-	22	22	2994	2	28	9	Y	25	25	1			22
10	3074	N	3052	-0-	-22	-0-	3037	2	15	9	Y	14	25	1			11
11	3000	N	3267	-0-	267	267	3199	2	68	9	Y	62	68	1			5
*12	3839	X	3572	-0-	-267	-0-	3572	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5065	2	51	9	Y	46					98
02	4620	X	4589	-0-	-31	-0-	4555	2	34	9	Y	31					129
03	5115	X	4390	-0-	-725	-0-	4382	2	8	9	Y	7	116	1			20
04	4950	X	4301	-0-	-649	-0-	4248	2	53	9	Y	48					68
05	5115	X	4202	-0-	-913	-0-	4172	2	30	9	Y	27					95
06	4560	X	4327	-0-	-233	-0-	4282	2	45	9	Y	41	57	1			79
07	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4282	2	22	9	Y	20	58	1			41
08	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	4028	2	47	9	Y	43					84
09	4320	X	3452	-0-	-868	-0-	3409	2	43	9	Y	39	60	1			63
10	4464	X	3455	-0-	-1009	-0-	3424	2	31	9	Y	28	60	1			31
11	4320	X	3254	-0-	-1066	-0-	3240	2	14	9	Y	13					44
12	4309	X	3567	-0-	-742	-0-	3520	2	47	9	Y	43					87

TOTAL GAS PROD: 49,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5172	-0-	-656	-0-	5114	2	58	9	N	53					156
02	5404	X	4490	-0-	-914	-0-	4384	2	106	9	N	96					252
03	5983	X	4943	-0-	-1040	-0-	4943	2			N	-0-	175	1			77
04	5790	X	5073	-0-	-717	-0-	5019	2	54	9	N	49					126
05	5487	X	5218	-0-	-269	-0-	5146	2	72	9	N	65					191
06	5010	X	4976	-0-	-34	-0-	4918	2	58	9	N	53					244
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5201	2	47	9	N	43	184	1			103
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6734	2	44	9	N	40					143
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8250	2	61	9	N	55					198
10	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13389	2	57	9	N	52					250
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7542	2	46	9	N	42	189	1			103
12	8587	X	7684	-0-	-903	-0-	7651	2	33	9	N	30					133

TOTAL GAS PROD: 78,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	1					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1349	2	18	9	Y	16					16
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	1307	2	1	9	Y	1					17
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	2					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	4					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					32
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					32
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1757	2	15	9	Y	14					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	Y	9					56
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1675	2	4	9	Y	4					60

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2208	-0-	-1946	-0-	2208	2			N	-0-					103
02	3752	X	1949	-0-	-1803	-0-	1949	2			N	-0-					103
03	4154	X	3791	-0-	-363	-0-	3650	2	141	9	N	128					231
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	2	1	9	N	1					232
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3586	2	1	9	N	1					233
06	3660	X	3460	-0-	-200	-0-	3460	2			N	-0-					233
07	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	3459	2			N	-0-					233
08	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3555	2	8	9	N	7					240
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3720	2	20	9	N	18	183	1			75
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3615	2	11	9	N	10					85
11	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3254	2	17	9	N	15					100
12	3751	X	3169	-0-	-582	-0-	3161	2	8	9	N	7					107

TOTAL GAS PROD: 39,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	4354	2	66	9	N	60					266
02	4060	X	3866	-0-	-194	-0-	3822	2	44	9	N	40	193	1			113
03	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	4201	2	81	9	N	74					187
04	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	4177	2	66	9	N	60	182	1			65
05	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	4310	2	79	9	N	72					137
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4070	2	67	9	N	61					198
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4070	2	61	9	N	55	182	1			71
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4179	2	88	9	N	80					151
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3955	2	62	9	N	56					207
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4126	2	51	9	N	46	189	1			64
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3781	2	43	9	N	39					103
12	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3910	2	61	9	N	55					158

TOTAL GAS PROD: 49,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4536	-0-	-1881	-0-	4481	2	55	9	N	50	115	1			151
02	5796	X	3791	-0-	-2005	-0-	3789	2	2	9	N	2					153
03	6138	X	4103	-0-	-2035	-0-	4081	2	22	9	N	20					173
04	5460	X	4319	-0-	-1141	-0-	4269	2	50	9	N	45					218
05	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	4392	2	62	9	N	56					274
06	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	4266	2	36	9	N	33	224	1			83
07	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	4266	2	51	9	N	46					129
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4451	2	44	9	N	40					169
09	4320	X	4262	-0-	-58	-0-	4215	2	47	9	N	43					212
10	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	4380	2	37	9	N	34					246
11	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3896	2	24	9	N	22					268
12	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	4104	2	28	9	N	25					293

TOTAL GAS PROD: 51,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4805	-0-	-1240	-0-	4753	2	52	9	Y	47					102
02	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	5304	2	36	9	Y	33					135
03	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	5428	2	9	9	Y	8	121	1			22
04	5550	X	5138	-0-	-412	-0-	5082	2	56	9	Y	51					73
05	5921	X	5331	-0-	-590	-0-	5299	2	32	9	Y	29					102
06	5370	X	5180	-0-	-190	-0-	5133	2	47	9	Y	43	61	1			84
07	5549	X	5157	-0-	-392	-0-	5133	2	24	9	Y	22	62	1			44
08	5425	X	4702	-0-	-723	-0-	4655	2	47	9	Y	43					87
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5515	2	47	9	Y	43	63	1			67
10	5363	X	5301	-0-	-62	-0-	5272	2	29	9	Y	26	64	1			29
11	5190	X	4894	-0-	-296	-0-	4881	2	13	9	Y	12					41
12	5549	X	5196	-0-	-353	-0-	5152	2	44	9	Y	40					81

TOTAL GAS PROD: 62,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2760	-0-	-1797	-0-	2715	2	45	9	Y	41					90
02	4116	X	2079	-0-	-2037	-0-	2023	2	56	9	Y	51	61	1			80
03	4557	X	1230	-0-	-3327	-0-	1204	2	26	9	Y	24	61	1			43
04	3690	X	2902	-0-	-788	-0-	2852	2	50	9	Y	45					88
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3400	2	22	9	Y	20	58	1			50
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3278	2	26	9	Y	24	60	1			14
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3277	2	28	9	Y	25	20	1			19
08	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	3200	2	21	9	Y	19	20	1			18
09	3300	X	3268	-0-	-32	-0-	3245	2	23	9	Y	21	21	1			18
10	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	3083	2	13	9	Y	12	21	1			9
11	3300	X	3039	-0-	-261	-0-	2982	2	57	9	Y	52	57	1			4
12	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	2712	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 34,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					108
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	1051	2	10	9	N	9					117
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					117
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					117
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	2			N	-0-					117
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	7					124
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					124
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					124
09	900	N	754	-0-	-146	-0-	754	2			N	-0-					124
10	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					124
11	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-					124
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2023	-0-	-2038	-0-	1998	2	25	9	Y	23					46
02	3332	X	1840	-0-	-1492	-0-	1828	2	12	9	Y	11					57
03	3689	X	2216	-0-	-1473	-0-	2214	2	2	9	Y	2	46	1			13
04	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	2365	2	13	9	Y	12					25
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	Y	6					31
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2349	2	6	9	Y	5	31	1			5
07	2449	X	2356	-0-	-93	-0-	2350	2	6	9	Y	5					10
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7	9	Y	6					16
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3164	2	4	9	Y	4	13	1			7
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	Y	3					10
11	2580	X	2476	-0-	-104	-0-	2470	2	6	9	Y	5					15
12	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	2460	2	2	9	Y	2	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	6158	-0-	-5653	-0-	6069	2	89	9	Y	81					129
02	6552	X	5116	-0-	-1436	-0-	5083	2	33	9	Y	30	58	1			101
03	7223	X	6269	-0-	-954	-0-	6206	2	63	9	Y	57	65	1			93
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6119	2	1	9	Y	1	62	1			32
05	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	6263	2			Y	-0-					32
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6126	2	57	9	Y	52					84
07	6324	X	6216	-0-	-108	-0-	6127	2	89	9	Y	81	122	1			43
08	6324	X	6052	-0-	-272	-0-	5990	2	62	9	Y	56					99
09	6180	X	5967	-0-	-213	-0-	5921	2	46	9	Y	42	61	1			80
10	6386	X	6128	-0-	-258	-0-	6086	2	42	9	Y	38					118
11	6180	X	5562	-0-	-618	-0-	5537	2	25	9	Y	23	61	1			80
*12	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6213	2	32	9	Y	29					109

TOTAL GAS PROD: 72,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	24					24
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					24
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	837	2	1	9	N	1					25
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1249	-0-	-2037	-0-	1249	2			Y	-0-					16
02	2968	X	529	-0-	-2439	-0-	529	2			Y	-0-					16
03	3286	X	2209	-0-	-1077	-0-	2196	2	13	9	Y	12					28
04	3120	X	1022	-0-	-2098	-0-	948	2	74	9	Y	67	46	1			49
05	3224	X	621	-0-	-2603	-0-	585	2	36	9	Y	33	45	1			37
06	2130	X	775	-0-	-1355	-0-	775	2			Y	-0-					37
07	2201	X	714	-0-	-1487	-0-	684	2	30	9	Y	27					64
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	26	46	1			44
09	3000	N	3079	-0-	79	79	3011	2	68	9	Y	62	47	1			59
10	3100	N	3180	-0-	80	159	3178	2	2	9	Y	2					61
11	3000	N	2875	-0-	-125	34	2875	2			Y	-0-					61
*12	3420	X	3386	-0-	-34	-0-	3386	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 19,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7809	-0-	-251	-0-	7762	2	47	9	Y	43					95
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	54	65	1			84
03	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	7677	2	28	9	Y	25	64	1			45
04	7710	X	7338	-0-	-372	-0-	7277	2	61	9	Y	55					100
05	7967	X	7356	-0-	-611	-0-	7207	2	149	9	Y	135	66	1			169
06	7560	X	7332	-0-	-228	-0-	7158	2	174	9	Y	158	234	1			93
07	7719	X	7338	-0-	-381	-0-	7158	2	180	9	Y	164	134	1			123
08	7719	X	7186	-0-	-533	-0-	7037	2	149	9	Y	135	135	1			123
09	7350	X	6885	-0-	-465	-0-	6732	2	153	9	Y	139	139	1			123
10	7564	X	6987	-0-	-577	-0-	6902	2	85	9	Y	77	141	1			59
11	7320	X	7067	-0-	-253	-0-	6691	2	376	9	Y	342	376	1			25
12	7347	X	6752	-0-	-595	-0-	6752	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 79,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	3746	-0-	-2826	-0-	3677	2	69	9	N	63					168
02	5936	X	4989	-0-	-947	-0-	4904	2	85	9	N	77					245
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8440	2	28	9	N	25	189	1			81
04	5220	X	4489	-0-	-731	-0-	4397	2	92	9	N	84					165
05	5518	X	4472	-0-	-1046	-0-	4375	2	97	9	N	88	180	1			73
06	6060	X	4297	-0-	-1763	-0-	4205	2	92	9	N	84					157
07	6262	X	5058	-0-	-1204	-0-	4962	2	96	9	N	87	185	1			59
08	6262	X	3538	-0-	-2724	-0-	3449	2	89	9	N	81					140
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7798	2	109	9	N	99	185	1			54
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5820	2	106	9	N	96					150
11	4890	X	3027	-0-	-1863	-0-	2964	2	63	9	N	57					207
12	5487	X	3240	-0-	-2247	-0-	3156	2	84	9	N	76	184	1			99

TOTAL GAS PROD: 59,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4786	-0-	-1011	-0-	4732	2	54	9	Y	49					108
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5283	2	39	9	Y	35					143
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5802	2	10	9	Y	9	129	1			23
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5414	2	59	9	Y	54					77
05	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	5820	2	34	9	Y	31					108
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5770	2	51	9	Y	46	65	1			89
07	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	5770	2	25	9	Y	23	65	1			47
08	5859	X	5435	-0-	-424	-0-	5382	2	53	9	Y	48					95
09	5790	X	5475	-0-	-315	-0-	5425	2	50	9	Y	45	68	1			72
10	5983	X	5537	-0-	-446	-0-	5506	2	31	9	Y	28	68	1			32
11	5790	X	5395	-0-	-395	-0-	5381	2	14	9	Y	13					45
*12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6102	2	47	9	Y	43					88

TOTAL GAS PROD: 66,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	6291	-0-	-5241	-0-	6208	2	83	9	Y	75					118
02	6356	X	5750	-0-	-606	-0-	5720	2	30	9	Y	27	53	1			92
03	7037	X	5896	-0-	-1141	-0-	5834	2	62	9	Y	56	60	1			88
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6610	2	1	9	Y	1	59	1			30
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			Y	-0-					30
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6496	2	55	9	Y	50					80
07	6820	X	6590	-0-	-230	-0-	6496	2	94	9	Y	85	122	1			43
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7217	2	62	9	Y	56					99
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7840	2	46	9	Y	42	61	1			80
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6748	2	41	9	Y	37					117
11	7050	X	5954	-0-	-1096	-0-	5928	2	26	9	Y	24	61	1			80
12	8153	X	6399	-0-	-1754	-0-	6369	2	30	9	Y	27					107

TOTAL GAS PROD: 78,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	5861	2	90	9	Y	82					130
02	5488	X	4569	-0-	-919	-0-	4538	2	31	9	Y	28	59	1			99
03	6076	X	5467	-0-	-609	-0-	5398	2	69	9	Y	63	65	1			97
04	5760	X	5089	-0-	-671	-0-	5089	2			Y	-0-	64	1			33
05	5952	X	5504	-0-	-448	-0-	5504	2			Y	-0-					33
06	5760	X	5643	-0-	-117	-0-	5582	2	61	9	Y	55					88
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5479	2	85	9	Y	77	122	1			43
08	5518	X	5489	-0-	-29	-0-	5427	2	62	9	Y	56					99
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5815	2	45	9	Y	41	61	1			79
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5981	2	42	9	Y	38					117
11	5640	X	4800	-0-	-840	-0-	4775	2	25	9	Y	23	61	1			79
12	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5708	2	32	9	Y	29					108

TOTAL GAS PROD: 65,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	3479	2	3	9	N	3					22
02	3668	X	3322	-0-	-346	-0-	3277	2	45	9	N	41					63
03	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	3941	2	19	9	N	17					80
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3800	2	1	9	N	1					81
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3910	2	23	9	N	21					102
06	4200	X	3787	-0-	-413	-0-	3778	2	9	9	N	8					110
07	4340	X	3789	-0-	-551	-0-	3778	2	11	9	N	10					120
08	4340	X	3864	-0-	-476	-0-	3851	2	13	9	N	12					132
09	4200	X	3712	-0-	-488	-0-	3692	2	20	9	N	18					150
10	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14743	2	2	9	N	2					152
11	3780	X	3352	-0-	-428	-0-	3341	2	11	9	N	10					162
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3819	2	6	9	N	5					167

TOTAL GAS PROD: 55,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					71
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2281	2	40	9	Y	36	1	8			106
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2330	2	30	9	Y	27					133
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2297	2	73	9	Y	66	4	8			195
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	Y	8					203
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1966	2	30	9	Y	27					230
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2255	2	19	9	Y	17					247
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2159	2	53	9	Y	48	198	1			97
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8			97
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2216	2	22	9	Y	20					117
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2120	2	32	9	Y	29					146
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2001	2	24	9	Y	22	1	8			167

TOTAL GAS PROD: 26,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	75	3	8			212
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2276	2	34	9	N	31					243
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	N	1	200	1			44
04	1770	X	1517	-0-	-253	-0-	1511	2	6	9	N	5					49
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	10					59
06	2040	X	1085	-0-	-955	-0-	1065	2	20	9	N	18					77
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2660	2	129	9	N	117	14	8			180
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2656	2	75	9	N	68	158	1			90
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2509	2	17	9	N	15					105
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2773	2	94	9	N	85					190
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2654	2	52	9	N	47					237
*12	3100	N	3368	-0-	268	268	3318	2	50	9	N	45					282

TOTAL GAS PROD: 24,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2712	2	25	9	Y	23					52
02	2800	X	2397	-0-	-403	-0-	2364	2	33	9	Y	30					82
03	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2681	2	43	9	Y	39	92	1			29
04	2760	X	2458	-0-	-302	-0-	2458	2			Y	-0-					29
05	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	2389	2			Y	-0-	26	1			3
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					3
07	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	2			Y	-0-					3
08	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	2307	2			Y	-0-					3
09	2340	N	2191	-0-	-149	-0-	2191	2			Y	-0-					3
10	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2189	2			Y	-0-					3
*11	2220	N	1921	-0-	-299	-0-	1921	2			Y	-0-					3
12	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	4949	2	70	9	N	64					221
02	4928	X	4139	-0-	-789	-0-	4105	2	34	9	N	31					252
03	5456	X	4622	-0-	-834	-0-	4554	2	68	9	N	62	178	1			136
04	5280	X	4371	-0-	-909	-0-	4325	2	46	9	N	42					178
05	5239	X	4803	-0-	-436	-0-	4722	2	81	9	N	74					252
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4458	2	43	9	N	39	182	1			109
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4801	2	45	9	N	41					150
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6609	2	44	9	N	40					190
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6198	2	64	9	N	58	190	1			58
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4533	2	29	9	N	26					84
11	3120	X	2383	-0-	-737	-0-	2328	2	55	9	N	50					134
12	DLQ G-10		2338	-0-	2338	2338	2293	2	45	9	N	41					175

TOTAL GAS PROD: 54,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

THOMAS BRITT 6 WELL #: RRCID -> 249848 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1740	-0-	-554	-0-	1740	2			N	-0-					165
02	2072	X	1670	-0-	-402	-0-	1667	2	3	9	N	3					168
03	2294	X	1800	-0-	-494	-0-	1800	2			N	-0-					168
04	2010	X	1804	-0-	-206	-0-	1804	2			N	-0-					168
05	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	1827	2			N	-0-					168
06	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	1663	2	17	9	N	15					183
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					183
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2914	2	70	9	N	64					247
09	3000	N	3074	-0-	74	74	3027	2	47	9	N	43	199	1	8	8	83
10	2904	N	2830	-0-	-74	-0-	2806	2	24	9	N	22					105
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					105
*12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2668	2	36	9	N	33					138

TOTAL GAS PROD: 26,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	83	6	8			300
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2900	2	28	9	N	25	198	1			127
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	N	11					138
04	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	1821	2	19	9	N	17					155
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	13					168
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2385	2	32	9	N	29	7	8			190
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3088	2	34	9	N	31	9	8			212
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3068	2	39	9	N	35					247
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2970	2	31	9	N	28	5	8			270
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3096	2	6	9	N	5					275
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2991	2	24	9	N	22					297
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2944	2	9	9	N	8					305

TOTAL GAS PROD: 28,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7824	2	48	9	N	44					231
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6461	2	21	9	N	19					250
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6746	2	3	9	N	3					253
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6218	2	1	9	N	1					254
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5911	2	63	9	N	57					311
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5839	2	8	9	N	7					318
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5795	2	12	9	N	11					329
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5142	2	19	9	N	17					346
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4503	2	2	9	N	2	182	1			166
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4546	2	6	9	N	5					171
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3263	2	11	9	N	10					181
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3483	2	17	9	N	15					196

TOTAL GAS PROD: 65,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3652	-0-	-967	-0-	3652	2			N	-0-					51
02	4032	X	3440	-0-	-592	-0-	3419	2	21	9	N	19					70
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5012	2	30	9	N	27					97
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4817	2	12	9	N	11					108
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5026	2	39	9	N	35					143
06	4380	X	3713	-0-	-667	-0-	3702	2	11	9	N	10					153
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4782	2	22	9	N	20					173
08	4526	X	3747	-0-	-779	-0-	3734	2	13	9	N	12					185
09	4380	X	3596	-0-	-784	-0-	3582	2	14	9	N	13					198
10	4526	X	4496	-0-	-30	-0-	4488	2	8	9	N	7					205
11	4380	X	3469	-0-	-911	-0-	3371	2	98	9	N	89	179	1			115
12	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3475	2	11	9	N	10					125

TOTAL GAS PROD: 49,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4997	-0-	-521	-0-	4993	2	4	9	N	4					302
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	5					307
03	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5038	2	7	9	N	6					313
04	4590	X	4357	-0-	-233	-0-	4356	2	1	9	N	1					314
05	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	4744	2			N	-0-	189	1			125
06	4890	X	4261	-0-	-629	-0-	4229	2	32	9	N	29					154
07	5053	X	4252	-0-	-801	-0-	4229	2	23	9	N	21					175
08	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	4985	2	44	9	N	40					215
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4588	2	52	9	N	47					262
10	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4612	2	19	9	N	17					279
11	4860	X	4373	-0-	-487	-0-	4373	2			N	-0-					279
12	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	4535	2	47	9	N	43					322

TOTAL GAS PROD: 50,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6238	2	48	9	N	44					145
02	4844	X	4699	-0-	-145	-0-	4599	2	100	9	N	91					236
03	5363	X	4657	-0-	-706	-0-	4612	2	45	9	N	41	184	1			93
04	5190	X	4642	-0-	-548	-0-	4568	2	74	9	N	67					160
05	5890	X	4626	-0-	-1264	-0-	4563	2	63	9	N	57					217
06	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	4378	2	45	9	N	41	186	1			72
07	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	4730	2	63	9	N	57					129
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6252	2	66	9	N	60					189
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5668	2	76	9	N	69	175	1			83
10	4805	X	4104	-0-	-701	-0-	4056	2	48	9	N	44					127
11	4890	X	2221	-0-	-2669	-0-	2170	2	51	9	N	46					173
12	4061	X	2235	-0-	-1826	-0-	2183	2	52	9	N	47					220

TOTAL GAS PROD: 54,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	5223	2	53	9	Y	48					105
02	5516	X	3493	-0-	-2023	-0-	3429	2	64	9	Y	58					163
03	6107	X	2754	-0-	-3353	-0-	2668	2	86	9	Y	78	182	1	2	8	57
04	5910	X	3270	-0-	-2640	-0-	3178	2	92	9	Y	84	5	8			136
05	5270	X	3770	-0-	-1500	-0-	3668	2	102	9	Y	93	125	1			104
06	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	2468	2	125	9	Y	114	3	8			215
07	3069	X	2535	-0-	-534	-0-	2405	2	130	9	Y	118	180	1	2	8	151
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4093	2	123	9	Y	112					263
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4004	2	80	9	Y	73	183	1	2	8	151
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4103	2	122	9	Y	111	1	8			261
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3410	2	99	9	Y	90	188	1			163
12	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	3991	2	154	9	Y	140	193	1			110

TOTAL GAS PROD: 43,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					132
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					132
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					132
09	3000	N	5402	-0-	2402	2402	5360	2	42	9	N	38					170
10	3100	N	5821	-0-	2721	5123	5751	2	70	9	N	64	190	1			44
11	3000	N	6410	-0-	3410	8533	6410	2			N	-0-					44
*12	15024	X	6491	-0-	-8533	-0-	6491	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 27,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	22231	-0-	-1422	-0-	22178	2	53	9	N	48					98
02	21196	X	19593	-0-	-1603	-0-	19567	2	26	9	N	24					122
03	22878	X	21594	-0-	-1284	-0-	21541	2	53	9	N	48					170
04	22110	X	20734	-0-	-1376	-0-	20702	2	32	9	N	29					199
05	22382	X	20961	-0-	-1421	-0-	20927	2	34	9	N	31	184	1			46
06	20820	X	20107	-0-	-713	-0-	20072	2	35	9	N	32					78
07	21514	X	20107	-0-	-1407	-0-	20072	2	35	9	N	32					110
08	21514	X	20060	-0-	-1454	-0-	20001	2	59	9	N	54					164
09	20730	X	19146	-0-	-1584	-0-	19104	2	42	9	N	38					202
10	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	29103	2	21	9	N	19					221
11	20100	X	17962	-0-	-2138	-0-	17962	2			N	-0-					221
*12	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19217	2	18	9	N	16	192	1			45

TOTAL GAS PROD: 250,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

THOMAS BRITT 6 WELL #: 7 RRCID -> 252767 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 15262 PERF.12392 - 15257

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	4245	2	70	9	N	64					195
02	4368	X	3598	-0-	-770	-0-	3595	2	3	9	N	3					198
03	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4097	2	59	9	N	54	179	1			73
04	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	4137	2	47	9	N	43					116
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4277	2	54	9	N	49					165
06	4170	X	4064	-0-	-106	-0-	4021	2	43	9	N	39					204
07	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	4243	2	23	9	N	21					225
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5828	2	30	9	N	27	187	1			65
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5387	2	55	9	N	50					115
10	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3923	2	36	9	N	33					148
11	5670	X	2060	-0-	-3610	-0-	2010	2	50	9	N	45					193
12	3720	X	1949	-0-	-1771	-0-	1917	2	32	9	N	29					222

TOTAL GAS PROD: 48,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	94	195	1			72
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					72
03	1581	X	1390	-0-	-191	-0-	1389	2	1	9	N	1					73
04	1440	X	1171	-0-	-269	-0-	1169	2	2	9	N	2					75
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	8					83
06	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1736	2	11	9	N	10					93
07	3100	N	3878	-0-	778	778	3677	2	201	9	N	183	23	8			253
08	2271	N	1493	-0-	-778	-0-	1475	2	18	9	N	16	154	1			115
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2819	2	13	9	N	12	5	8			122
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	10					132
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3141	2	14	9	N	13					145
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1471	2	41	9	N	37	37	8			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2098	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2068	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2011	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	65	-0-	-21759	-0-	65	2			N	-0-	162	1			42
02	18900	X	238	-0-	-18662	-0-	238	2			N	-0-					42
03	19406	X	2127	-0-	-17279	-0-	2127	2			N	-0-					42
04	17910	X	8835	-0-	-9075	-0-	8699	2	136	9	N	124					166
05	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	20313	2	256	9	N	233	190	1			209
06	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	20873	2	248	9	N	225	188	1			246
07	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15653	2	194	9	N	176	186	1			236
08	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15388	2	182	9	N	165	187	1			214
09	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15065	2	191	9	N	174	188	1			200
10	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15273	2	216	9	N	196	190	1			206
11	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14710	2	183	9	N	166	189	1			183
*12	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	20088	2	37	9	N	34					217

TOTAL GAS PROD: 150,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5053	-0-	-31	-0-	4986	2	67	9	N	61					173
02	4508	X	4282	-0-	-226	-0-	4215	2	67	9	N	61					234
03	4836	X	3738	-0-	-1098	-0-	3673	2	65	9	N	59	176	1			117
04	4680	X	3795	-0-	-885	-0-	3723	2	72	9	N	65					182
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5382	2	74	9	N	67					249
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5042	2	56	9	N	51	190	1			110
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4287	2	61	9	N	55					165
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4194	2	55	9	N	50					215
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3997	2	48	9	N	44	190	1			69
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3969	2	56	9	N	51					120
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3923	2	42	9	N	38					158
12	DLQ G-10		5214	-0-	5214	5214	5158	2	56	9	N	51					209

TOTAL GAS PROD: 53,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5075	-0-	-40	-0-	5034	2	41	9	Y	37					179
02	4564	X	4527	-0-	-37	-0-	4521	2	6	9	Y	5					184
03	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	4689	2	1	9	Y	1	93	1			92
04	4920	X	4661	-0-	-259	-0-	4629	2	32	9	Y	29					121
05	5084	X	4584	-0-	-500	-0-	4569	2	15	9	Y	14					135
06	4920	X	4217	-0-	-703	-0-	4216	2	1	9	Y	1					136
07	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	4216	2	11	9	Y	10	97	1			49
08	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4514	2	42	9	Y	38					87
09	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4153	2	39	9	Y	35					122
10	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	4403	2	22	9	Y	20	97	1			45
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4124	2	15	9	Y	14					59
12	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	4441	2	41	9	Y	37					96

TOTAL GAS PROD: 53,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2557	2	40	9	Y	36					172
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2943	2	4	9	Y	4					176
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3105	2	1	9	Y	1	89	1			88
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3080	2	32	9	Y	29					117
05	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	3137	2	15	9	Y	14					131
06	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	2786	2	1	9	Y	1					132
07	3255	X	2797	-0-	-458	-0-	2786	2	11	9	Y	10	94	1			48
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3332	2	42	9	Y	38					86
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3187	2	39	9	Y	35					121
10	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	19034	2	26	9	Y	24	97	1			48
11	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17478	2	17	9	Y	15					63
*12	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	18345	2	47	9	Y	43					106

TOTAL GAS PROD: 82,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	3518	2	25	9	Y	23					51
02	3388	X	3238	-0-	-150	-0-	3205	2	33	9	Y	30					81
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3577	2	43	9	Y	39	91	1			29
04	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	3340	2			Y	-0-					29
05	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3287	2			Y	-0-	26	1			3
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					3
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					3
08	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3289	2			Y	-0-					3
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					3
10	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			Y	-0-					3
*11	3210	X	2679	-0-	-531	-0-	2679	2			Y	-0-					3
12	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10223	-0-	-3262	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	8983	-0-	-2021	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
04	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
06	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
07	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
08	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
09	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
10	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
11	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	16997	-0-	-1169	-0-	16997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	18482	2	303	9	N	275	362	1			224
02	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16444	2	262	9	N	238	188	1			274
03	16492	X	14658	-0-	-1834	-0-	14248	2	410	9	N	373	375	1			272
04	15960	X	15131	-0-	-829	-0-	14869	2	262	9	N	238	372	1			138
05	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20390	2	253	9	N	230					368
06	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18011	2	211	9	N	192	378	1			182
07	15810	X	14669	-0-	-1141	-0-	14538	2	131	9	N	119	188	1			113
08	15810	X	14630	-0-	-1180	-0-	14407	2	223	9	N	203					316
09	15300	X	13912	-0-	-1388	-0-	13769	2	143	9	N	130	186	1			260
10	15810	X	13540	-0-	-2270	-0-	13485	2	55	9	N	50					310
11	15300	X	12926	-0-	-2374	-0-	12911	2	15	9	N	14					324
*12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-					324

TOTAL GAS PROD: 190,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,062

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5087	-0-	-834	-0-	5087	2			N	-0-					109
02	5292	X	5138	-0-	-154	-0-	5137	2	1	9	N	1					110
03	5859	X	5119	-0-	-740	-0-	5118	2	1	9	N	1					111
04	5130	X	4846	-0-	-284	-0-	4846	2			N	-0-					111
05	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	5102	2			N	-0-					111
06	5520	X	5090	-0-	-430	-0-	5090	2			N	-0-					111
07	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	2			N	-0-					111
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					111
09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					111
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					111
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					111
12	7130	X	6789	-0-	-341	-0-	6777	2	12	9	N	11					122

TOTAL GAS PROD: 67,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12090 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	3544	2	97	9	N	88	195	1			181
02	3332	X	3106	-0-	-226	-0-	3008	2	98	9	N	89					270
03	3503	X	2550	-0-	-953	-0-	2493	2	57	9	N	52	185	1			137
04	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	2644	2	98	9	N	89					226
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3923	2	26	9	N	24					250
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3675	2	185	9	N	168	188	1			230
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3117	2	48	9	N	44	184	1			90
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3287	2	39	9	N	35					125
09	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2681	2	155	9	N	141	186	1			80
10	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	2905	2	103	9	N	94					174
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2730	2	80	9	N	73					247
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3590	2	96	9	N	87	187	1			147

TOTAL GAS PROD: 38,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3956	-0-	-787	-0-	3864	2	92	9	N	84					275
02	5040	X	3680	-0-	-1360	-0-	3602	2	78	9	N	71					346
03	5580	X	4046	-0-	-1534	-0-	4004	2	42	9	N	38	184	1			200
04	5400	X	4014	-0-	-1386	-0-	4005	2	9	9	N	8					208
05	4836	X	4210	-0-	-626	-0-	4152	2	58	9	N	53					261
06	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	3695	2	25	9	N	23	182	1			102
07	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3823	2	9	9	N	8					110
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4886	2	76	9	N	69					179
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4985	2	84	9	N	76					255
10	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	3559	2	13	9	N	12					267
11	3750	X	1797	-0-	-1953	-0-	1750	2	47	9	N	43	185	1			125
12	3410	X	1811	-0-	-1599	-0-	1811	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 44,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7419	-0-	-2098	-0-	7285	2	134	9	N	122					184
02	8316	X	6446	-0-	-1870	-0-	6347	2	99	9	N	90					274
03	8835	X	8180	-0-	-655	-0-	8000	2	180	9	N	164	188	1			250
04	8130	X	7931	-0-	-199	-0-	7726	2	205	9	N	186	190	1			246
05	8401	X	7612	-0-	-789	-0-	7425	2	187	9	N	170	191	1			225
06	7920	X	7147	-0-	-773	-0-	6978	2	169	9	N	154	186	1			193
07	8184	X	7130	-0-	-1054	-0-	6978	2	152	9	N	138	179	1			152
08	8184	X	5068	-0-	-3116	-0-	4969	2	99	9	N	90					242
09	7920	X	7009	-0-	-911	-0-	6890	2	119	9	N	108	187	1			163
10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7673	2	166	9	N	151	143	1			171
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7141	2	86	9	N	78					249
*12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7333	2	129	9	N	117	188	1			178

TOTAL GAS PROD: 86,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2166	-0-	-158	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2308	-0-	-265	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1964	-0-	-346	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3077	-0-	77	77	3071	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3100	N	3040	-0-	-60	17	3040	2			N	-0-					-0-
11	2723	N	2706	-0-	-17	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	7868	-0-	-6268	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	6546	-0-	-6138	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
09	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
10	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9362	-0-	-155	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23550	2			N	-0-					-0-
02	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	-0-					-0-
04	22470	X	-0-	-0-	-22470	-0-					N	-0-					-0-
05	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					N	-0-					-0-
06	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-					-0-
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
10	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
11	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10653	-0-	-73	-0-	10653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	20544	-0-	-3760	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	18206	-0-	-3746	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	17103	-0-	-7201	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	16192	-0-	-4238	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
05	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	20954	2			N	-0-					-0-
06	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
07	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	20194	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	20060	-0-	-896	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	18993	-0-	-1287	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	19407	-0-	-1549	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
*11	20100	X	18330	-0-	-1770	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
*12	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6295	-0-	-2943	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5502	-0-	-2842	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8139	-0-	-1099	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
*04	15390	X	7550	-0-	-7840	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7813	-0-	-433	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7597	-0-	-556	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7237	-0-	-916	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7193	-0-	-367	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7384	-0-	-428	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
*11	7500	X	6992	-0-	-508	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
*12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	31309	-0-	-3225	-0-	31309	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	27942	-0-	-3222	-0-	27942	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	32143	-0-	-2360	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	30761	-0-	-229	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
05	31517	X	31517	-0-	-0-	-0-	31517	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	30123	-0-	-657	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	30123	-0-	-1683	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	30621	-0-	-1185	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	29289	-0-	-1461	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
10	31527	X	30001	-0-	-1526	-0-	30001	2			N	-0-					-0-
11	30120	X	27974	-0-	-2146	-0-	27974	2			N	-0-					-0-
12	30628	X	29419	-0-	-1209	-0-	29419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	8956	-0-	-4529	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7840	-0-	-4340	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11458	-0-	-2027	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10329	-0-	-441	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10329	-0-	-800	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10723	-0-	-406	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10296	-0-	-324	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10484	-0-	-397	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10062	-0-	-318	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10254	-0-	-472	-0-	10254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15334	-0-	-822	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14875	-0-	-3012	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	13924	-0-	-3386	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	14874	-0-	-2362	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	14261	-0-	-559	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14225	-0-	-1089	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14235	-0-	-645	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13392	-0-	-1008	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13702	-0-	-1178	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
*11	14250	X	12948	-0-	-1302	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
*12	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7744	-0-	-905	-0-	7720	2	24	9	N	22					207
02	7812	X	7267	-0-	-545	-0-	7248	2	19	9	N	17					224
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9246	2	2	9	N	2					226
04	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					226
05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					226
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					226
07	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					226
08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13139	2	30	9	N	27					253
09	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14041	2	25	9	N	23					276
10	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14463	2	24	9	N	22					298
11	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13531	2	66	9	N	60	185	1			173
12	14539	X	14116	-0-	-423	-0-	14104	2	12	9	N	11					184

TOTAL GAS PROD: 140,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	22311	-0-	-1714	-0-	21351	2	960	9	Y	873	888	1	4	8	373
02	26768	X	18657	-0-	-8111	-0-	17935	2	722	9	Y	656	604	1	1	8	424
03	29636	X	26245	-0-	-3391	-0-	25435	2	810	9	Y	736	1009	1	6	8	145
04	28680	X	18586	-0-	-10094	-0-	17953	2	633	9	Y	575	579	1	7	8	134
05	24614	X	17291	-0-	-7323	-0-	16531	2	760	9	Y	691	662	1			163
06	17460	X	16364	-0-	-1096	-0-	15735	2	629	9	Y	572	585	1	1	8	149
07	18042	X	17186	-0-	-856	-0-	16560	2	626	9	Y	569	576	1	1	8	141
08	18042	X	16831	-0-	-1211	-0-	16250	2	581	9	Y	528	564	1			105
09	17460	X	15238	-0-	-2222	-0-	14665	2	573	9	Y	521	520	1			106
10	17298	X	14508	-0-	-2790	-0-	14056	2	452	9	Y	411	405	1	1	8	111
11	16620	X	13690	-0-	-2930	-0-	13140	2	550	9	Y	500	484	1			127
12	13919	X	13563	-0-	-356	-0-	13039	2	524	9	Y	476	435	1	3	8	165

TOTAL GAS PROD: 210,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	23274	-0-	-2022	-0-	23243	2	31	9	N	28					133
02	22428	X	20735	-0-	-1693	-0-	20610	2	125	9	N	114	162	1			85
03	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					N	7					92
04	23310	X	-0-	-0-	-23310	-0-					N	42					134
05	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	90	176	1			48
06	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					N	44					92
07	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					N	39					131
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					167
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	166	1			50
10	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	20742	2	37	9	N	34					84
11	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	19790	2	37	9	N	34					118
*12	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	20323	2	43	9	N	39					157

TOTAL GAS PROD: 104,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30159	X	30159	-0-	-0-	-0-	29772	2	387	9	N	352	190	1	19	8	515
02	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12822	2	171	9	N	155	384	1	1	8	285
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8521	2	350	9	N	318	199	1	2	8	402
04	8340	X	4810	-0-	-3530	-0-	4580	2	230	9	N	209	194	1			417
05	8618	X	7562	-0-	-1056	-0-	7339	2	223	9	N	203	392	1			228
06	27420	X	9125	-0-	-18295	-0-	8890	2	235	9	N	214	2	8			440
07	14384	X	8390	-0-	-5994	-0-	8194	2	196	9	N	178	191	1	2	8	425
08	8866	X	8815	-0-	-51	-0-	8577	2	238	9	N	216	194	1			447
09	9120	X	8025	-0-	-1095	-0-	7806	2	219	9	N	199	177	1	2	8	467
10	9424	X	8270	-0-	-1154	-0-	8070	2	200	9	N	182	404	1			245
11	9120	X	8112	-0-	-1008	-0-	7925	2	187	9	N	170	187	1			228
12	7967	X	7854	-0-	-113	-0-	7623	2	231	9	N	210					438

TOTAL GAS PROD: 122,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,606

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	22256	-0-	-3784	-0-	21997	2	259	9	Y	235	266	1			108
02	23520	X	20823	-0-	-2697	-0-	20606	2	217	9	Y	197	187	1			118
03	26040	X	22196	-0-	-3844	-0-	21945	2	251	9	Y	228	316	1			30
04	25110	X	20466	-0-	-4644	-0-	20250	2	216	9	Y	196	185	1			41
05	24211	X	19408	-0-	-4803	-0-	19195	2	213	9	Y	194	188	1			47
06	18810	X	18487	-0-	-323	-0-	18285	2	202	9	Y	184	182	1			49
07	19437	X	18559	-0-	-878	-0-	18285	2	274	9	Y	249	246	1			52
08	19437	X	17940	-0-	-1497	-0-	17662	2	278	9	Y	253	244	1			61
09	18810	X	17977	-0-	-833	-0-	17704	2	273	9	Y	248	247	1			62
10	19406	X	17265	-0-	-2141	-0-	17002	2	263	9	Y	239	247	1			54
11	18480	X	15065	-0-	-3415	-0-	14798	2	267	9	Y	243	181	1			116
12	17515	X	16536	-0-	-979	-0-	16237	2	299	9	Y	272	305	1			83

TOTAL GAS PROD: 226,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	4508	-0-	-3676	-0-	4506	2	2	9	N	2			74
02	7392	X	4034	-0-	-3358	-0-	4034	2			N	-0-			74
03	8184	X	7176	-0-	-1008	-0-	7176	2			N	-0-			74
04	7380	X	6785	-0-	-595	-0-	6785	2			N	-0-			74
05	7626	X	7053	-0-	-573	-0-	7053	2			N	-0-			74
06	6780	X	6667	-0-	-113	-0-	6667	2			N	-0-			74
07	7006	X	6667	-0-	-339	-0-	6667	2			N	-0-			74
08	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	6605	2			N	-0-			74
09	6780	X	6407	-0-	-373	-0-	6407	2			N	-0-			74
10	7006	X	6623	-0-	-383	-0-	6623	2			N	-0-			74
11	6660	X	6341	-0-	-319	-0-	6341	2			N	-0-			74
*12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 75,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	4828	-0-	-4658	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	4198	-0-	-4370	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	7861	-0-	-1625	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	7455	-0-	-315	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
05	8029	X	7756	-0-	-273	-0-	7756	2			N	-0-			-0-
06	7440	X	6096	-0-	-1344	-0-	6096	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	6095	-0-	-1593	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
08	7688	X	7595	-0-	-93	-0-	7595	2			N	-0-			-0-
09	7440	X	7107	-0-	-333	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
10	7688	X	7266	-0-	-422	-0-	7266	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6722	-0-	-628	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6507	-0-	-747	-0-	6507	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	11253	-0-	-5332	-0-	11253	2			N	-0-			-0-
02	13972	X	9934	-0-	-4038	-0-	9934	2			N	-0-			-0-
03	15469	X	13349	-0-	-2120	-0-	13349	2			N	-0-			-0-
04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-			-0-
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-			-0-
06	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-			-0-
07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-			-0-
08	13206	X	12362	-0-	-844	-0-	12362	2			N	-0-			-0-
09	12780	X	12355	-0-	-425	-0-	12355	2			N	-0-			-0-
10	13206	X	12521	-0-	-685	-0-	12521	2			N	-0-			-0-
11	12780	X	11859	-0-	-921	-0-	11859	2			N	-0-			-0-
12	12803	X	12132	-0-	-671	-0-	12132	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					152
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					152
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					152
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	6					158
05	2325	X	1172	-0-	-1153	-0-	1122	2	50	9	N	45					203
06	2250	X	1737	-0-	-513	-0-	1681	2	56	9	N	51	130	1			124
07	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	1681	2	70	9	N	64					188
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1206	2	70	9	N	64					252
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4457	2	77	9	N	70					322
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4483	2	77	9	N	70	190	1			202
11	3000	N	4684	-0-	1684	1684	4586	2	98	9	N	89					291
*12	7253	X	5569	-0-	-1684	-0-	5447	2	122	9	N	111	187	1			215

TOTAL GAS PROD: 36,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7063	2	262	9	Y	238	270	1			109
02	5544	X	3889	-0-	-1655	-0-	3668	2	221	9	Y	201	190	1			120
03	6138	X	4721	-0-	-1417	-0-	4467	2	254	9	Y	231	321	1			30
04	5940	X	4871	-0-	-1069	-0-	4652	2	219	9	Y	199	188	1			41
05	6138	X	5110	-0-	-1028	-0-	4893	2	217	9	Y	197	190	1			48
06	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	4852	2	205	9	Y	186	184	1			50
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4852	2	277	9	Y	252	249	1			53
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5229	2	282	9	Y	256	248	1			61
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6195	2	277	9	Y	252	250	1			63
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5756	2	267	9	Y	243	251	1			55
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5501	2	286	9	Y	260	191	1			124
*12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5790	2	307	9	Y	279	318	1			85

TOTAL GAS PROD: 65,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,794

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	19880	-0-	-2812	-0-	19880	2			Y	-0-					-0-
02	20496	X	17703	-0-	-2793	-0-	17703	2			Y	-0-					-0-
03	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-					Y	-0-					-0-
04	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					Y	-0-					-0-
05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-					-0-
06	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					Y	-0-					-0-
07	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	21637	2			Y	-0-					-0-
08	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	20343	2			Y	-0-					-0-
09	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			Y	-0-					-0-
10	21638	X	20389	-0-	-1249	-0-	20389	2			Y	-0-					-0-
11	20940	X	19522	-0-	-1418	-0-	19522	2			Y	-0-					-0-
12	20553	X	20008	-0-	-545	-0-	20008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	24206	-0-	-2454	-0-	24206	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	21484	-0-	-2092	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	22955	-0-	-2589	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	21135	-0-	-3165	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	20662	-0-	-3549	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
06	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	21853	-0-	-374	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	21576	-0-	-651	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	20633	-0-	-877	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	21064	-0-	-1163	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	17298	-0-	-4212	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	16357	-0-	-4940	-0-	16357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13048	-0-	-1863	-0-	12821	2	227	9	N	206	368	1			131
02	12964	X	11680	-0-	-1284	-0-	11502	2	178	9	N	162					293
03	14198	X	12582	-0-	-1616	-0-	12453	2	129	9	N	117	180	1			230
04	13290	X	12141	-0-	-1149	-0-	11898	2	243	9	N	221	192	1			259
05	13733	X	12499	-0-	-1234	-0-	12257	2	242	9	N	220	191	1			288
06	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11864	2	207	9	N	188	191	1			285
07	12245	X	12084	-0-	-161	-0-	11864	2	220	9	N	200	190	1			295
08	12245	X	11829	-0-	-416	-0-	11656	2	173	9	N	157	179	1			273
09	11850	X	11360	-0-	-490	-0-	11158	2	202	9	N	184	186	1			271
10	12245	X	11499	-0-	-746	-0-	11295	2	204	9	N	185	185	1			271
11	11850	X	9922	-0-	-1928	-0-	9742	2	180	9	N	164	186	1			249
12	12090	X	11377	-0-	-713	-0-	11213	2	164	9	N	149	183	1			215

TOTAL GAS PROD: 142,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,153

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12649	-0-	-3037	-0-	11488	2	1161	9	Y	1055	1121	1			322
02	14168	X	10887	-0-	-3281	-0-	10085	2	802	9	Y	729	391	1			660
03	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	1082	1450	1			292
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	977	907	1			362
05	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	996	927	1			431
06	12240	X	11289	-0-	-951	-0-	10253	2	1036	9	Y	942	1185	1			188
07	12059	X	11284	-0-	-775	-0-	10252	2	1032	9	Y	938	938	1			188
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	8620	2	993	9	Y	903	747	1			344
09	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	11528	2	963	9	Y	875	930	1			289
10	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	11748	2	975	9	Y	886	732	1			443
11	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11054	2	938	9	Y	853	1094	1			202
*12	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	11870	2	971	9	Y	883	753	1			332

TOTAL GAS PROD: 105,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	9527	-0-	-11119	-0-	8691	2	836	9	N	760	926	1			296
02	18116	X	11160	-0-	-6956	-0-	10400	2	760	9	N	691	356	1			631
03	19995	X	12855	-0-	-7140	-0-	12136	2	719	9	N	654	925	1			360
04	18780	X	13681	-0-	-5099	-0-	12871	2	810	9	N	736	730	1			366
05	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	14355	2	865	9	N	786	902	1			250
06	12450	X	11998	-0-	-452	-0-	11360	2	638	9	N	580	546	1			284
07	14136	X	11847	-0-	-2289	-0-	11360	2	487	9	N	443	543	1			184
08	15221	X	9345	-0-	-5876	-0-	8748	2	597	9	N	543	366	1			361
09	14730	X	13497	-0-	-1233	-0-	13045	2	452	9	N	411	564	1			208
10	15221	X	13731	-0-	-1490	-0-	13195	2	536	9	N	487	370	1			325
11	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12470	2	501	9	N	455	369	1			411
12	13516	X	13012	-0-	-504	-0-	12463	2	549	9	N	499	557	1			353

TOTAL GAS PROD: 148,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,045

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6764	2	224	9	N	204	199	1			292
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5735	2	194	9	N	176	198	1			270
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7738	2	200	9	N	182	201	1	4	8	247
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5859	2	277	9	N	252	388	1	5	8	106
05	6324	X	5616	-0-	-708	-0-	5458	2	158	9	N	144					250
06	6840	X	5365	-0-	-1475	-0-	5227	2	138	9	N	125	180	1	1	8	194
07	7068	X	5468	-0-	-1600	-0-	5339	2	129	9	N	117	190	1	2	8	119
08	7068	X	5034	-0-	-2034	-0-	4916	2	118	9	N	107					226
09	6150	X	5327	-0-	-823	-0-	5104	2	223	9	N	203	372	1	1	8	56
10	5611	X	4857	-0-	-754	-0-	4769	2	88	9	N	80	1	8			135
11	5370	X	4948	-0-	-422	-0-	4842	2	106	9	N	96					231
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4333	2	235	9	N	214	194	1	4	8	247

TOTAL GAS PROD: 68,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5146	-0-	-1705	-0-	4900	2	246	9	N	224	192	1			227
02	6188	X	3425	-0-	-2763	-0-	3259	2	166	9	N	151	193	1			185
03	6727	X	4649	-0-	-2078	-0-	4462	2	187	9	N	170	193	1			162
04	5940	X	3792	-0-	-2148	-0-	3605	2	187	9	N	170	194	1	13	8	125
05	5146	X	4322	-0-	-824	-0-	4144	2	178	9	N	162	194	1			93
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4713	2	160	9	N	145					238
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4406	2	149	9	N	135	186	1			187
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4418	2	136	9	N	124	194	1			117
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4305	2	151	9	N	137	198	1			56
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4426	2	155	9	N	141					197
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4561	2	141	9	N	128	198	1			127
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4207	2	174	9	N	158					285

TOTAL GAS PROD: 53,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20680	2	2	9	N	2					132
02	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	18652	2			N	-0-					132
03	20584	X	15330	-0-	-5254	-0-	15330	2			N	-0-					132
04	19920	X	14660	-0-	-5260	-0-	14660	2			N	-0-					132
05	20677	X	15226	-0-	-5451	-0-	15226	2			N	-0-					132
06	14940	X	14665	-0-	-275	-0-	14665	2			N	-0-					132
07	15438	X	14665	-0-	-773	-0-	14665	2			N	-0-					132
08	15345	X	14655	-0-	-690	-0-	14655	2			N	-0-					132
09	14730	X	13875	-0-	-855	-0-	13875	2			N	-0-					132
10	15221	X	14275	-0-	-946	-0-	14275	2			N	-0-					132
11	14670	X	13626	-0-	-1044	-0-	13626	2			N	-0-					132
12	14229	X	13574	-0-	-655	-0-	13574	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 183,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	20361	2			N	-0-					18
02	18564	X	18252	-0-	-312	-0-	18252	2			N	-0-					18
03	20553	X	15724	-0-	-4829	-0-	15724	2			N	-0-					18
04	19890	X	15808	-0-	-4082	-0-	15808	2			N	-0-					18
05	20367	X	17108	-0-	-3259	-0-	17108	2			N	-0-					18
06	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	17229	2			N	-0-					18
07	17298	X	17061	-0-	-237	-0-	17061	2			N	-0-					18
08	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					18
09	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	17030	2			N	-0-					18
10	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	2			N	-0-					18
11	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					18
12	17608	X	17309	-0-	-299	-0-	17309	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 207,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	7864	-0-	-2645	-0-	7460	2	404	9	N	367	401	1	9	8	185
02	8680	X	7668	-0-	-1012	-0-	7275	2	393	9	N	357	399	1			143
03	9052	X	8053	-0-	-999	-0-	7620	2	433	9	N	394	386	1	3	8	148
04	8760	X	7907	-0-	-853	-0-	7477	2	430	9	N	391	395	1	7	8	137
05	8494	X	7424	-0-	-1070	-0-	7014	2	410	9	N	373	404	1			106
06	8220	X	7342	-0-	-878	-0-	7046	2	296	9	N	269	178	1	2	8	195
07	8494	X	6094	-0-	-2400	-0-	5757	2	337	9	N	306	396	1	2	8	103
08	8184	X	5829	-0-	-2355	-0-	5534	2	295	9	N	268	194	1			177
09	7920	X	6774	-0-	-1146	-0-	6729	2	45	9	N	41	190	1	1	8	27
10	7595	X	7299	-0-	-296	-0-	7136	2	163	9	N	148	100	1	2	8	73
11	7350	X	4391	-0-	-2959	-0-	4296	2	95	9	N	86	94	1			65
12	7099	X	2853	-0-	-4246	-0-	2745	2	108	9	N	98	95	1	5	8	63

TOTAL GAS PROD: 79,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6370	-0-	-140	-0-	5794	2	576	9	N	524	549	1			187
02	5880	X	5433	-0-	-447	-0-	5018	2	415	9	N	377	186	1			378
03	6510	X	5607	-0-	-903	-0-	5233	2	374	9	N	340	565	1			153
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6002	2	501	9	N	455	381	1			227
05	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5346	2	463	9	N	421	354	1			294
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5021	2	362	9	N	329	372	1			251
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5193	2	428	9	N	389	376	1			264
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5064	2	398	9	N	362	371	1			255
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4820	2	375	9	N	341	363	1			233
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	4904	2	393	9	N	357	366	1			224
*11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	4996	2	362	9	N	329	184	1			369
*12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 62,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4552	-0-	-1183	-0-	3837	2	715	9	N	650	576	1	1	8	240
02	5068	X	4759	-0-	-309	-0-	4097	2	662	9	N	602	583	1			259
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5205	2	609	9	N	554	675	1	12	8	126
04	5430	X	3089	-0-	-2341	-0-	2563	2	526	9	N	478	392	1	17	8	195
05	5270	X	4325	-0-	-945	-0-	3722	2	603	9	N	548	495	1			248
06	5640	X	4730	-0-	-910	-0-	4101	2	629	9	N	572	643	1	9	8	168
07	5828	X	5112	-0-	-716	-0-	4443	2	669	9	N	608	562	1	13	8	201
08	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	3742	2	600	9	N	545	556	1			190
09	4740	X	4561	-0-	-179	-0-	3970	2	591	9	N	537	563	1	7	8	157
10	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	3318	2	528	9	N	480	480	1	7	8	150
11	4950	X	2792	-0-	-2158	-0-	2273	2	519	9	N	472	464	1			158
12	5115	X	3670	-0-	-1445	-0-	3112	2	558	9	N	507	466	1	19	8	180

TOTAL GAS PROD: 51,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,553

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10965	-0-	-102	-0-	10654	2	311	9	N	283	369	1			256
02	9996	X	9265	-0-	-731	-0-	8953	2	312	9	N	284	181	1			359
03	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11725	2	287	9	N	261	559	1			61
04	10410	X	9804	-0-	-606	-0-	9552	2	252	9	N	229	180	1			110
05	10974	X	10129	-0-	-845	-0-	9872	2	257	9	N	234	181	1			163
06	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9582	2	213	9	N	194	178	1			179
07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9582	2	230	9	N	209	190	1			198
08	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9524	2	215	9	N	195	185	1			208
09	8400	X	7558	-0-	-842	-0-	7325	2	233	9	N	212	188	1			232
10	8680	X	8411	-0-	-269	-0-	8152	2	259	9	N	235	189	1			278
11	8400	X	6442	-0-	-1958	-0-	6221	2	221	9	N	201	187	1			292
12	8153	X	5275	-0-	-2878	-0-	5069	2	206	9	N	187	376	1			103

TOTAL GAS PROD: 109,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,724

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	13617	-0-	-2999	-0-	13107	2	510	9	N	464	381	1			327
02	15008	X	11966	-0-	-3042	-0-	11518	2	448	9	N	407	366	1			368
03	16616	X	13260	-0-	-3356	-0-	12739	2	521	9	N	474	554	1			288
04	15060	X	13110	-0-	-1950	-0-	12620	2	490	9	N	445	519	1			214
05	14229	X	13335	-0-	-894	-0-	12848	2	487	9	N	443	555	1			102
06	13170	X	12699	-0-	-471	-0-	12267	2	432	9	N	393	188	1			307
07	13547	X	12571	-0-	-976	-0-	12267	2	304	9	N	276	360	1			223
08	13547	X	13031	-0-	-516	-0-	12600	2	431	9	N	392	366	1			249
09	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13210	2	424	9	N	385	551	1			83
10	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	12927	2	407	9	N	370	188	1			265
11	12690	X	12576	-0-	-114	-0-	12167	2	409	9	N	372	369	1			268
12	13020	X	12835	-0-	-185	-0-	12410	2	425	9	N	386	379	1			275

TOTAL GAS PROD: 155,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,807

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	14930	2	1047	9	N	952	796	1	3	8	683
02	12964	X	11988	-0-	-976	-0-	11054	2	934	9	N	849	974	1			558
03	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	15710	2	990	9	N	900	787	1	63	8	608
04	15450	X	12676	-0-	-2774	-0-	11573	2	1103	9	N	1003	979	1	89	8	543
05	15965	X	12951	-0-	-3014	-0-	11990	2	961	9	N	874	965	1			452
06	9690	X	9225	-0-	-465	-0-	9197	2	28	9	N	25	182	1	25	8	270
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9669	2	353	9	N	321	380	1	41	8	170
08	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	8321	2	321	9	N	292	389	1			73
09	9690	X	7632	-0-	-2058	-0-	7304	2	328	9	N	298	196	1	18	8	157
10	10013	X	8664	-0-	-1349	-0-	8294	2	370	9	N	336	202	1	18	8	273
11	9690	X	8006	-0-	-1684	-0-	7698	2	308	9	N	280	394	1			159
*12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9657	2	354	9	N	322	184	1	58	8	239

TOTAL GAS PROD: 132,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,452

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	14288	2	726	9	Y	660	655	1	3	8	309
02	12768	X	12763	-0-	-5	-0-	11948	2	815	9	Y	741	709	1	2	8	339
03	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	18916	2	707	9	Y	643	818	1	5	8	159
04	13680	X	12659	-0-	-1021	-0-	12086	2	573	9	Y	521	579	1	6	8	95
05	14136	X	11613	-0-	-2523	-0-	10916	2	697	9	Y	634	542	1			187
06	11550	X	11202	-0-	-348	-0-	10644	2	558	9	Y	507	509	1	1	8	184
07	11935	X	9376	-0-	-2559	-0-	8853	2	523	9	Y	475	543	1			116
08	11935	X	8234	-0-	-3701	-0-	7695	2	539	9	Y	490	450	1			156
09	11550	X	7748	-0-	-3802	-0-	7279	2	469	9	Y	426	434	1	1	8	147
10	11625	X	6993	-0-	-4632	-0-	6525	2	468	9	Y	425	448	1	2	8	122
11	11190	X	8462	-0-	-2728	-0-	7937	2	525	9	Y	477	405	1			194
12	8711	X	6779	-0-	-1932	-0-	6311	2	468	9	Y	425	452	1	3	8	164

TOTAL GAS PROD: 130,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,424

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	16473	-0-	-2623	-0-	16100	2	373	9	N	339	380	1			265
02	16800	X	14584	-0-	-2216	-0-	14273	2	311	9	N	283	368	1			180
03	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	24239	2	326	9	N	296	373	1			103
04	18480	X	14803	-0-	-3677	-0-	14363	2	440	9	N	400	380	1			123
05	19096	X	16408	-0-	-2688	-0-	15938	2	470	9	N	427	190	1			360
*06	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15075	2	400	9	N	364	564	1			160
*07	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15075	2	395	9	N	359	373	1			146
*08	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	14767	2	360	9	N	327	188	1			285
*09	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	14912	2	389	9	N	354	376	1			263
*10	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15019	2	317	9	N	288	377	1			174
11	14550	X	14344	-0-	-206	-0-	13842	2	502	9	N	456	181	1			449
12	15159	X	14787	-0-	-372	-0-	14489	2	298	9	N	271	385	1			335

TOTAL GAS PROD: 192,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,164

BRITT RANCH K 37P WELL #: 11H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	23742	-0-	-5894	-0-	23483	2	259	9	Y	235	266	1			108
02	26768	X	20854	-0-	-5914	-0-	20637	2	217	9	Y	197	187	1			118
03	29636	X	23203	-0-	-6433	-0-	22952	2	251	9	Y	228	316	1			30
04	28680	X	21644	-0-	-7036	-0-	21428	2	216	9	Y	196	185	1			41
05	27218	X	22208	-0-	-5010	-0-	21991	2	217	9	Y	197	190	1			48
06	DLQ G-10		21245	-0-	21245	21245	21040	2	205	9	Y	186	184	1			50
07	DLQ G-10		21317	-0-	21317	42562	21040	2	277	9	Y	252	249	1			53
08	DLQ G-10		21377	-0-	21377	63939	21095	2	282	9	Y	256	248	1			61
09	DLQ G-10		20878	-0-	20878	84817	20601	2	277	9	Y	252	250	1			63
10	105814	X	20997	-0-	-84817	-0-	20730	2	267	9	Y	243	251	1			55
11	20580	X	19994	-0-	-586	-0-	19708	2	286	9	Y	260	191	1			124
12	20584	X	20214	-0-	-370	-0-	19907	2	307	9	Y	279	318	1			85

TOTAL GAS PROD: 257,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4111	2	479	9	N	435	401	1			358
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3546	2	607	9	N	552	587	1	2	8	321
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5454	2	519	9	N	472	571	1	1	8	221
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6494	2	498	9	N	453	382	1	2	8	290
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6651	2	504	9	N	458	591	1			157
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	6905	2	323	9	N	294	191	1	1	8	259
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7655	2	382	9	N	347	375	1	1	8	230
08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7136	2	367	9	N	334	380	1			184
09	7230	X	6392	-0-	-838	-0-	6234	2	158	9	N	144	186	1			142
10	7564	X	4432	-0-	-3132	-0-	4191	2	241	9	N	219	188	1	1	8	172
11	7320	X	4146	-0-	-3174	-0-	3703	2	443	9	N	403	375	1			200
12	4681	X	3717	-0-	-964	-0-	3324	2	393	9	N	357	192	1	1	8	364

TOTAL GAS PROD: 70,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,468

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	19924	-0-	-2985	-0-	19465	2	459	9	N	417	545	1			241
02	20384	X	17580	-0-	-2804	-0-	17185	2	395	9	N	359	362	1			238
03	22351	X	19368	-0-	-2983	-0-	18906	2	462	9	N	420	387	1			271
04	20730	X	18501	-0-	-2229	-0-	18072	2	429	9	N	390	371	1			290
05	20584	X	18630	-0-	-1954	-0-	18204	2	426	9	N	387	572	1			105
06	17970	X	17777	-0-	-193	-0-	17382	2	395	9	N	359	190	1			274
07	18569	X	17890	-0-	-679	-0-	17382	2	508	9	N	462	545	1			191
08	18569	X	18196	-0-	-373	-0-	17827	2	369	9	N	335	358	1			168
09	17970	X	17928	-0-	-42	-0-	17654	2	274	9	N	249	187	1			230
10	18569	X	18166	-0-	-403	-0-	17770	2	396	9	N	360	367	1			223
11	17790	X	16338	-0-	-1452	-0-	16000	2	338	9	N	307	180	1			350
*12	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	17918	2	386	9	N	351	382	1			319

TOTAL GAS PROD: 218,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,396

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	16457	2	1649	9	N	1499	1530	1			615
02	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	14498	2	1267	9	N	1152	1170	1			597
03	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	14853	2	1447	9	N	1315	1542	1			370
04	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	15536	2	1431	9	N	1301	1176	1	89	8	406
05	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	16079	2	1394	9	N	1267	960	1			713
06	16920	X	16448	-0-	-472	-0-	15225	2	1223	9	N	1112	1515	1	1	8	309
07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	16219	2	1276	9	N	1160	1145	1			324
08	17484	X	15243	-0-	-2241	-0-	13902	2	1341	9	N	1219	1335	1			208
09	16920	X	14312	-0-	-2608	-0-	13016	2	1296	9	N	1178	957	1			429
10	17484	X	16220	-0-	-1264	-0-	14912	2	1308	9	N	1189	1378	1			240
11	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	16472	2	1350	9	N	1227	1157	1			310
*12	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	17563	2	1338	9	N	1216	1120	1			406

TOTAL GAS PROD: 201,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,835

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	2401	2	315	9	Y	286	187	1			214
02	2688	X	2111	-0-	-577	-0-	1893	2	218	9	Y	198	194	1			218
03	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2435	2	221	9	Y	201	244	1			175
04	2880	X	2215	-0-	-665	-0-	2008	2	207	9	Y	188	252	1	21	8	90
05	2728	X	2302	-0-	-426	-0-	2134	2	168	9	Y	153	169	1			74
06	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	1676	2	142	9	Y	129	158	1			45
07	2046	X	2009	-0-	-37	-0-	1852	2	157	9	Y	143	77	1			111
08	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1501	2	154	9	Y	140	156	1			95
09	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1525	2	138	9	Y	125	146	1			74
10	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	1581	2	145	9	Y	132	154	1			52
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1528	2	149	9	Y	135	74	1			113
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1719	2	149	9	Y	135	154	1			94

TOTAL GAS PROD: 24,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11731	-0-	-1599	-0-	11652	2	79	9	N	72					221
02	11704	X	10382	-0-	-1322	-0-	10227	2	155	9	N	141	189	1			173
03	12803	X	11301	-0-	-1502	-0-	11301	2			N	-0-					173
04	11910	X	10868	-0-	-1042	-0-	10760	2	108	9	N	98	189	1			82
05	11718	X	10673	-0-	-1045	-0-	10587	2	86	9	N	78					160
06	10500	X	10099	-0-	-401	-0-	10099	2			N	-0-					160
07	10850	X	10099	-0-	-751	-0-	10099	2			N	-0-					160
08	10850	X	9991	-0-	-859	-0-	9896	2	95	9	N	86					246
09	10500	X	9418	-0-	-1082	-0-	9300	2	118	9	N	107	186	1			167
10	10664	X	9515	-0-	-1149	-0-	9458	2	57	9	N	52					219
11	10110	X	8945	-0-	-1165	-0-	8882	2	63	9	N	57	190	1			86
12	9610	X	9116	-0-	-494	-0-	9082	2	34	9	N	31					117

TOTAL GAS PROD: 122,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

BRITT RANCH K 37W WELL #: 12H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	17983	2	614	9	N	558	733	1			203
02	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16161	2	530	9	N	482	383	1			302
03	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	16443	2	592	9	N	538	560	1			280
04	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16252	2	538	9	N	489	559	1			210
05	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16608	2	517	9	N	470	531	1			149
06	DLQ G-10		16549	-0-	16549	16549	16061	2	488	9	N	444	372	1			221
07	DLQ G-10		16551	-0-	16551	33100	16061	2	490	9	N	445	373	1			293
08	DLQ G-10		17070	-0-	17070	50170	16594	2	476	9	N	433	547	1			179
09	DLQ G-10		17052	-0-	17052	67222	16593	2	459	9	N	417	367	1			229
10	84031	X	16809	-0-	-67222	-0-	16319	2	490	9	N	445	381	1			293
11	16440	X	15880	-0-	-560	-0-	15387	2	493	9	N	448	373	1			368
12	16244	X	16073	-0-	-171	-0-	15566	2	507	9	N	461	564	1			265

TOTAL GAS PROD: 202,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,630

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5635	-0-	-410	-0-	5327	2	308	9	Y	280	195	1			209
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5187	2	317	9	Y	288	190	1			307
03	6045	X	5072	-0-	-973	-0-	4805	2	267	9	Y	243	340	1			210
04	5850	X	4860	-0-	-990	-0-	4543	2	317	9	Y	288	316	1	59	8	123
05	6045	X	5252	-0-	-793	-0-	5047	2	205	9	Y	186	219	1			90
06	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	3920	2	207	9	Y	188	212	1			66
07	4433	X	3647	-0-	-786	-0-	3431	2	216	9	Y	196	110	1			152
08	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	4028	2	223	9	Y	203	217	1			138
09	4290	X	2618	-0-	-1672	-0-	2402	2	216	9	Y	196	218	1			116
10	4433	X	2775	-0-	-1658	-0-	2556	2	219	9	Y	199	237	1			78
11	4140	X	2549	-0-	-1591	-0-	2320	2	229	9	Y	208	112	1			174
*12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2893	2	237	9	Y	215	239	1			150

TOTAL GAS PROD: 49,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,690

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10637	-0-	-678	-0-	10337	2	300	9	N	273	186	1			240
02	10220	X	9556	-0-	-664	-0-	9282	2	274	9	N	249					489
03	11315	X	8974	-0-	-2341	-0-	8652	2	322	9	N	293	367	1			415
04	10680	X	8720	-0-	-1960	-0-	8424	2	296	9	N	269	540	1			144
05	10633	X	9282	-0-	-1351	-0-	8926	2	356	9	N	324	366	1			102
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8648	2	303	9	N	275	184	1			193
07	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8567	2	372	9	N	338	188	1			343
08	8928	X	8626	-0-	-302	-0-	8322	2	304	9	N	276	374	1			245
09	8640	X	8506	-0-	-134	-0-	8208	2	298	9	N	271	375	1			141
10	8928	X	8731	-0-	-197	-0-	8400	2	331	9	N	301	186	1			256
11	8640	X	8260	-0-	-380	-0-	7956	2	304	9	N	276	186	1			346
12	8928	X	8550	-0-	-378	-0-	8273	2	277	9	N	252	379	1			219

TOTAL GAS PROD: 107,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,397

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9399	-0-	-490	-0-	8962	2	437	9	Y	397	187	1			495
02	8848	X	8299	-0-	-549	-0-	7817	2	482	9	Y	438	369	1			564
03	9796	X	8571	-0-	-1225	-0-	8163	2	408	9	Y	371	736	1			199
04	9270	X	7887	-0-	-1383	-0-	7416	2	471	9	Y	428	180	1			447
05	9393	X	7979	-0-	-1414	-0-	7481	2	498	9	Y	453	560	1			340
06	8070	X	7603	-0-	-467	-0-	7166	2	437	9	Y	397	363	1			374
07	8339	X	7612	-0-	-727	-0-	7166	2	446	9	Y	405	374	1			405
08	8339	X	7152	-0-	-1187	-0-	6721	2	431	9	Y	392	555	1			242
09	7890	X	7144	-0-	-746	-0-	6718	2	426	9	Y	387	370	1			259
10	7967	X	7388	-0-	-579	-0-	6961	2	427	9	Y	388	185	1			462
11	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	6643	2	383	9	Y	348	374	1			436
*12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7126	2	344	9	Y	313	367	1			382

TOTAL GAS PROD: 93,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,717

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5423	-0-	-1242	-0-	4958	2	465	9	N	423	576	1			147
02	5712	X	4358	-0-	-1354	-0-	3892	2	466	9	N	424					571
03	7409	X	4780	-0-	-2629	-0-	4472	2	308	9	N	280	574	1			277
04	7170	X	4840	-0-	-2330	-0-	4420	2	420	9	N	382	361	1			298
05	7409	X	4921	-0-	-2488	-0-	4499	2	422	9	N	384	373	1			309
06	5160	X	4677	-0-	-483	-0-	4308	2	369	9	N	335	190	1			454
07	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	4308	2	354	9	N	322	562	1			214
08	4991	X	4505	-0-	-486	-0-	4144	2	361	9	N	328	188	1			354
09	4830	X	4302	-0-	-528	-0-	3943	2	359	9	N	326	376	1			304
10	4929	X	4349	-0-	-580	-0-	3973	2	376	9	N	342	183	1			463
11	4680	X	4149	-0-	-531	-0-	3778	2	371	9	N	337	376	1			424
12	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	3687	2	353	9	N	321	376	1			369

TOTAL GAS PROD: 55,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	7664	-0-	-3930	-0-	7212	2	452	9	N	411	519	1			247
02	10472	X	6038	-0-	-4434	-0-	5697	2	341	9	N	310	174	1			383
03	11594	X	6940	-0-	-4654	-0-	6564	2	376	9	N	342	512	1			213
04	9990	X	7032	-0-	-2958	-0-	6672	2	360	9	N	327	190	1			350
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7568	2	419	9	N	381	371	1			360
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6637	2	362	9	N	329	371	1			318
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6637	2	363	9	N	330	366	1			282
08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	6891	2	348	9	N	316	366	1			232
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7882	2	334	9	N	304	369	1			167
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7538	2	350	9	N	318	378	1			107
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7181	2	305	9	N	277	193	1			191
12	7750	X	7282	-0-	-468	-0-	6977	2	305	9	N	277	186	1			282

TOTAL GAS PROD: 87,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,922

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15191	-0-	-2541	-0-	14589	2	602	9	N	547	537	1			475
02	15904	X	14562	-0-	-1342	-0-	13997	2	565	9	N	514	559	1			430
03	17515	X	15025	-0-	-2490	-0-	14461	2	564	9	N	513	734	1			209
04	16080	X	14755	-0-	-1325	-0-	14258	2	497	9	N	452	363	1			298
05	16647	X	14462	-0-	-2185	-0-	13968	2	494	9	N	449	559	1			188
06	15600	X	13999	-0-	-1601	-0-	13527	2	472	9	N	429	375	1			242
07	16120	X	13958	-0-	-2162	-0-	13527	2	431	9	N	392	353	1			281
08	15252	X	12618	-0-	-2634	-0-	12216	2	402	9	N	365	375	1			271
09	14760	X	13733	-0-	-1027	-0-	13361	2	372	9	N	338	372	1			237
10	14477	X	12857	-0-	-1620	-0-	12465	2	392	9	N	356	369	1			224
11	14010	X	11863	-0-	-2147	-0-	11512	2	351	9	N	319	186	1			357
*12	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	12730	2	512	9	N	465	567	1			255

TOTAL GAS PROD: 166,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,139

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	7637	-0-	-6623	-0-	7504	2	133	9	N	121	379	1			95
02	12404	X	6809	-0-	-5595	-0-	6404	2	405	9	N	368	359	1			104
03	13516	X	9314	-0-	-4202	-0-	9042	2	272	9	N	247	201	1			150
04	11790	X	8576	-0-	-3214	-0-	8339	2	237	9	N	215	181	1			184
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9609	2	260	9	N	236	188	1			232
06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	9790	2	263	9	N	239	356	1			115
07	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9790	2	194	9	N	176	184	1			107
08	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9738	2	9	9	N	8					115
09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10731	2	9	9	N	8					123
10	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					123
11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9130	2	233	9	N	212	186	1			149
*12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10620	2	261	9	N	237	190	1			196

TOTAL GAS PROD: 113,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	9993	-0-	-2934	-0-	9323	2	670	9	N	609	588	1	398
02	11508	X	8664	-0-	-2844	-0-	8177	2	487	9	N	443	533	1	308
03	12741	X	9700	-0-	-3041	-0-	9160	2	540	9	N	491	553	1	246
04	11310	X	9566	-0-	-1744	-0-	9074	2	492	9	N	447	359	1	334
05	10571	X	9383	-0-	-1188	-0-	8917	2	466	9	N	424	569	1	189
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8394	2	440	9	N	400	378	1	211
07	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8394	2	450	9	N	409	373	1	247
08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	8794	2	453	9	N	412	370	1	289
09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9671	2	422	9	N	384	551	1	122
10	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9178	2	376	9	N	342	189	1	275
11	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8195	2	370	9	N	336	372	1	239
12	9331	X	8781	-0-	-550	-0-	8353	2	428	9	N	389	381	1	247

TOTAL GAS PROD: 111,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,086

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8197	-0-	-2684	-0-	7662	2	535	9	N	486	552	1	189
02	9436	X	7326	-0-	-2110	-0-	6761	2	565	9	N	514	184	1	519
03	10013	X	8213	-0-	-1800	-0-	7552	2	661	9	N	601	927	1	193
04	9420	X	7906	-0-	-1514	-0-	7287	2	619	9	N	563	375	1	381
05	8184	X	7284	-0-	-900	-0-	6736	2	548	9	N	498	561	1	318
06	7950	X	6985	-0-	-965	-0-	6470	2	515	9	N	468	550	1	236
07	8215	X	7010	-0-	-1205	-0-	6470	2	540	9	N	491	560	1	167
08	8215	X	7658	-0-	-557	-0-	7082	2	576	9	N	524	375	1	316
09	7920	X	7269	-0-	-651	-0-	6744	2	525	9	N	477	367	1	426
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	6834	2	546	9	N	496	369	1	553
11	7410	X	6985	-0-	-425	-0-	6478	2	507	9	N	461	562	1	452
12	7657	X	7072	-0-	-585	-0-	6514	2	558	9	N	507	556	1	403

TOTAL GAS PROD: 89,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,086

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9492	-0-	-583	-0-	9050	2	442	9	Y	402	180	1	501
02	9100	X	8830	-0-	-270	-0-	8298	2	532	9	Y	484	559	1	426
03	10075	X	8653	-0-	-1422	-0-	8100	2	553	9	Y	503	727	1	202
04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	8480	2	537	9	Y	488	363	1	327
05	9765	X	8846	-0-	-919	-0-	8272	2	574	9	Y	522	369	1	480
06	8760	X	8587	-0-	-173	-0-	8045	2	542	9	Y	493	743	1	230
07	9052	X	8606	-0-	-446	-0-	8045	2	561	9	Y	510	552	1	188
08	9052	X	8096	-0-	-956	-0-	7590	2	506	9	Y	460	374	1	274
09	8760	X	8054	-0-	-706	-0-	7563	2	491	9	Y	446	367	1	353
10	8866	X	8292	-0-	-574	-0-	7801	2	491	9	Y	446	376	1	423
11	8580	X	7842	-0-	-738	-0-	7376	2	466	9	Y	424	555	1	292
*12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7643	2	345	9	Y	314	186	1	420

TOTAL GAS PROD: 102,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,492

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH C 35SL WELL #: 19 RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	25020	-0-	-2570	-0-	24899	2	121	9	N	110	180	1			194
02	24416	X	22076	-0-	-2340	-0-	21987	2	89	9	N	81					275
03	26536	X	24414	-0-	-2122	-0-	24304	2	110	9	N	100					375
04	24960	X	23941	-0-	-1019	-0-	23873	2	68	9	N	62	189	1			248
05	25141	X	24211	-0-	-930	-0-	24115	2	96	9	N	87	190	1			145
06	23970	X	22945	-0-	-1025	-0-	22862	2	83	9	N	75					220
07	24738	X	22951	-0-	-1787	-0-	22862	2	89	9	N	81	185	1			116
08	24738	X	22754	-0-	-1984	-0-	22659	2	95	9	N	86					202
09	23940	X	21674	-0-	-2266	-0-	21582	2	92	9	N	84					286
10	24211	X	22068	-0-	-2143	-0-	21999	2	69	9	N	63					349
11	22950	X	20992	-0-	-1958	-0-	20901	2	91	9	N	83	188	1			244
12	22103	X	21247	-0-	-856	-0-	21128	2	119	9	N	108					352

TOTAL GAS PROD: 274,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	19197	2	1321	9	N	1201	1510	1			461
02	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	16970	2	1202	9	N	1093	573	1			981
03	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	19549	2	1221	9	N	1110	1502	1			589
04	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	18601	2	1165	9	N	1059	946	1			702
05	20205	X	20205	-0-	-0-	-0-	18998	2	1207	9	N	1097	1121	1			678
06	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	18119	2	1071	9	N	974	929	1			723
07	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	18118	2	1090	9	N	991	1115	1			599
08	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	18074	2	1051	9	N	955	922	1			632
09	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17140	2	972	9	N	884	927	1			589
10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	16762	2	975	9	N	886	373	1			1102
11	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	15650	2	1065	9	N	968	1129	1			941
12	17763	X	16984	-0-	-779	-0-	15963	2	1021	9	N	928	753	1			1116

TOTAL GAS PROD: 226,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,146

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

01	50736	X	50736	-0-	-0-	-0-	50187	2	549	9	N	499	672	1			897
02	32164	X	32164	-0-	-0-	-0-	31516	2	648	9	N	589	351	1			1135
03	53211	X	53211	-0-	-0-	-0-	52918	2	293	9	N	266	555	1			846
04	50003	X	50003	-0-	-0-	-0-	49596	2	407	9	N	370	356	1			860
05	56613	X	56613	-0-	-0-	-0-	55704	2	909	9	N	826	756	1			930
06	56876	X	56876	-0-	-0-	-0-	56124	2	752	9	N	684	930	1			684
07	57263	X	57263	-0-	-0-	-0-	56591	2	672	9	N	611	554	1			741
08	56961	X	56961	-0-	-0-	-0-	56238	2	723	9	N	657	751	1			647
09	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	51164	2	845	9	N	768	550	1			865
10	51585	X	51585	-0-	-0-	-0-	50450	2	1135	9	N	1032	1120	1			777
11	48246	X	48246	-0-	-0-	-0-	47118	2	1128	9	N	1025	947	1			855
*12	49607	X	49607	-0-	-0-	-0-	48396	2	1211	9	N	1101	1294	1			662

TOTAL GAS PROD: 615,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,428

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

01	15345 X	14030	-0-	-1315	-0-	12586	2	1444	9	N	1313	1545	1			498
02	13860 X	12529	-0-	-1331	-0-	11074	2	1455	9	N	1323	1117	1			704
03	15345 X	13953	-0-	-1392	-0-	12311	2	1642	9	N	1493	1749	1			448
04	14850 X	13151	-0-	-1699	-0-	11696	2	1455	9	N	1323	1283	1			488
05	14570 X	13848	-0-	-722	-0-	12293	2	1555	9	N	1414	1280	1			622
06	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	11474	2	1473	9	N	1339	1472	1			489
07	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	11474	2	1497	9	N	1361	1481	1			369
08	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	11592	2	1505	9	N	1368	1277	1			460
09	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	11208	2	1454	9	N	1322	1279	1			503
10	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	11654	2	1301	9	N	1183	1113	1			573
11	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	11068	2	1326	9	N	1205	1310	1			468
*12	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	11421	2	1326	9	N	1205	917	1			756

TOTAL GAS PROD: 157,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,849

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

01	17577 X	14690	-0-	-2887	-0-	13653	2	1037	9	N	943	766	1			616
02	15876 X	12718	-0-	-3158	-0-	12002	2	716	9	N	651	944	1			323
03	17422 X	14208	-0-	-3214	-0-	13160	2	1048	9	N	953	922	1			354
04	16410 X	13935	-0-	-2475	-0-	12953	2	982	9	N	893	932	1			315
05	14694 X	14126	-0-	-568	-0-	13097	2	1029	9	N	935	739	1			511
06	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	12414	2	926	9	N	842	1101	1			252
07	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	12414	2	911	9	N	828	914	1			166
08	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	11979	2	920	9	N	836	745	1			257
09	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	10952	2	861	9	N	783	738	1			302
10	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11113	2	880	9	N	800	750	1			352
11	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10063	2	826	9	N	751	560	1			543
*12	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10123	2	791	9	N	719	941	1			321

TOTAL GAS PROD: 154,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,934

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	11062	-0-	-2702	-0-	10637	2	425	9	N	386	379	1			493
02	12432	X	9454	-0-	-2978	-0-	9107	2	347	9	N	315	356	1			452
03	13361	X	10968	-0-	-2393	-0-	10588	2	380	9	N	345	544	1			253
04	12930	X	10537	-0-	-2393	-0-	10115	2	422	9	N	384	191	1			446
05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	11852	2	496	9	N	451	563	1			334
06	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12311	2	488	9	N	444	544	1			234
07	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	13766	2	393	9	N	357	363	1			228
08	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	13804	2	568	9	N	516	379	1			365
09	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	13905	2	675	9	N	614	730	1			249
10	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	13577	2	607	9	N	552	557	1			244
*11	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	12233	2	802	9	N	729	557	1			416
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					416

TOTAL GAS PROD: 137,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,093

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	21821	-0-	-1925	-0-	21138	2	683	9	N	621	928	1			185
02	21364	X	19334	-0-	-2030	-0-	18739	2	595	9	N	541					726
03	22909	X	21676	-0-	-1233	-0-	21017	2	659	9	N	599	1123	1			202
04	21780	X	20175	-0-	-1605	-0-	19601	2	574	9	N	522	552	1			172
05	22134	X	21000	-0-	-1134	-0-	20227	2	773	9	N	703	746	1			129
06	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	19684	2	537	9	N	488	363	1			254
07	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	20603	2	547	9	N	497	568	1			183
08	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	20482	2	534	9	N	485	361	1			307
09	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20208	2	580	9	N	527	552	1			282
10	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	20983	2	629	9	N	572	402	1			452
*11	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	17772	2	527	9	N	479	563	1			368
12	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: 227,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,034

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	13624	-0-	-3426	-0-	13298	2	326	9	N	296	377	1			253
02	14980	X	11781	-0-	-3199	-0-	11496	2	285	9	N	259	191	1			321
03	15903	X	11368	-0-	-4535	-0-	11136	2	232	9	N	211	348	1			184
04	14760	X	8048	-0-	-6712	-0-	7864	2	184	9	N	167	190	1			161
05	14477	X	10697	-0-	-3780	-0-	10411	2	286	9	N	260	185	1			236
06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10208	2	289	9	N	263	186	1			313
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10208	2	262	9	N	238	372	1			179
08	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10185	2	279	9	N	254	179	1			254
09	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10041	2	276	9	N	251	364	1			141
10	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	9905	2	248	9	N	225	185	1			181
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8694	2	271	9	N	246	173	1			254
12	9889	X	9372	-0-	-517	-0-	9108	2	264	9	N	240	183	1			311

TOTAL GAS PROD: 125,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,910

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	19316	-0-	-2477	-0-	18619	2	697	9	N	634	384	1			445
02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					N	581	379	1			647
03	21235	X	19528	-0-	-1707	-0-	18778	2	750	9	N	682	943	1			386
04	20130	X	18659	-0-	-1471	-0-	18022	2	637	9	N	579	561	1			404
05	19313	X	18991	-0-	-322	-0-	18369	2	622	9	N	565	743	1			226
06	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17395	2	579	9	N	526	557	1			195
07	18476	X	17978	-0-	-498	-0-	17395	2	583	9	N	530	560	1			165
08	18476	X	17684	-0-	-792	-0-	17123	2	561	9	N	510	371	1			304
09	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	17829	2	619	9	N	563	548	1			319
10	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	18014	2	604	9	N	549	546	1			322
11	17880	X	16244	-0-	-1636	-0-	15723	2	521	9	N	474	550	1			246
*12	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	18831	2	597	9	N	543	563	1			226

TOTAL GAS PROD: 202,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,736

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	20423	-0-	-2765	-0-	19757	2	666	9	N	605	563	1			351
02	20328	X	-0-	-0-	-20328	-0-					N	278	187	1			442
03	21886	X	19816	-0-	-2070	-0-	19160	2	656	9	N	596	549	1			489
04	20610	X	18592	-0-	-2018	-0-	17997	2	595	9	N	541	753	1			277
05	20801	X	19195	-0-	-1606	-0-	18630	2	565	9	N	514	571	1			220
06	18870	X	18165	-0-	-705	-0-	17618	2	547	9	N	497	526	1			191
07	19499	X	18156	-0-	-1343	-0-	17618	2	538	9	N	489	373	1			307
08	19499	X	18133	-0-	-1366	-0-	17620	2	513	9	N	466	563	1			210
09	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	18554	2	575	9	N	523	375	1			358
10	20180	X	20180	-0-	-0-	-0-	19632	2	548	9	N	498	558	1			298
11	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18366	2	502	9	N	456	552	1			202
12	19778	X	18903	-0-	-875	-0-	18356	2	547	9	N	497	376	1			323

TOTAL GAS PROD: 209,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,960

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	23259	-0-	-2316	-0-	23116	2	143	9	N	130	197	1			137
02	22596	X	20532	-0-	-2064	-0-	20532	2			N	-0-					137
03	24552	X	22361	-0-	-2191	-0-	22359	2	2	9	N	2					139
04	23310	X	21226	-0-	-2084	-0-	21226	2			N	-0-					139
05	23622	X	21612	-0-	-2010	-0-	21591	2	21	9	N	19					158
06	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21552	2	40	9	N	36					194
07	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	21552	2	31	9	N	28					222
08	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	23125	2	34	9	N	31	178	1			75
09	22526	X	22526	-0-	-0-	-0-	22495	2	31	9	N	28					103
10	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	23160	2	28	9	N	25					128
11	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	22218	2	34	9	N	31					159
12	23219	X	22945	-0-	-274	-0-	22909	2	36	9	N	33					192

TOTAL GAS PROD: 266,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	13995	-0-	-31079	-0-	13298	2	697	9	N	634	560	1			526
02	40712	X	35414	-0-	-5298	-0-	34803	2	611	9	N	555	539	1			542
03	43679	X	38317	-0-	-5362	-0-	37627	2	690	9	N	627	920	1			249
04	40050	X	35898	-0-	-4152	-0-	35324	2	574	9	N	522	376	1			395
05	41385	X	36621	-0-	-4764	-0-	36041	2	580	9	N	527	558	1			364
06	37950	X	34955	-0-	-2995	-0-	34365	2	590	9	N	536	546	1			354
07	39215	X	34946	-0-	-4269	-0-	34365	2	581	9	N	528	739	1			143
08	38316	X	34247	-0-	-4069	-0-	33697	2	550	9	N	500	373	1			270
09	35910	X	33026	-0-	-2884	-0-	32514	2	512	9	N	465	375	1			360
10	36611	X	33234	-0-	-3377	-0-	32689	2	545	9	N	495	554	1			301
11	34950	X	31330	-0-	-3620	-0-	30811	2	519	9	N	472	364	1			409
12	33046	X	31304	-0-	-1742	-0-	30795	2	509	9	N	463	552	1			320

TOTAL GAS PROD: 393,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,324

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	46178	-0-	-6956	-0-	46178	2			N	-0-					26
02	46760	X	40772	-0-	-5988	-0-	40772	2			N	-0-					26
03	50499	X	44132	-0-	-6367	-0-	44132	2			N	-0-					26
04	47820	X	41727	-0-	-6093	-0-	41727	2			N	-0-					26
05	46190	X	42294	-0-	-3896	-0-	42294	2			N	-0-					26
06	41370	X	40215	-0-	-1155	-0-	40215	2			N	-0-					26
07	42749	X	40215	-0-	-2534	-0-	40215	2			N	-0-					26
08	42749	X	39728	-0-	-3021	-0-	39728	2			N	-0-					26
09	41370	X	37990	-0-	-3380	-0-	37990	2			N	-0-					26
10	42284	X	38518	-0-	-3766	-0-	38518	2			N	-0-					26
11	40230	X	35350	-0-	-4880	-0-	35350	2			N	-0-					26
*12	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	40474	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 487,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	22183	-0-	-4136	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	18591	-0-	-4929	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	22796	-0-	-2996	-0-	22796	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22576	-0-	-2174	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	22962	-0-	-970	-0-	22962	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	21541	-0-	-509	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21541	-0-	-1678	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21964	-0-	-1255	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	20952	-0-	-1518	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	21423	-0-	-1548	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20258	-0-	-1282	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	20408	-0-	-951	-0-	20408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7942	-0-	-769	-0-	7055	2	887	9	N	806	757	1			661
02	7868	X	6929	-0-	-939	-0-	6185	2	744	9	N	676	747	1			590
03	8711	X	7706	-0-	-1005	-0-	6943	2	763	9	N	694	901	1			383
04	7950	X	7270	-0-	-680	-0-	6519	2	751	9	N	683	551	1			515
05	8122	X	7461	-0-	-661	-0-	6747	2	714	9	N	649	940	1			224
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	6487	2	716	9	N	651	369	1			506
07	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	6486	2	671	9	N	610	719	1			397
08	7161	X	6861	-0-	-300	-0-	6181	2	680	9	N	618	525	1			490
09	6930	X	6509	-0-	-421	-0-	5901	2	608	9	N	553	543	1			500
10	7161	X	6085	-0-	-1076	-0-	5388	2	697	9	N	634	740	1			394
11	6930	X	5680	-0-	-1250	-0-	5007	2	673	9	N	612	367	1			639
12	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	5243	2	705	9	N	641	726	1			554

TOTAL GAS PROD: 82,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,827

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	260	192	1			283
02	5936	X	4976	-0-	-960	-0-	4653	2	323	9	N	294	188	1			389
03	6572	X	5294	-0-	-1278	-0-	5056	2	238	9	N	216	387	1			218
04	5940	X	5074	-0-	-866	-0-	4811	2	263	9	N	239	191	1			266
05	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	4908	2	267	9	N	243	369	1			140
06	5220	X	4964	-0-	-256	-0-	4744	2	220	9	N	200	188	1			152
07	5394	X	4965	-0-	-429	-0-	4744	2	221	9	N	201	184	1			169
08	5301	X	4746	-0-	-555	-0-	4551	2	195	9	N	177					346
09	5070	X	4456	-0-	-614	-0-	4248	2	208	9	N	189	186	1			349
10	5177	X	4308	-0-	-869	-0-	4073	2	235	9	N	214	188	1			375
11	4950	X	3989	-0-	-961	-0-	3794	2	195	9	N	177	187	1			365
12	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	3990	2	204	9	N	185	189	1			361

TOTAL GAS PROD: 52,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7871	-0-	-1739	-0-	7413	2	458	9	N	416	555	1			135
02	8512	X	7116	-0-	-1396	-0-	6602	2	514	9	N	467	365	1			237
03	9362	X	7393	-0-	-1969	-0-	6914	2	479	9	N	435	367	1			305
04	8790	X	7268	-0-	-1522	-0-	6803	2	465	9	N	423	349	1			379
05	8618	X	8009	-0-	-609	-0-	7470	2	539	9	N	490	361	1			508
06	7620	X	7219	-0-	-401	-0-	6782	2	437	9	N	397	557	1			348
07	7874	X	7198	-0-	-676	-0-	6782	2	416	9	N	378	370	1			356
08	7874	X	7040	-0-	-834	-0-	6632	2	408	9	N	371	374	1			353
09	7620	X	6610	-0-	-1010	-0-	6213	2	397	9	N	361	365	1			349
10	7874	X	6717	-0-	-1157	-0-	6278	2	439	9	N	399	376	1			372
11	7230	X	6339	-0-	-891	-0-	5943	2	396	9	N	360	366	1			366
*12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	5887	2	397	9	N	361	360	1			367

TOTAL GAS PROD: 85,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,858

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	11556	-0-	-4657	-0-	10447	2	1109	9	N	1008	765	1			632
02	16128	X	9850	-0-	-6278	-0-	8934	2	916	9	N	833	734	1			731
03	17856	X	12642	-0-	-5214	-0-	11602	2	1040	9	N	945	1281	1			395
04	17280	X	12480	-0-	-4800	-0-	11464	2	1016	9	N	924	895	1			424
05	13516	X	12784	-0-	-732	-0-	11705	2	1079	9	N	981	933	1			472
06	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	11125	2	1014	9	N	922	926	1			468
07	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11125	2	823	9	N	748	753	1			463
08	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	10772	2	946	9	N	860	899	1			424
09	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	11752	2	920	9	N	836	881	1			379
10	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	11854	2	915	9	N	832	559	1			652
11	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11008	2	937	9	N	852	908	1			596
12	11966	X	11752	-0-	-214	-0-	10951	2	801	9	N	728	939	1			385

TOTAL GAS PROD: 144,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,469

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

01	0	W	40636	-0-	40636	40636	38830	2	1806	9	N	1642	1572	1			454
02	0	W	34931	-0-	34931	75567	33619	2	1312	9	N	1193	1097	1	3	8	547
03	0	W	49530	-0-	49530	125097	47752	2	1778	9	N	1616	1900	1	5	8	258
04	0	W	34777	-0-	34777	159874	33274	2	1503	9	N	1366	1244	1	9	8	371
05	192968	X	33094	-0-	-159874	-0-	31486	2	1608	9	N	1462	1492	1			341
06	31390	X	31390	-0-	-0-	-0-	30064	2	1326	9	N	1205	1144	1	3	8	399
07	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	30867	2	1381	9	N	1255	1170	1	3	8	481
08	30764	X	30764	-0-	-0-	-0-	29355	2	1409	9	N	1281	1343	1			419
09	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	27976	2	1301	9	N	1183	1315	1	3	8	284
10	29630	X	29630	-0-	-0-	-0-	28355	2	1275	9	N	1159	924	1	4	8	515
11	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	26116	2	1186	9	N	1078	1146	1			447
*12	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	25841	2	1202	9	N	1093	1106	1	2	8	432

TOTAL GAS PROD: 400,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,533

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	5205	-0-	-25919	-0-	4112	2	1093	9	N	994	894	1			578
02	28112	X	6214	-0-	-21898	-0-	5259	2	955	9	N	868	1168	1			278
03	31124	X	7160	-0-	-23964	-0-	6089	2	1071	9	N	974	965	1			287
04	30120	X	5862	-0-	-24258	-0-	4753	2	1109	9	N	1008	1045	1			250
05	31124	X	7167	-0-	-23957	-0-	6384	2	783	9	N	712	582	1			380
06	30120	X	7057	-0-	-23063	-0-	6222	2	835	9	N	759	933	1			206
07	31124	X	7926	-0-	-23198	-0-	7004	2	922	9	N	838	919	1			125
08	31124	X	6277	-0-	-24847	-0-	5516	2	761	9	N	692	575	1			242
09	30120	X	6038	-0-	-24082	-0-	5171	2	867	9	N	788	966	1			64
10	31124	X	7076	-0-	-24048	-0-	6084	2	992	9	N	902	751	1			215
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	6412	2	912	9	N	829	567	1			477
12	7936	X	6224	-0-	-1712	-0-	5433	2	791	9	N	719	949	1			247

TOTAL GAS PROD: 79,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,083

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67640	X	29112	-0-	-38528	-0-	28044	2	1068	9	N	971	972	1			662
02	41020	X	21752	-0-	-19268	-0-	21020	2	732	9	N	665	783	1			544
03	45415	X	21684	-0-	-23731	-0-	20879	2	805	9	N	732	971	1			305
04	43950	X	18212	-0-	-25738	-0-	17640	2	572	9	N	520	584	1			241
05	45415	X	17419	-0-	-27996	-0-	16872	2	547	9	N	497	393	1			345
06	43950	X	13452	-0-	-30498	-0-	12860	2	592	9	N	538	768	1			115
07	45415	X	15311	-0-	-30104	-0-	14920	2	391	9	N	355	384	1			86
08	45415	X	14515	-0-	-30900	-0-	14161	2	354	9	N	322	192	1			216
09	43950	X	13297	-0-	-30653	-0-	12931	2	366	9	N	333	389	1			160
10	45415	X	13075	-0-	-32340	-0-	12745	2	330	9	N	300	381	1			79
11	14040	X	12742	-0-	-1298	-0-	12397	2	345	9	N	314	193	1			200
12	15314	X	12548	-0-	-2766	-0-	12228	2	320	9	N	291	392	1			99

TOTAL GAS PROD: 203,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,838

BRITT 7 WELL #: 10H RRCID -> 278263 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 375 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276525 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4650 - 5687

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF. 12744 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	596	-0-	596	12078	577	3	19	9	N	17					176
02	0	W	771	-0-	771	12849	751	3	20	9	N	18					194
03	0	W	1088	-0-	1088	13937	1064	3	24	9	N	22					216
04	3000	N	1807	-0-	-1193	12744	1776	3	31	9	N	28					244
05	3100	N	3543	-0-	443	13187	3493	3	50	9	N	45	184	1			105
06	3000	N	2943	-0-	-57	13130	2902	3	41	9	N	37					142
07	3100	N	1873	-0-	-1227	11903	1840	3	33	9	N	30					172
08	12819	X	916	-0-	-11903	-0-	905	3	11	9	N	10					182
09	2790	X	611	-0-	-2179	-0-	602	3	9	9	N	8					190
10	2883	X	461	-0-	-2422	-0-	441	3	20	9	N	18					208
11	2790	X	470	-0-	-2320	-0-	462	3	8	9	N	7					215
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 15,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	19685	-0-	-5301	-0-	877 338	1 9	18470	2	N	307	354	1			217
02	22568	X	16602	-0-	-5966	-0-	880 223	1 9	15499	2	N	203	356	1			64
03	23746	X	20310	-0-	-3436	-0-	958 205	1 9	19147	2	N	186	173	1			77
04	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	1039 359	1 9	19523	2	N	326	172	1			231
05	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	1106 281	1 9	20581	2	N	255	180	1			306
06	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	1076 220	1 9	21195	2	N	200	344	1			162
07	21607	X	20080	-0-	-1527	-0-	519 248	1 9	19313	2	N	225	181	1			206
08	21979	X	19777	-0-	-2202	-0-	536 217	1 9	19024	2	N	197	177	1			226
09	22500	X	17551	-0-	-4949	-0-	649 347	1 9	16555	2	N	315	355	1			186
10	23250	X	18500	-0-	-4750	-0-	715 311	1 9	17474	2	N	283	350	1			119
11	22500	X	15402	-0-	-7098	-0-	771 245	1 9	14386	2	N	223					342
12	20088	X	16728	-0-	-3360	-0-	557 161	1 9	16010	2	N	146	179	1			309

TOTAL GAS PROD: 230,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3987	-0-	-1965	-0-	198 174	1 9	3615	2	N	158	181	1			170
02	5292	X	3621	-0-	-1671	-0-	179 142	1 9	3300	2	N	129					299
03	5332	X	2560	-0-	-2772	-0-	6 133	1 9	2421	2	N	121	181	1			239
04	5160	X	1275	-0-	-3885	-0-	1250	2	25	9	N	23					262
05	4836	X	1018	-0-	-3818	-0-	929	2	89	9	N	81	173	1			170
06	1020	X	615	-0-	-405	-0-	576	2	39	9	N	35					205
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					205
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					205
09	1020	X	387	-0-	-633	-0-	387	2			N	-0-					205
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		29452	-0-	29452	29452	27644	2	1808	9	N	1644	538	1			1106
06	SHUT IN		47381	-0-	47381	76833	44894	2	2487	9	N	2261	2735	1			632
07	SHUT IN		31808	-0-	31808	108641	30360	2	1448	9	N	1316	1592	1			356
08	SHUT IN		24617	-0-	24617	133258	23645	2	972	9	N	884	891	1			349
09	SHUT IN		19664	-0-	19664	152922	18956	2	708	9	N	644	719	1			274
10	SHUT IN		18514	-0-	18514	171436	17885	2	629	9	N	572	537	1			309
11	SHUT IN		15743	-0-	15743	187179	15187	2	556	9	N	505	361	1			453
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	187179					N	NO RPT					453

TOTAL GAS PROD: 187,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,826

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 3 WELL #: 303 RRCID -> 088515 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 17806 PERF.12670 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-					35
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	528	2			N	-0-					35
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					35
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	N	-0-					35
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	N	1	1	1			35
							1	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-					35
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	N	-0-					35
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-					35
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	N	1	1	1			35
							1	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	2	2	1			35
							2	9									
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	N	3	2	1			36
							3	9									
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	2	N	1	2	1			35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882

01	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	17657	2	528	9	N	480	385	1			135
02	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14158	2	407	9	N	370	381	1			124
03	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14369	2	483	9	N	439	381	1			182
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	580	1	13066	2	N	396	390	1			188
							436	9									
05	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	831	1	14450	2	N	279	205	1			262
							307	9									
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	421	1	9407	2	N	317	385	1			194
							349	9									
07	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	626	1	13701	2	N	234	369	1			59
							257	9									
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	221	1	4643	2	N	108	2	1			165
							119	9									
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	152	1	3001	2	N	3	3	1			165
							3	9									
10	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	549	1	10495	2	N	199	210	1			154
							219	9									
*11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	712	1	12916	2	N	295	400	1			49
							325	9									
*12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	576	1	10656	2	N	209	18	1			240
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 146,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,329

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					64
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2201	2	190	9	N	173	192	1			45
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					45
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2384	2	N	1	1	1			45
							1	9									
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	143	1	2483	2	N	94	3	1			136
							103	9									
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2437	2	N	61	1	1			196
							67	9									
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	116	1	2531	2	N	47	191	1			52
							52	9									
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	124	1	2595	2	N	2	1	1			53
							2	9									
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	121	1	2394	2	N	92	2	1			143
							101	9									
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	139	1	2657	2	N	96	196	1			43
							106	9									
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	128	1	2321	2	N	4	4	1			43
							4	9									
*12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	132	1	2449	2	N	4	4	1			43
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1988	-0-	-554	-0-	1988	2			N	-0-					207
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					207
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					207
04	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	95	1	2149	2	N	1	1	1			207
							1	9									
05	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	118	1	2053	2	N	2	2	1			207
							2	9									
06	2460	X	2036	-0-	-424	-0-	87	1	1948	2	N	1	1	1			207
							1	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	140	1	3074	2	N	1	1	1			207
							1	9									
08	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	99	1	2078	2	N	1	1	1			207
							1	9									
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	108	1	2141	2	N	2	2	1			207
							2	9									
10	2542	X	1991	-0-	-551	-0-	99	1	1888	2	N	4	4	1			207
							4	9									
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	193	1	3497	2	N	7	6	1			208
							8	9									
*12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	256	1	4734	2	N	7	7	1			208
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2186	2	92	9	N	84					142
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					142
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2406	2	88	9	N	80	4	1			218
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	102	1	2302	2	N	78	188	1			108
							86	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	137	1	2386	2	N	3	2	1			109
							3	9									
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	102	1	2290	2	N	101	1	1			209
							111	9									
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	105	1	2309	2	N	1	1	1			209
							1	9									
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2295	2	N	41	1	1			249
							45	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	108	1	2128	2	N	12	187	1			74
							13	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	113	1	2167	2	N	24	4	1			94
							26	9									
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	118	1	2142	2	N	63	4	1			153
							69	9									
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2196	2	N	2	3	1			152
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4877	2	129	9	N	117	189	1			42
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4629	2	79	9	N	72					114
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5058	2	79	9	N	72					186
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-	1	5			185
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4558	2	84	9	N	76	194	1			67
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					67
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5049	2	61	9	N	55					122
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5085	2	78	9	N	71					193
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4198	2	40	9	N	36	187	1			42
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3831	2	12	9	N	11					53
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					53
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3362	2	98	9	N	89					142

TOTAL GAS PROD: 53,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

STILES 68 WELL #: 2068 RRCID -> 209405 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12504 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	852	1	2189	2	N	58	193	1			47
							64	9									
02	3108	X	2900	-0-	-208	-0-	760	1	2140	2	N	-0-					47
03	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	821	1	2195	2	N	138					185
							152	9									
04	3330	X	2879	-0-	-451	-0-	936	1	1941	2	N	2	1	1			186
							2	9									
05	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	983	1	2081	2	N	84	193	1			77
							92	9									
06	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	858	1	1962	2	N	11	1	1			87
							12	9									
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	932	1	2006	2	N	82					169
							90	9									
08	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	965	1	1829	2	N	55	1	1			223
							61	9									
09	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	892	1	1813	2	N	14	186	1			51
							15	9									
10	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	894	1	1848	2	N	89	4	1			136
							98	9									
11	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	894	1	1766	2	N	15	3	1			148
							17	9									
12	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	969	1	1807	2	N	56	3	1			201
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 34,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					153
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					153
03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					153
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	124	1	2788	2	N	139	1	1			291
							153	9									
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	N	2	2	1			291
							2	9									
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	108	1	2412	2	N	2	190	1			103
							2	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	2	N	-0-					103
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	88	1	1837	2	N	2	1	1			104
							2	9									
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2329	2	N	1	2	1			103
							1	9									
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2079	2	N	19	4	1			118
							21	9									
*11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	96	1	1749	2	N	3	3	1			118
							3	9									
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	131	1	2423	2	N	91	4	1			205
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	775	2	163	9	N	148	191	1			21
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					21
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					21
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	899	2	87	9	N	79					100
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					100
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					100
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					100
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					100
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	773	2	146	9	N	133					233
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	N	13	188	1			58
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					58
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					28
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					29
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					29
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					29
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					29
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					29
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					29
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					29
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					29
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	N	-0-					29
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1371	-0-	-520	-0-	1324	2	47	9	N	43					68
02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	1632	2	13	9	N	12					80
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1811	2	69	9	N	63					143
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	66	1	1480	2	N	1	1	1			143
							1	9									
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	85	1	1475	2	N	89	190	1			42
							98	9									
06	1830	N	1526	-0-	-304	-0-	65	1	1460	2	N	1	1	1			42
							1	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					42
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	N	48					90
							53	9									
09	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	57	1	1130	2	N	45	1	1			134
							50	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	2	2	1			134
							2	9									
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	49	2	1			181
							54	9									
12	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	52	1	960	2	N	48	189	1			40
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					155
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2060	2	39	9	N	35					190
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2480	2	65	9	N	59	189	1			60
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					60
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2536	2	59	9	N	54					114
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2539	2	40	9	N	36					150
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2649	2	79	9	N	72					222
08	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	2			N	-0-	186	1			36
09	3000	N	3320	-0-	320	670	3267	2	53	9	N	48					84
10	3100	N	3018	-0-	-82	588	2985	2	33	9	N	30					114
*11	2071	X	1483	-0-	-588	-0-	1430	2	53	9	N	48					162
12	2108	X	519	-0-	-1589	-0-	519	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 29,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4795	-0-	4795	4795	4795	2			N	-0-					99
02	6387	X	1592	-0-	-4795	-0-	1592	2			N	-0-					99
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3399	2	81	9	N	74					173
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	189	1	4244	2	N	67	194	1			46
							74	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	139	1	2420	2	N	3	3	1			46
							3	9									
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	161	1	3594	2	N	82	2	1			126
							90	9									
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	110	1	2405	2	N	20	1	1			145
							22	9									
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	172	1	3605	2	N	7	1	1			151
							8	9									
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1666	2	N	36	2	1			185
							40	9									
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2636	2	N	6	5	1			186
							7	9									
*11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	178	1	3237	2	N	104	190	1			100
							114	9									
*12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	122	1	2261	2	N	3	4	1			99
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					112
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3594	2	105	9	N	95					207
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3754	2	112	9	N	102	190	1			119
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					119
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					119
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					119
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					119
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	7	119	1			7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					13
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					13
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					13
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	N	1	1	1			13
							1	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	2	N	2	1	1			14
							2	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	N	-0-	1	1			13
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	2	N	-0-					13
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	2	N	1					14
							1	9									
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	53	1	1045	2	N	1	1	1			14
							1	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	2	2	1			14
							2	9									
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	54	1	988	2	N	2	2	1			14
							2	9									
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	59	1	1082	2	N	2	2	1			14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					72
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1064	2	N	1	1	1			72
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	N	50	1	1			121
							55	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	N	11	1	1			131
							12	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	N	40					171
							44	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	55	186	1			40
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1682	2	63	9	N	57	191	1			140
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2032	2	73	9	N	66					206
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2160	2	67	9	N	61					267
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	85	1	1922	2	N	54	189	1			132
							59	9									
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	1948	2	N	51	2	1			181
							56	9									
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	82	1	1824	2	N	48	1	1			228
							53	9									
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	85	1	1864	2	N	43	184	1			87
							47	9									
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	87	1	1828	2	N	36	1	1			122
							40	9									
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	2	N	37	1	1			158
							41	9									
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	N	19	4	1			173
							21	9									
*11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	3	3	1			173
							3	9									
*12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	133	1	2468	2	N	4	4	1			173
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1067	1	6106	2	N	148	195	1			75
							163	9									
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	961	1	5319	2	N	81					156
							89	9									
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	539	1	2551	2	N	64	192	1			28
							70	9									
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1260	1	5510	2	N	111	3	1			136
							122	9									
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	1411	1	5783	2	N	134	6	1			264
							147	9									
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	1278	1	5722	2	N	26	190	1			100
							29	9									
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	1352	1	5992	2	N	168	188	1			80
							185	9									
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	1343	1	5907	2	N	124	2	1			202
							136	9									
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1305	1	5441	2	N	81	188	1			95
							89	9									
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	1306	1	5371	2	N	108	11	1			192
							119	9									
*11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1289	1	4440	2	N	124	200	1			116
							136	9									
*12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1200	1	4653	2	N	23	7	1			132
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 78,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4063	-0-	963	963	4063	2			N	-0-					141
02	2294	N	1331	-0-	-963	-0-	1331	2			N	-0-					141
03	2573	N	1387	-0-	-1186	-0-	1387	2			N	-0-					141
04	2940	X	1104	-0-	-1836	-0-	47	1	1053	2	N	4	1	1			144
							4	9									
05	3038	X	1216	-0-	-1822	-0-	66	1	1149	2	N	1	1	1			144
							1	9									
06	2940	X	1187	-0-	-1753	-0-	51	1	1135	2	N	1	1	1			144
							1	9									
07	1488	X	1035	-0-	-453	-0-	45	1	990	2	N	-0-					144
08	1395	X	1011	-0-	-384	-0-	46	1	965	2	N	-0-					144
09	1200	X	950	-0-	-250	-0-	42	1	831	2	N	70	187	1			27
							77	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	46	2	1			71
							51	9									
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	N	2	2	1			71
							2	9									
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	46	1	859	2	N	1	1	1			71
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2010	2	22	9	N	20					194
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1848	2	44	9	N	40					234
03	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					234
04	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	65	1	1472	2	N	1	1	1			234
							1	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	112	1	1940	2	N	2	2	1			234
							2	9									
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	93	1	2078	2	N	25	178	1			81
							28	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	95	1	2090	2	N	143					224
							157	9									
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	N	29	189	1			64
							32	9									
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2202	2	N	42	2	1			104
							46	9									
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	129	1	2464	2	N	74	5	1			173
							81	9									
*11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	110	1	2003	2	N	8	4	1			177
							9	9									
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	1975	2	N	79	3	1			253
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	878	1	2485	2	N	84					144
							92	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	793	1	2200	2	N	-0-					144
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	878	1	2301	2	N	104	186	1			62
							114	9									
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	923	1	1978	2	N	1	1	1			62
							1	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	990	1	1958	2	N	108	2	1			168
							119	9									
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	927	1	1840	2	N	17	1	1			184
							19	9									
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	952	1	1619	2	N	52	189	1			47
							57	9									
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	944	1	1395	2	N	1	1	1			47
							1	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	926	1	1608	2	N	105	1	1			151
							116	9									
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	924	1	1571	2	N	3	3	1			151
							3	9									
*11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	931	1	1482	2	N	81	191	1			41
							89	9									
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	956	1	1439	2	N	2	2	1			41
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	N	5					98
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2					100
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2087	2	2	9	N	2					102
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	79	1	1780	2	N	1	1	1			102
							1	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1861	2	N	4	2	1			104
							4	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	82	1	1825	2	N	1	1	1			104
							1	9									
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	86	1	1881	2	N	-0-					104
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1877	2	N	1	1	1			104
							1	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1782	2	N	1	1	1			104
							1	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	4	4	1			104
							4	9									
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	95	1	1722	2	N	3	3	1			104
							3	9									
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	N	3	3	1			104
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					54
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					54
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3578	2	34	9	N	31					85
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					85
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					85
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					85
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					85
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					85
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					85
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					85
11	1710	X	1505	-0-	-205	-0-	1505	2			N	-0-					85
*12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 34,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					12
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	1428	2			N	-0-					12
03	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1464	2	75	9	N	68					80
04	1950	N	1585	-0-	-365	-0-	67	1	1500	2	N	16	1	1			95
							18	9									
05	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	75	1	1307	2	N	2	1	1			96
							2	9									
06	1500	N	1003	-0-	-497	-0-	43	1	960	2	N	-0-	1	1			95
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	2	N	-0-					95
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	N	-0-					95
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	40	1	791	2	N	2	1	1			96
							2	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	2	2	1			96
							2	9									
11	840	N	611	-0-	-229	-0-	32	1	578	2	N	1	1	1			96
							1	9									
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	42	1	782	2	N	-0-	1	1			95

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					150
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1869	2	117	9	N	106	189	1			67
03	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1838	2	64	9	N	58					125
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1958	2	39	9	N	35					160
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2151	2	57	9	N	52					212
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2218	2	66	9	N	60	189	1			83
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2240	2	42	9	N	38					121
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2787	2	47	9	N	43					164
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					164
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2625	2	30	9	N	27					191
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2425	2	19	9	N	17	185	1			23
12	2418	N	1412	-0-	-1006	-0-	1412	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1818	2	50	9	N	45					130
02	1652	N	1609	-0-	-43	-0-	1609	2			N	-0-					130
03	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	1593	2	51	9	N	46					176
04	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	58	1	1299	2	N	1	1	1			176
							1	9									
05	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	74	1	1289	2	N	1	1	1			176
							1	9									
06	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	57	1	1277	2	N	1	1	1			176
							1	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	2	N	-0-					176
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	586	1	1770	2	N	105	185	1			96
							116	9									
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	1079	1	1724	2	N	23	1	1			118
							25	9									
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	1115	1	1799	2	N	75	4	1			189
							83	9									
*11	3000	N	3022	-0-	22	22	1135	1	1815	2	N	65	194	1			60
							72	9									
*12	3100	N	3481	-0-	381	403	1112	1	2285	2	N	76	3	1			133
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 25,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

BARTZ 19 WELL #: 6019 RRCID -> 219001 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12703 - 14194

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	65	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	1432	2	30	9	N	27	191	1			52
02	1708	N	1562	-0-	-146	-0-	1466	2	96	9	N	87					139
03	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			N	-0-					139
04	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	48	1	1071	2	N	6	1	1			144
							7	9									
05	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	77	1	1340	2	N	1	1	1			144
							1	9									
06	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	54	1	1213	2	N	1	1	1			144
							1	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	2	N	-0-					144
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					144
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	59	1	1162	2	N	1	1	1			144
							1	9									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	N	3	3	1			144
							3	9									
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	N	3	2	1			145
							3	9									
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	120	2	1			263
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 15,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2438	-0-	-197	-0-	723	1	1636	3	N	72					195
							79	9									
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	779	1	1441	3	N	20					215
							22	9									
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	864	1	1635	3	N	40	183	1			72
							44	9									
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	828	1	1611	2	N	68					140
							75	9									
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	878	1	1647	2	N	95					235
							105	9									
06	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	850	1	1572	2	N	14	173	1			76
							15	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	878	1	1579	2	N	12					88
							13	9									
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	788	1	1626	2	N	67					155
							74	9									
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	850	1	1559	2	N	40					195
							44	9									
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	878	1	1552	2	N	60					255
							66	9									
11	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	850	1	1393	2	N	58	188	1			125
							64	9									
12	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	805	1	1380	2	N	57					182
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 29,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					50
02	2380	X	2101	-0-	-279	-0-	2101	2			N	-0-					50
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2848	2	118	9	N	107					157
04	2550	X	2419	-0-	-131	-0-	103	1	2315	2	N	1	1	1			157
							1	9									
05	2635	X	2534	-0-	-101	-0-	138	1	2393	2	N	3	3	1			157
							3	9									
06	2550	X	2434	-0-	-116	-0-	104	1	2329	2	N	1	1	1			157
							1	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	99	1	2173	2	N	-0-					157
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	120	1	2507	2	N	1	1	1			157
							1	9									
09	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	110	1	2176	2	N	92	2	1			247
							101	9									
10	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	110	1	2097	2	N	5	5	1			247
							6	9									
11	2550	N	2266	-0-	-284	-0-	118	1	2142	2	N	5	4	1			248
							6	9									
12	2480	N	2053	-0-	-427	-0-	105	1	1942	2	N	5	194	1			59
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5145	-0-	-1241	-0-	871	1	4216	2	N	53	195	1			79
							58	9									
02	5768	X	4251	-0-	-1517	-0-	845	1	3315	2	N	83					162
							91	9									
03	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	954	1	4476	2	N	160	183	1			139
							176	9									
04	5400	X	4734	-0-	-666	-0-	822	1	3882	2	N	27					166
							30	9									
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1015	1	4363	2	N	185	189	1			162
							204	9									
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1044	1	5421	2	N	165	188	1			139
							182	9									
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	1067	1	6326	2	N	81	185	1			35
							89	9									
08	5611	X	4943	-0-	-668	-0-	976	1	3836	2	N	119					154
							131	9									
09	5910	X	4681	-0-	-1229	-0-	1044	1	3465	2	N	156	187	1			123
							172	9									
10	6107	X	4761	-0-	-1346	-0-	995	1	3624	2	N	129	191	1			61
							142	9									
11	5910	X	4510	-0-	-1400	-0-	825	1	3591	2	N	85					146
							94	9									
12	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	764	1	3810	2	N	87	189	1			44
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 63,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5270	-0-	-124	-0-	5200	2	70	9	N	64					154
02	4872	X	4399	-0-	-473	-0-	4399	2			N	-0-					154
03	5394	X	4996	-0-	-398	-0-	4889	2	107	9	N	97					251
04	5220	X	4400	-0-	-820	-0-	187	1	4209	2	N	4	2	1			253
							4	9									
05	5394	X	4566	-0-	-828	-0-	245	1	4260	2	N	55	191	1			117
							61	9									
06	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	205	1	4587	2	N	43	2	1			158
							47	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	228	1	4989	2	N	116	188	1			86
							128	9									
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	232	1	4861	2	N	35	2	1			119
							39	9									
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	231	1	4555	2	N	75	4	1			190
							83	9									
10	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	243	1	4655	2	N	78	198	1			70
							86	9									
11	5160	X	4406	-0-	-754	-0-	230	1	4166	2	N	9	8	1			71
							10	9									
12	5332	X	2750	-0-	-2582	-0-	141	1	2605	2	N	4	5	1			70
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 55,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	33	-0-	-11995	-0-	33	1			N	-0-					115
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	227	1	10676	2	N	-0-					115
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	663	1	11477	2	N	-0-					115
04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1279	1	9654	2	N	69	5	1			179
							76	9									
05	12059	X	11147	-0-	-912	-0-	1436	1	9699	2	N	11	10	1			180
							12	9									
06	T. A.		10444	-0-	10444	10444	1258	1	9125	2	N	55	5	1			230
							61	9									
07	T. A.		10595	-0-	10595	21039	1299	1	9228	2	N	62	2	1			290
							68	9									
08	T. A.		10445	-0-	10445	31484	1312	1	9114	2	N	17	3	1			304
							19	9									
09	41228	X	9744	-0-	-31484	-0-	1273	1	8359	2	N	102	192	1			214
							112	9									
10	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1304	1	8505	2	N	40	18	1			236
							44	9									
11	10440	X	8978	-0-	-1462	-0-	1159	1	7779	2	N	36	15	1			257
							40	9									
12	10602	X	9623	-0-	-979	-0-	1301	1	8267	2	N	50	13	1			294
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 114,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					50
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					50
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			N	-0-					50
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	N	161	184	1			27
							177	9									
05	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	66	1	1141	2	N	1	1	1			27
							1	9									
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	46	1	1036	2	N	1	1	1			27
							1	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	N	-0-					27
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	-0-					27
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	N	159	1	1			185
							175	9									
10	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	52	1	1001	2	N	4	178	1			11
							4	9									
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	48	1	876	2	N	2	2	1			11
							2	9									
12	1271	N	993	-0-	-278	-0-	51	1	941	2	N	1	1	1			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	9604	-0-	-2269	-0-	9503	2	101	9	N	92	194	1			77
02	12096	X	5660	-0-	-6436	-0-	5618	2	42	9	N	38					115
03	13392	X	6459	-0-	-6933	-0-	6266	2	193	9	N	175	203	1			87
04	12960	X	5273	-0-	-7687	-0-	223	1	5028	2	N	20	3	1			104
							22	9									
05	13268	X	4739	-0-	-8529	-0-	249	1	4335	2	N	141	5	1			240
							155	9									
06	6420	X	3386	-0-	-3034	-0-	145	1	3239	2	N	2	2	1			240
							2	9									
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	281	1	6143	2	N	88	184	1			144
							97	9									
08	6448	X	4845	-0-	-1603	-0-	220	1	4623	2	N	2	2	1			144
							2	9									
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	297	1	5870	2	N	104	4	1			244
							114	9									
10	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	314	1	6010	2	N	69	12	1			301
							76	9									
*11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	390	1	7077	2	N	28	200	1			129
							31	9									
*12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	433	1	7999	2	N	105	12	1			222
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 75,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 3017 RRCID -> 223071 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14993 PERF.12414 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1331	-0-	-1800	-0-	878	1	398	2	N	50					229
							55	9									
02	2828	X	570	-0-	-2258	-0-	490	1	80	9	N	73	188	1			114
03	3007	X	858	-0-	-2149	-0-	779	1	79	9	N	72					186
04	2730	X	588	-0-	-2142	-0-	544	1	44	9	N	40	190	1			36
05	2821	X	407	-0-	-2414	-0-	22	1	385	2	N	-0-					36
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

01	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					227
02	1372	N	1070	-0-	-302	-0-	1070	2			N	-0-					227
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					227
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	27	1	613	2	N	-0-					227
05	1178	N	670	-0-	-508	-0-	36	1	633	2	N	1	1	1			227
							1	9									
06	1080	N	575	-0-	-505	-0-	25	1	550	2	N	-0-	184	1			43
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	N	-0-					43
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					43
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	25	1	489	2	N	-0-					43
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	25	1	487	2	N	1	1	1			43
							1	9									
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	24	1	429	2	N	2	1	1			44
							2	9									
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	24	1	438	2	N	-0-	1	1			43

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	4895	2	95	9	N	86	193	1			60
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4563	2	81	9	N	74					134
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5213	2	23	9	N	21					155
04	4950	X	4932	-0-	-18	-0-	206	1	4627	2	N	90	194	1			51
							99	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	301	1	5231	2	N	117	5	1			163
							129	9									
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	233	1	5202	2	N	83	3	1			243
							91	9									
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	225	1	4917	2	N	5	187	1			61
							6	9									
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	246	1	5163	2	N	105	70	1			96
							116	9									
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	262	1	5170	2	N	82	4	1			174
							90	9									
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	271	1	5189	2	N	43	11	1			206
							47	9									
*11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	287	1	5201	2	N	131	202	1			135
							144	9									
12	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	281	1	5190	2	N	50	8	1			177
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 63,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 803 RRCID -> 227411 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 16700 PERF.12610 - 15238

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2015 - PLUGGED 02/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7348	2	102	9	N	93	189	1			43
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6826	2	37	9	N	34					77
03	7006	X	6995	-0-	-11	-0-	6984	2	11	9	N	10	7	1			80
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	303	1	6829	2	N	87	4	1			163
							96	9									
05	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	406	1	7064	2	N	44	7	1			200
							48	9									
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	302	1	6753	2	N	32	192	1			40
							35	9									
07	6975	X	6657	-0-	-318	-0-	286	1	6254	2	N	106	1	1			145
							117	9									
08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	340	1	7133	2	N	4	3	1			146
							4	9									
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	323	1	6382	2	N	82	188	1			40
							90	9									
10	6975	X	6468	-0-	-507	-0-	321	1	6133	2	N	13	13	1			40
							14	9									
11	6750	X	6729	-0-	-21	-0-	345	1	6255	2	N	117	12	1			145
							129	9									
12	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	364	1	6723	2	N	71	11	1			205
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 84,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2767	2	46	9	N	42					102
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2468	2	19	9	N	17					119
03	2666	X	2386	-0-	-280	-0-	2386	2			N	-0-					119
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	115	1	2594	2	N	1	1	1			119
							1	9									
05	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	137	1	2381	2	N	33	3	1			149
							36	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	112	1	2499	2	N	1	1	1			149
							1	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	110	1	2407	2	N	31	1	1			179
							34	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	N	1	1	1			179
							1	9									
09	2580	N	2106	-0-	-474	-0-	101	1	2003	2	N	2	2	1			179
							2	9									
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	137	1	2627	2	N	41	194	1			26
							45	9									
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	128	1	2315	2	N	4	4	1			26
							4	9									
*12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	N	4	4	1			26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					157
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					157
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3874	2	80	9	N	73					230
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2759	2	N	1	1	1			230
							1	9									
05	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	138	1	2392	2	N	3	3	1			230
							3	9									
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	160	1	3584	2	N	3	189	1			44
							3	9									
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	210	1	4602	2	N	1	1	1			44
							1	9									
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	233	1	4895	2	N	3	2	1			45
							3	9									
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	253	1	4995	2	N	4	4	1			45
							4	9									
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	247	1	4717	2	N	10	10	1			45
							11	9									
*11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	246	1	4472	2	N	9	8	1			46
							10	9									
*12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	180	1	3331	2	N	5	6	1			45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	785	1	2351	2	N	80					186
							88	9									
02	2688	X	2116	-0-	-572	-0-	605	1	1511	2	N	-0-					186
03	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	627	1	2083	2	N	38					224
							42	9									
04	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	654	1	2128	2	N	20	189	1			55
							22	9									
05	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	878	1	1661	2	N	-0-					55
06	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	850	1	1663	2	N	65					120
							72	9									
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	832	1	2094	2	N	-0-					120
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	840	1	2244	2	N	-0-					120
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	729	1	2093	2	N	20					140
							22	9									
10	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	819	1	2195	2	N	-0-					140
11	2880	N	2864	-0-	-16	-0-	670	1	2104	2	N	82	193	1			29
							90	9									
12	2945	N	2622	-0-	-323	-0-	614	1	2007	2	N	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2209	2	65	9	N	59					104
02	2380	X	2278	-0-	-102	-0-	2278	2			N	-0-					104
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					104
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	121	1	2722	2	N	1	1	1			104
							1	9									
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	162	1	2821	2	N	85	3	1			186
							94	9									
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2759	2	N	1	1	1			186
							1	9									
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	130	1	2846	2	N	45	184	1			47
							50	9									
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	136	1	2860	2	N	1	1	1			47
							1	9									
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	N	48	2	1			93
							53	9									
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	139	1	2649	2	N	6	6	1			93
							7	9									
11	2550	N	2523	-0-	-27	-0-	132	1	2387	2	N	4	4	1			93
							4	9									
*12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	137	1	2542	2	N	4	4	1			93
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4480	2	69	9	N	63					145
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					145
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4336	2	112	9	N	102					247
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	181	1	4081	2	N	2	194	1			55
							2	9									
05	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	216	1	3751	2	N	5	4	1			56
							6	9									
06	4410	X	3183	-0-	-1227	-0-	136	1	3045	2	N	2	2	1			56
							2	9									
07	4433	X	3788	-0-	-645	-0-	161	1	3532	2	N	86	1	1			141
							95	9									
08	4433	X	3677	-0-	-756	-0-	167	1	3509	2	N	1	1	1			141
							1	9									
09	4260	X	3550	-0-	-710	-0-	171	1	3376	2	N	3	3	1			141
							3	9									
10	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	191	1	3660	2	N	8	8	1			141
							9	9									
*11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	204	1	3694	2	N	8	7	1			142
							9	9									
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	N	125	197	1			70
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 47,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5357	-0-	-130	-0-	5274	2	83	9	N	75					194
02	4872	X	4311	-0-	-561	-0-	4297	2	14	9	N	13					207
03	5394	X	4305	-0-	-1089	-0-	4142	2	163	9	N	148	204	1			151
04	5220	X	4156	-0-	-1064	-0-	175	1	3948	2	N	30	8	1			173
							33	9									
05	5363	X	4374	-0-	-989	-0-	232	1	4032	2	N	100	17	1			256
							110	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	169	1	3769	2	N	78	195	1			139
							86	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	183	1	4007	2	N	44	4	1			179
							48	9									
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	182	1	3810	2	N	174	189	1			164
							191	9									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	207	1	4096	2	N	93	12	1			245
							102	9									
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	259	1	4951	2	N	128	214	1			159
							141	9									
*11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	266	1	4820	2	N	32	29	1			162
							35	9									
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	271	1	5003	2	N	77	26	1			213
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 55,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	2228	2			N	-0-					155
02	2548	X	2459	-0-	-89	-0-	2459	2			N	-0-					155
03	2821	X	2583	-0-	-238	-0-	2515	2	68	9	N	62					217
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	120	1	2699	2	N	66	1	1			282
							73	9									
05	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	143	1	2493	2	N	28	3	1			307
							31	9									
06	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	112	1	2499	2	N	9	1	1			315
							10	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	105	1	2289	2	N	71	1	1			385
							78	9									
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	115	1	2409	2	N	43	1	1			427
							47	9									
09	2610	N	2446	-0-	-164	-0-	116	1	2284	2	N	42	2	1			467
							46	9									
10	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	111	1	2122	2	N	29	4	1			492
							32	9									
11	2490	N	2152	-0-	-338	-0-	109	1	1985	2	N	53	191	1			354
							58	9									
12	2542	N	2175	-0-	-367	-0-	111	1	2061	2	N	3	3	1			354
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					129
02	896	N	824	-0-	-72	-0-	824	2			N	-0-					129
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					129
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	N	7					136
							8	9									
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	46	1	792	2	N	1	1	1			136
							1	9									
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	35	1	787	2	N	-0-					136
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-					136
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	N	-0-					136
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	N	1	1	1			136
							1	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	N	2	2	1			136
							2	9									
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	44	1	801	2	N	1	1	1			136
							1	9									
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	N	2	2	1			136
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					98
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4147	2	99	9	N	90					188
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3191	2	22	9	N	20					208
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	181	1	4072	2	N	3	2	1			209
							3	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	210	1	3644	2	N	4	4	1			209
							4	9									
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	217	1	4851	2	N	21	183	1			47
							23	9									
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	226	1	4956	2	N	43	1	1			89
							47	9									
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	235	1	4937	2	N	57	2	1			144
							63	9									
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	215	1	4240	2	N	94	190	1			48
							103	9									
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	200	1	3829	2	N	8	8	1			48
							9	9									
*11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	209	1	3797	2	N	61	7	1			102
							67	9									
*12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	178	1	3289	2	N	45	6	1			141
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 52,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4456	2	37	9	N	34					159
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4457	2	73	9	N	66	192	1			33
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4869	2	62	9	N	56					89
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	174	1	3908	2	N	2	2	1			89
							2	9									
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	341	1	5939	2	N	131	6	1			214
							144	9									
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	229	1	5115	2	N	99	195	1			118
							109	9									
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	238	1	5220	2	N	23	1	1			140
							25	9									
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	241	1	5046	2	N	86	187	1			39
							95	9									
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	258	1	5102	2	N	129	4	1			164
							142	9									
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	247	1	4732	2	N	10	10	1			164
							11	9									
*11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	255	1	4622	2	N	123	198	1			89
							135	9									
*12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	243	1	4491	2	N	71	7	1			153
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 61,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	1079	1	6198	2	N	12	182	1			46
							13	9									
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	943	1	5943	2	N	50					96
							55	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1079	1	4808	2	N	80					176
							88	9									
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1160	1	4641	2	N	10	2	1			184
							11	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1292	1	4821	2	N	61	189	1			56
							67	9									
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1239	1	4354	2	N	22	2	1			76
							24	9									
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1276	1	4325	2	N	51	1	1			126
							56	9									
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	1295	1	4667	2	N	53	2	1			177
							58	9									
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	1256	1	4191	2	N	3	3	1			177
							3	9									
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	1313	1	4479	2	N	67	197	1			47
							74	9									
*11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	1283	1	4332	2	N	9	8	1			48
							10	9									
*12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1261	1	4116	2	N	101	7	1			142
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 71,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4300	-0-	-970	-0-	4182	2	118	9	N	107					187
02	4480	X	3266	-0-	-1214	-0-	3183	2	83	9	N	75					262
03	4960	X	3626	-0-	-1334	-0-	3617	2	9	9	N	8	188	1			82
04	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	161	1	3623	2	N	114	2	1			194
							125	9									
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	253	1	4401	2	N	5	4	1			195
							6	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	196	1	4370	2	N	107	188	1			114
							118	9									
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	201	1	4401	2	N	16	1	1			129
							18	9									
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	199	1	4183	2	N	95	2	1			222
							105	9									
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	191	1	3777	2	N	43	192	1			73
							47	9									
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	217	1	4145	2	N	53	9	1			117
							58	9									
11	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	201	1	3649	2	N	7	7	1			117
							8	9									
12	4619	X	3711	-0-	-908	-0-	190	1	3515	2	N	5	6	1			116
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 49,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

01	5053	X	4419	-0-	-634	-0-	4318	2	101	9	N	92					209
02	4564	X	3834	-0-	-730	-0-	3834	2			N	-0-					209
03	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	4313	2	86	9	N	78	188	1			99
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	188	1	4220	2	N	2	2	1			99
							2	9									
05	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	233	1	4049	2	N	4	4	1			99
							4	9									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	179	1	4001	2	N	2	2	1			99
							2	9									
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	178	1	3891	2	N	1	1	1			99
							1	9									
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	198	1	4144	2	N	3	2	1			100
							3	9									
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	196	1	3869	2	N	104	3	1			201
							114	9									
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	200	1	3822	2	N	9	8	1			202
							10	9									
*11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	193	1	3511	2	N	77	194	1			85
							85	9									
*12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	204	1	3764	2	N	6	6	1			85
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

01	9393	X	9072	-0-	-321	-0-	9040	2	32	9	N	29					97
02	8484	X	8207	-0-	-277	-0-	8152	2	55	9	N	50					147
03	9610	X	8751	-0-	-859	-0-	8685	2	66	9	N	60					207
04	9300	X	8770	-0-	-530	-0-	8737	2	33	9	N	30					237
05	9610	X	8781	-0-	-829	-0-	8675	2	106	9	N	96					333
06	8790	X	8771	-0-	-19	-0-	8741	2	30	9	N	27					360
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9153	2	57	9	N	52					412
08	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9626	2	68	9	N	62	371	1			103
09	8760	X	8226	-0-	-534	-0-	8226	2			N	-0-					103
10	9207	X	7966	-0-	-1241	-0-	7966	2			N	-0-					103
11	9360	X	8105	-0-	-1255	-0-	8105	2			N	-0-					103
12	9703	X	8132	-0-	-1571	-0-	8132	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 103,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4604	2	30	9	N	27					171
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3984	2	72	9	N	65	186	1			50
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4488	2	46	9	N	42					92
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4444	2	33	9	N	30					122
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					122
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4987	2	122	9	N	111	188	1			45
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5598	2	6	9	N	5					50
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					50
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					50
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4209	2	66	9	N	60					110
*11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3602	2	57	9	N	52					162
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4743	2	90	9	N	82	190	1			54

TOTAL GAS PROD: 56,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5670	2	131	9	N	119					236
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6059	2	139	9	N	126	191	1			171
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					171
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	172	1	3881	2	N	135	2	1			304
							149	9									
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	382	1	6653	2	N	136	195	1			245
							150	9									
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	261	1	5831	2	N	3	3	1			245
							3	9									
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	218	1	4764	2	N	23	187	1			81
							25	9									
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	334	1	7006	2	N	4	3	1			82
							4	9									
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	228	1	4513	2	N	116	4	1			194
							128	9									
10	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	342	1	6532	2	N	86	198	1			82
							95	9									
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	229	1	4155	2	N	10	8	1			84
							11	9									
*12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	311	1	5758	2	N	38	8	1			114
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 69,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5190	2	31	9	N	28					262
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5584	2	34	9	N	31	183	1			110
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5966	2	50	9	N	45					155
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	270	1	6083	2	N	41	3	1			193
							45	9									
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	390	1	6779	2	N	68	194	1			67
							75	9									
06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	282	1	6299	2	N	57	3	1			121
							63	9									
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	282	1	6174	2	N	53	1	1			173
							58	9									
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	292	1	6125	2	N	2	2	1			173
							2	9									
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	295	1	5833	2	N	39	190	1			22
							43	9									
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	309	1	5908	2	N	75	12	1			85
							83	9									
*11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	306	1	5551	2	N	12	10	1			87
							13	9									
*12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	315	1	5827	2	N	69	9	1			147
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 74,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5704	2	90	9	N	82	188	1			72
02	5124	X	4906	-0-	-218	-0-	4831	2	75	9	N	68					140
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5677	2	67	9	N	61	191	1			10
04	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	225	1	5059	2	N	67	3	1			74
							74	9									
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	310	1	5389	2	N	51	6	1			119
							56	9									
06	5430	X	5423	-0-	-7	-0-	232	1	5179	2	N	11	3	1			127
							12	9									
07	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	228	1	5000	2	N	41	1	1			167
							45	9									
08	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	234	1	4915	2	N	35	186	1			16
							39	9									
09	5430	X	4916	-0-	-514	-0-	237	1	4675	2	N	4	4	1			16
							4	9									
10	5611	X	5055	-0-	-556	-0-	245	1	4692	2	N	107	10	1			113
							118	9									
11	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	255	1	4633	2	N	10	9	1			114
							11	9									
12	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	250	1	4629	2	N	56	7	1			163
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 63,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	878	1	6032	2	N	110	185	1			32
							121	9									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	793	1	5369	2	N	53					85
							58	9									
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	850	1	5619	2	N	74					159
							81	9									
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	1054	1	4696	2	N	62	2	1			219
							68	9									
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1193	1	5488	2	N	94	193	1			120
							103	9									
06	6810	X	5548	-0-	-1262	-0-	1015	1	4531	2	N	2	3	1			119
							2	9									
07	6882	X	5929	-0-	-953	-0-	1095	1	4746	2	N	80	1	1			198
							88	9									
08	6541	X	5118	-0-	-1423	-0-	1066	1	4035	2	N	15	189	1			24
							17	9									
09	6570	X	5375	-0-	-1195	-0-	1016	1	4261	2	N	89	3	1			110
							98	9									
10	6789	X	5547	-0-	-1242	-0-	1103	1	4391	2	N	48	9	1			149
							53	9									
11	5730	X	4940	-0-	-790	-0-	1041	1	3818	2	N	74	193	1			30
							81	9									
*12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	1053	1	3824	2	N	5	6	1			29
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 69,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	878	1	4444	2	N	36	190	1			62
							40	9									
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	793	1	3739	2	N	50					112
							55	9									
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	878	1	4140	2	N	30					142
							33	9									
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1014	1	3693	2	N	66	2	1			206
							73	9									
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1125	1	4294	2	N	21	185	1			42
							23	9									
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	1078	1	5443	2	N	83	3	1			122
							91	9									
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1067	1	5700	2	N	1	1	1			122
							1	9									
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	910	1	5716	2	N	91	186	1			27
							100	9									
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1124	1	5416	2	N	88	4	1			111
							97	9									
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1095	1	4752	2	N	78	10	1			179
							86	9									
*11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	204	1	3704	2	N	34	197	1			16
							37	9									
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	185	1	3424	2	N	72	6	1			82
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 65,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	4303	2			N	-0-					33
02	4172	X	3663	-0-	-509	-0-	3629	2	34	9	N	31					64
03	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4113	2	40	9	N	36					100
04	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	165	1	3708	2	N	46	2	1			144
							51	9									
05	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	219	1	3811	2	N	4	4	1			144
							4	9									
06	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	164	1	3662	2	N	64	59	1			149
							70	9									
07	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	175	1	3825	2	N	1	1	1			149
							1	9									
08	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	180	1	3779	2	N	67	180	1			36
							74	9									
09	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	187	1	3702	2	N	4	3	1			37
							4	9									
10	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	191	1	3656	2	N	46	8	1			75
							51	9									
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	190	1	3444	2	N	36	6	1			105
							40	9									
12	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	191	1	3533	2	N	5	6	1			104
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	14562	-0-	-11385	-0-	14413	2	149	9	N	135					207
02	23436	X	15290	-0-	-8146	-0-	15284	2	6	9	N	5	192	1			20
03	19530	X	11282	-0-	-8248	-0-	11183	2	99	9	N	90					110
04	18900	X	16492	-0-	-2408	-0-	698	1	15714	2	N	73	9	1			174
							80	9									
05	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	983	1	17098	2	N	74	18	1			230
							81	9									
06	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	774	1	17293	2	N	117	196	1			151
							129	9									
07	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	782	1	17124	2	N	52	4	1			199
							57	9									
08	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	760	1	15949	2	N	16	193	1			22
							18	9									
09	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	759	1	15005	2	N	13	12	1			23
							14	9									
10	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	801	1	15317	2	N	115	33	1			105
							127	9									
11	14190	X	13944	-0-	-246	-0-	727	1	13186	2	N	28	26	1			107
							31	9									
12	17949	X	12708	-0-	-5241	-0-	647	1	11970	2	N	83	20	1			170
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 187,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7020	-0-	-1350	-0-	7020	2			N	-0-					176
02	7560	X	7494	-0-	-66	-0-	7342	2	152	9	N	138	192	1			122
03	8370	X	7653	-0-	-717	-0-	7588	2	65	9	N	59					181
04	7920	X	7748	-0-	-172	-0-	325	1	7315	2	N	98	193	1			86
							108	9									
05	8308	X	8248	-0-	-60	-0-	443	1	7698	2	N	97	8	1			175
							107	9									
06	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	327	1	7307	2	N	56	4	1			227
							62	9									
07	7626	X	7421	-0-	-205	-0-	322	1	7049	2	N	45	187	1			85
							50	9									
08	7626	X	7615	-0-	-11	-0-	343	1	7186	2	N	78	3	1			160
							86	9									
09	7380	X	7194	-0-	-186	-0-	343	1	6777	2	N	67	5	1			222
							74	9									
10	7626	X	7410	-0-	-216	-0-	364	1	6958	2	N	80	203	1			99
							88	9									
11	7380	X	7016	-0-	-364	-0-	362	1	6575	2	N	72	12	1			159
							79	9									
12	7626	X	7038	-0-	-588	-0-	356	1	6586	2	N	87	10	1			236
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 89,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6180	-0-	-671	-0-	6108	2	72	9	N	65					153
02	6188	X	5418	-0-	-770	-0-	5418	2			N	-0-					153
03	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	6379	2			N	-0-					153
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	275	1	6197	2	N	52	3	1			202
							57	9									
05	6634	X	6578	-0-	-56	-0-	357	1	6213	2	N	7	6	1			203
							8	9									
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	264	1	5893	2	N	76	3	1			276
							84	9									
07	6386	X	5950	-0-	-436	-0-	258	1	5647	2	N	41	189	1			128
							45	9									
08	6603	X	6309	-0-	-294	-0-	285	1	5985	2	N	35	2	1			161
							39	9									
09	6390	X	5695	-0-	-695	-0-	269	1	5315	2	N	101	4	1			258
							111	9									
10	6572	X	5609	-0-	-963	-0-	278	1	5319	2	N	11	11	1			258
							12	9									
11	6240	X	5331	-0-	-909	-0-	273	1	4956	2	N	93	198	1			153
							102	9									
12	6324	X	5710	-0-	-614	-0-	287	1	5310	2	N	103	8	1			248
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 71,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					13
02	2380	X	2225	-0-	-155	-0-	2225	3			N	-0-					13
03	2635	X	2505	-0-	-130	-0-	2505	3			N	-0-					13
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4762	2	4	9	N	4					17
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					17
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					17
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					17
08	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	2574	2			N	-0-					17
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					17
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					17
*11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					17
*12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 41,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	308	-0-	-467	-0-	308	2			N	-0-					85
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	803	2	39	9	N	35					120
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	821	2	143	9	N	130					250
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	N	12	185	1			77
							13	9									
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	47	1	816	2	N	1	1	1			77
							1	9									
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	36	1	810	2	N	-0-					77
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	762	2	N	26					103
							29	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	N	1					104
							1	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	807	2	N	1	1	1			104
							1	9									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	32	2	1			134
							35	9									
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	2	N	2	2	1			134
							2	9									
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	43	1	801	2	N	1	1	1			134
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	9528	-0-	-5569	-0-	9453	2	75	9	N	68	189	1			150
02	11480	X	8331	-0-	-3149	-0-	8217	2	114	9	N	104					254
03	11563	X	8840	-0-	-2723	-0-	8762	2	78	9	N	71	191	1			134
04	9840	X	7978	-0-	-1862	-0-	334	1	7516	2	N	116	4	1			246
							128	9									
05	9765	X	7873	-0-	-1892	-0-	424	1	7370	2	N	72	196	1			122
							79	9									
06	9210	X	7247	-0-	-1963	-0-	306	1	6842	2	N	90	4	1			208
							99	9									
07	9238	X	7103	-0-	-2135	-0-	307	1	6727	2	N	63	185	1			86
							69	9									
08	8835	X	7097	-0-	-1738	-0-	320	1	6709	2	N	62	3	1			145
							68	9									
09	7980	X	7060	-0-	-920	-0-	338	1	6670	2	N	47	5	1			187
							52	9									
10	7874	X	6772	-0-	-1102	-0-	334	1	6396	2	N	38	13	1			212
							42	9									
11	7260	X	6584	-0-	-676	-0-	342	1	6199	2	N	39	198	1			53
							43	9									
12	7285	X	6856	-0-	-429	-0-	349	1	6462	2	N	41	10	1			84
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 91,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9346	-0-	-915	-0-	57	1	9192	2	N	88					221
							97	9									
02	9268	X	8852	-0-	-416	-0-	680	1	8172	2	N	-0-					221
03	10261	X	9593	-0-	-668	-0-	878	1	8591	2	N	113	189	1			145
							124	9									
04	9840	X	9159	-0-	-681	-0-	1199	1	7874	2	N	78	4	1			219
							86	9									
05	10168	X	9294	-0-	-874	-0-	1330	1	7868	2	N	87	194	1			112
							96	9									
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1178	1	7327	2	N	3	4	1			111
							3	9									
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1162	1	6229	2	N	84	1	1			194
							92	9									
08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1051	1	6531	2	N	4	3	1			195
							4	9									
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1171	1	6352	2	N	150	188	1			157
							165	9									
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	1115	1	7515	2	N	36	15	1			178
							40	9									
*11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	1190	1	6683	2	N	54	13	1			219
							59	9									
*12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1277	1	7382	2	N	125	195	1			149
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 102,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7748	-0-	-2	-0-	7623	2	125	9	N	114			316
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8373	2	166	9	N	151	195	1	272
03	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	8958	2	122	9	N	111			383
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	367	1	8258	2	N	82	4	1	461
							90	9							
05	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	492	1	8565	2	N	151	388	1	224
							166	9							
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	366	1	8180	2	N	122	193	1	153
							134	9							
07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	384	1	8414	2	N	94	2	1	245
							103	9							
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	399	1	8364	2	N	57	189	1	113
							63	9							
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	405	1	8007	2	N	79	6	1	186
							87	9							
10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	430	1	8222	2	N	77	17	1	246
							85	9							
*11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	430	1	7810	2	N	159	205	1	200
							175	9							
12	8897	X	8660	-0-	-237	-0-	440	1	8131	2	N	81	13	1	268
							89	9							

TOTAL GAS PROD: 104,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9096	-0-	-452	-0-	9030	2	66	9	N	60	187	1	112
02	8624	X	7804	-0-	-820	-0-	7685	2	119	9	N	108			220
03	9548	X	8430	-0-	-1118	-0-	8338	2	92	9	N	84	189	1	115
04	9210	X	8066	-0-	-1144	-0-	339	1	7639	2	N	80	4	1	191
							88	9							
05	9083	X	8244	-0-	-839	-0-	442	1	7691	2	N	101	8	1	284
							111	9							
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	320	1	7147	2	N	4	188	1	100
							4	9							
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	330	1	7231	2	N	88	2	1	186
							97	9							
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	344	1	7213	2	N	88	189	1	85
							97	9							
09	7110	X	7105	-0-	-5	-0-	337	1	6656	2	N	102	5	1	182
							112	9							
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	367	1	7018	2	N	49	15	1	216
							54	9							
11	7110	X	6956	-0-	-154	-0-	359	1	6518	2	N	72	196	1	92
							79	9							
12	7657	X	6903	-0-	-754	-0-	350	1	6463	2	N	82	10	1	164
							90	9							

TOTAL GAS PROD: 92,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6626	-0-	-1000	-0-	878	1	5663	2	N	77					220
							85	9									
02	6888	X	6398	-0-	-490	-0-	793	1	5536	2	N	63	193	1			90
							69	9									
03	7409	X	6945	-0-	-464	-0-	873	1	5953	2	N	108					198
							119	9									
04	7170	X	6646	-0-	-524	-0-	1070	1	5519	2	N	52	3	1			247
							57	9									
05	7099	X	6868	-0-	-231	-0-	1202	1	5638	2	N	25	193	1			79
							28	9									
06	6870	X	6072	-0-	-798	-0-	799	1	5142	2	N	119	3	1			195
							131	9									
07	7099	X	6013	-0-	-1086	-0-	971	1	5041	2	N	1	1	1			195
							1	9									
08	6944	X	6144	-0-	-800	-0-	942	1	5113	2	N	81	183	1			93
							89	9									
09	6660	X	6128	-0-	-532	-0-	1074	1	4956	2	N	89	4	1			178
							98	9									
10	6882	X	6336	-0-	-546	-0-	1148	1	5166	2	N	20	11	1			187
							22	9									
*11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	1124	1	5061	2	N	58	192	1			53
							64	9									
*12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1124	1	5230	2	N	80	8	1			125
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 76,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	5297	2	78	9	N	71	195	1			88
02	4900	X	4745	-0-	-155	-0-	4730	2	15	9	N	14					102
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					102
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	225	1	5058	2	N	66	3	1			165
							73	9									
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	299	1	5208	2	N	6	5	1			166
							7	9									
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	230	1	5129	2	N	59	3	1			222
							65	9									
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	249	1	5454	2	N	-0-	189	1			33
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	277	1	5810	2	N	63	2	1			94
							69	9									
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	284	1	5608	2	N	50	4	1			140
							55	9									
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	289	1	5524	2	N	12	12	1			140
							13	9									
*11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	282	1	5126	2	N	88	10	1			218
							97	9									
12	6169	X	3496	-0-	-2673	-0-	179	1	3310	2	N	6	199	1			25
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 64,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					105
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4480	2	41	9	N	37					142
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4344	2	42	9	N	38					180
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	151	1	3407	2	N	19	2	1			197
							21	9									
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	176	1	3063	2	N	3	3	1			197
							3	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	153	1	3410	2	N	32	190	1			39
							35	9									
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					39
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	1			38
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					38
*12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3994	-0-	-966	-0-	3953	2	41	9	N	37					174
02	4200	X	3349	-0-	-851	-0-	3280	2	69	9	N	63					237
03	4216	X	3588	-0-	-628	-0-	3578	2	10	9	N	9	192	1			54
04	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	157	1	3543	2	N	2	2	1			54
							2	9									
05	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	209	1	3628	2	N	38	4	1			88
							42	9									
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3755	2	90	9	N	82	1	1			169
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	773	1	3978	2	N	257	188	1			238
							283	9									
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1142	1	3978	2	N	124	189	1			173
							136	9									
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	1225	1	3579	2	N	142	3	1			312
							156	9									
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	1211	1	3535	2	N	66	191	1			187
							73	9									
*11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1219	1	3283	2	N	89	6	1			270
							98	9									
12	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	1124	1	3482	2	N	62	199	1			133
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 51,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2283	2	141	9	N	128					369
02	1764	X	331	-0-	-1433	-0-	318	2	13	9	N	12					381
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2640	2	7	9	N	6					387
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	110	1	2483	2	N	2	1	1			388
							2	9									
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	150	1	2617	2	N	3	3	1			388
							3	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	122	1	2732	2	N	1	1	1			388
							1	9									
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	120	1	2617	2	N	139	186	1			341
							153	9									
08	3100	N	4339	-0-	1239	1239	193	1	4049	2	N	88	1	1			428
							97	9									
09	3000	N	5202	-0-	2202	3441	248	1	4896	2	N	53	4	1			477
							58	9									
10	3100	N	5701	-0-	2601	6042	279	1	5327	2	N	86	201	1			362
							95	9									
*11	11480	X	5438	-0-	-6042	-0-	280	1	5086	2	N	65	9	1			418
							72	9									
*12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	279	1	5168	2	N	63	201	1			280
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 42,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

01	13795	X	12383	-0-	-1412	-0-	12361	2	22	9	N	20					172
02	12404	X	10586	-0-	-1818	-0-	10582	2	4	9	N	4					176
03	13671	X	11995	-0-	-1676	-0-	11995	2			N	-0-					176
04	12240	X	11737	-0-	-503	-0-	11661	2	76	9	N	69	191	1			54
05	12369	X	12091	-0-	-278	-0-	12091	2			N	-0-					54
06	11970	X	11439	-0-	-531	-0-	11439	2			N	-0-					54
07	11997	X	11637	-0-	-360	-0-	11637	2			N	-0-					54
08	12121	X	11486	-0-	-635	-0-	11463	2	23	9	N	21					75
09	11730	X	11069	-0-	-661	-0-	11069	2			N	-0-					75
10	12090	X	11158	-0-	-932	-0-	11158	2			N	-0-					75
11	11430	X	9901	-0-	-1529	-0-	9901	2			N	-0-					75
12	11625	X	10391	-0-	-1234	-0-	10337	2	54	9	N	49					124

TOTAL GAS PROD: 135,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	878	1	6328	2	N	126	185	1			41
							139	9									
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	793	1	5684	2	N	45					86
							50	9									
03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	878	1	6324	2	N	110					196
							121	9									
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	1098	1	5588	2	N	75	184	1			87
							83	9									
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1223	1	6006	2	N	84	6	1			165
							92	9									
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	1096	1	5506	2	N	106	192	1			79
							117	9									
07	6882	X	6570	-0-	-312	-0-	1124	1	5378	2	N	62	1	1			140
							68	9									
08	6882	X	6737	-0-	-145	-0-	1141	1	5515	2	N	74	189	1			25
							81	9									
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	1125	1	5435	2	N	111	4	1			132
							122	9									
10	6882	X	6630	-0-	-252	-0-	1131	1	5387	2	N	102	194	1			40
							112	9									
11	6660	X	6050	-0-	-610	-0-	1110	1	4846	2	N	85	9	1			116
							94	9									
12	6913	X	6623	-0-	-290	-0-	1169	1	5378	2	N	69	8	1			177
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 81,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3498	2	46	9	N	42					164
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3608	2	105	9	N	95	187	1			72
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3433	2	3	9	N	3					75
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	158	1	3567	2	N	55	2	1			128
							61	9									
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	212	1	3681	2	N	76	4	1			200
							84	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	158	1	3540	2	N	2	2	1			200
							2	9									
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	165	1	3609	2	N	23	1	1			222
							25	9									
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	172	1	3604	2	N	1	1	1			222
							1	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	174	1	3441	2	N	32	3	1			251
							35	9									
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	180	1	3434	2	N	26	197	1			80
							29	9									
*11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	183	1	3329	2	N	7	6	1			81
							8	9									
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	190	1	3509	2	N	32	5	1			108
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 44,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10707	-0-	-143	-0-	10579	2	128	9	N	116					238
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9254	2	63	9	N	57					295
03	10943	X	10491	-0-	-452	-0-	10438	2	53	9	N	48	190	1			153
04	10590	X	10280	-0-	-310	-0-	435	1	9783	2	N	56	5	1			204
							62	9									
05	10943	X	10594	-0-	-349	-0-	574	1	9986	2	N	31	10	1			225
							34	9									
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	428	1	9571	2	N	90	192	1			123
							99	9									
07	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	443	1	9702	2	N	129	2	1			250
							142	9									
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	437	1	9175	2	N	24	4	1			270
							26	9									
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	437	1	8627	2	N	53	196	1			127
							58	9									
10	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	485	1	9273	2	N	142	19	1			250
							156	9									
*11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	496	1	9005	2	N	54	17	1			287
							59	9									
12	10292	X	10213	-0-	-79	-0-	518	1	9573	2	N	111	204	1			194
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 120,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	969	1	7139	3	N	83					233
							91	9									
02	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	957	1	5940	3	N	92	185	1			140
							101	9									
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1079	1	6989	3	N	168	15	1	15	8	278
							185	9									
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1024	1	6788	2	N	100	188	1			190
							110	9									
05	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	918	1	6627	2	N	73					263
							80	9									
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	1044	1	6608	2	N	103	186	1			180
							113	9									
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1079	1	6281	2	N	90	180	1			90
							99	9									
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	1079	1	6127	2	N	77					167
							85	9									
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1044	1	6064	2	N	54	185	1			36
							59	9									
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	1076	1	6451	2	N	63					99
							69	9									
*11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	1044	1	5670	2	N	80					179
							88	9									
*12	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	905	1	5103	2	N	34					213
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 89,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	7427	2	30	9	N	27					229
02	6944	X	6742	-0-	-202	-0-	6700	2	42	9	N	38	190	1			77
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8399	2	120	9	N	109					186
04	7440	X	7190	-0-	-250	-0-	302	1	6787	2	N	92	194	1			84
							101	9									
05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	419	1	7288	2	N	118	7	1			195
							130	9									
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	311	1	6952	2	N	16	4	1			207
							18	9									
07	7409	X	7017	-0-	-392	-0-	300	1	6566	2	N	137	189	1			155
							151	9									
08	7409	X	6673	-0-	-736	-0-	302	1	6325	2	N	42	2	1			195
							46	9									
09	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	381	1	7535	2	N	80	186	1			89
							88	9									
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	489	1	9343	2	N	135	19	1			205
							149	9									
*11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	610	1	11079	2	N	157	209	1			153
							173	9									
*12	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	480	1	8868	2	N	27	15	1			165
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 97,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18826	2	141	9	N	128	193	1			114
02	17108	X	16222	-0-	-886	-0-	16145	2	77	9	N	70					184
03	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21013	2	147	9	N	134	189	1			129
04	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	18875	2	112	9	N	102					231
05	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	19471	2	11	9	N	10	189	1			52
06	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	18465	2	87	9	N	79					131
07	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	18886	2	217	9	N	197	187	1			141
08	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18198	2	76	9	N	69	179	1			31
09	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					31
10	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17690	2	44	9	N	40					71
11	17160	X	15097	-0-	-2063	-0-	15074	2	23	9	N	21					92
12	19096	X	16785	-0-	-2311	-0-	16733	2	52	9	N	47					139

TOTAL GAS PROD: 218,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4494	-0-	-962	-0-	4414	2	80	9	N	73					177
02	4732	X	4537	-0-	-195	-0-	4470	2	67	9	N	61	193	1			45
03	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	4666	2	134	9	N	122					167
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	238	1	5349	2	N	92	3	1			256
							101	9									
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	310	1	5390	2	N	55	190	1			121
							61	9									
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	237	1	5285	2	N	119	191	1			49
							131	9									
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	256	1	5613	2	N	78	1	1			126
							86	9									
08	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	257	1	5395	2	N	94	2	1			218
							103	9									
09	5700	X	5436	-0-	-264	-0-	261	1	5160	2	N	14	190	1			42
							15	9									
10	5952	X	5461	-0-	-491	-0-	264	1	5039	2	N	144	11	1			175
							158	9									
11	5760	X	4752	-0-	-1008	-0-	247	1	4476	2	N	26	8	1			193
							29	9									
12	5952	X	4872	-0-	-1080	-0-	248	1	4581	2	N	39	197	1			35
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 63,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2809	-0-	2809	5467	980	1	1654	2	N	159	196	1			115
							175	9									
02	0	W	2564	-0-	2564	8031	925	1	1540	2	N	90					205
							99	9									
03	0	W	1855	-0-	1855	9886	889	1	853	2	N	103	187	1			121
							113	9									
04	0	W	1527	-0-	1527	11413	835	1	608	2	N	76					197
							84	9									
05	0	W	2160	-0-	2160	13573	906	1	1119	2	N	123	188	1			132
							135	9									
06	16000	X	2427	-0-	-13573	-0-	1009	1	1341	2	N	70	188	1			14
							77	9									
07	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	1067	1	1542	2	N	66					80
							73	9									
08	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	993	1	751	2	N	78					158
							86	9									
09	2430	X	1699	-0-	-731	-0-	977	1	716	2	N	5					163
							6	9									
10	2697	X	1625	-0-	-1072	-0-	1079	1	441	2	N	95	183	1			75
							105	9									
11	2610	X	1044	-0-	-1566	-0-	905	1	97	2	N	38					113
							42	9									
12	2697	X	1017	-0-	-1680	-0-	592	1	400	2	N	23					136
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46221	X	34710	-0-	-11511	-0-	34612	2	98	9	N	89	187	1			110
02	41748	X	31164	-0-	-10584	-0-	31074	2	90	9	N	82					192
03	46221	X	27345	-0-	-18876	-0-	27256	2	89	9	N	81	184	1	1	8	88
04	41160	X	11432	-0-	-29728	-0-	486	1	10931	2	N	14	6	1			96
							15	9									
05	42532	X	10351	-0-	-32181	-0-	559	1	9731	2	N	55	11	1			140
							61	9									
06	33600	X	9586	-0-	-24014	-0-	410	1	9170	2	N	5	5	1			140
							6	9									
07	34503	X	10396	-0-	-24107	-0-	454	1	9940	2	N	2	2	1			140
							2	9									
08	27342	X	11253	-0-	-16089	-0-	512	1	10735	2	N	5	4	1			141
							6	9									
09	11430	X	9896	-0-	-1534	-0-	476	1	9411	2	N	8	8	1			141
							9	9									
10	10385	X	6554	-0-	-3831	-0-	325	1	6215	2	N	13	14	1			140
							14	9									
*11	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	718	1	13024	2	N	28	23	1			145
							31	9									
*12	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1228	1	22703	2	N	31	32	1			144
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 200,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1946	-0-	-751	-0-	1927	2	19	9	N	17					170
02	2436	X	1668	-0-	-768	-0-	1666	2	2	9	N	2					172
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					172
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	125	1	2822	2	N	1	1	1			172
							1	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	182	1	3168	2	N	3	3	1			172
							3	9									
06	3000	N	3019	-0-	19	19	129	1	2888	2	N	2	2	1			172
							2	9									
07	3051	N	3032	-0-	-19	-0-	132	1	2898	2	N	2	72	1			102
							2	9									
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	133	1	2789	2	N	1	1	1			102
							1	9									
09	2610	X	2586	-0-	-24	-0-	124	1	2460	2	N	2	2	1			102
							2	9									
10	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	109	1	2080	2	N	5	5	1			102
							6	9									
11	2610	X	1951	-0-	-659	-0-	102	1	1845	2	N	4	3	1			103
							4	9									
12	2697	X	2292	-0-	-405	-0-	117	1	2173	2	N	2	3	1			102
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8653	-0-	-771	-0-	878	1	7687	2	N	80	195	1			105
							88	9									
02	8512	X	7644	-0-	-868	-0-	776	1	6791	2	N	70					175
							77	9									
03	9424	X	8444	-0-	-980	-0-	878	1	7509	2	N	52					227
							57	9									
04	9120	X	8112	-0-	-1008	-0-	1152	1	6905	2	N	50	4	1			273
							55	9									
05	9424	X	8503	-0-	-921	-0-	1283	1	7049	2	N	155	197	1			231
							171	9									
06	8100	X	8020	-0-	-80	-0-	1153	1	6769	2	N	89	191	1			129
							98	9									
07	8370	X	8332	-0-	-38	-0-	1200	1	7052	2	N	73	2	1			200
							80	9									
08	8370	X	8221	-0-	-149	-0-	1209	1	6935	2	N	70	189	1			81
							77	9									
09	8100	X	7803	-0-	-297	-0-	1181	1	6554	2	N	62	5	1			138
							68	9									
10	8370	X	8176	-0-	-194	-0-	1192	1	6916	2	N	62	14	1			186
							68	9									
11	8070	X	7864	-0-	-206	-0-	1198	1	6556	2	N	100	200	1			86
							110	9									
12	8339	X	8071	-0-	-268	-0-	1138	1	6866	2	N	61	11	1			136
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 97,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	30868	2	64	9	N	58	187	1			15
02	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	27493	2			N	-0-					15
03	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	29777	2	295	9	N	268	191	1			92
04	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	1994	1	26649	2	N	217	238	1			71
							239	9									
05	29142	X	29142	-0-	-0-	-0-	1748	1	27154	2	N	218	64	1			225
							240	9									
06	29940	X	27048	-0-	-2892	-0-	1861	1	25022	2	N	150	247	1			128
							165	9									
07	30442	X	27489	-0-	-2953	-0-	2108	1	25192	2	N	172	213	1			87
							189	9									
08	30070	X	27544	-0-	-2526	-0-	2158	1	25189	2	N	179	231	1			35
							197	9									
09	28890	X	25720	-0-	-3170	-0-	2043	1	23492	2	N	168	56	1			147
							185	9									
10	29140	X	26228	-0-	-2912	-0-	2164	1	23814	2	N	227	277	1			97
							250	9									
11	27060	X	23851	-0-	-3209	-0-	2087	1	21648	2	N	105	66	1			136
							116	9									
12	26815	X	24817	-0-	-1998	-0-	2433	1	22212	2	N	156	246	1			46
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 329,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31783	X	31783	-0-	-0-	-0-	30893	2	890	9	Y	809	947	1			391
02	29604	X	29604	-0-	-0-	-0-	28794	2	810	9	Y	736	765	1			362
03	32523	X	32523	-0-	-0-	-0-	31657	2	866	9	Y	787	770	1			379
04	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	1266	1	28507	2	Y	768	779	1			368
							845	9									
05	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	1651	1	28711	2	Y	753	801	1			320
							828	9									
06	29227	X	29227	-0-	-0-	-0-	1222	1	27300	2	Y	641	579	1			382
							705	9									
07	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	1254	1	27451	2	Y	652	568	1			466
							717	9									
08	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	1283	1	26921	2	Y	619	759	1			326
							681	9									
09	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	1265	1	24988	2	Y	595	585	1			336
							655	9									
10	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	1310	1	25052	2	Y	643	637	1			342
							707	9									
*11	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	1293	1	23462	2	Y	586	626	1			302
							645	9									
12	29419	X	26219	-0-	-3200	-0-	1314	1	24297	2	Y	553	426	1			429
							608	9									

TOTAL GAS PROD: 348,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

01	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			Y	-0-						64
02	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6873	2	113	9	Y	103						167
03	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6941	2	46	9	Y	42	184	1				25
04	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	481	1	6430	2	Y	44	38	1				31
						48	9										
05	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	428	1	6649	2	Y	112	44	1				99
						123	9										
06	7500 X	7110	-0-	-390	-0-	485	1	6516	2	Y	99	43	1				155
						109	9										
07	7750 X	7569	-0-	-181	-0-	580	1	6928	2	Y	55	21	1				189
						61	9										
08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	591	1	6900	2	Y	53	213	1				29
						58	9										
09	7110 X	6297	-0-	-813	-0-	499	1	5734	2	Y	58	27	1				60
						64	9										
10	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	741	1	8153	2	Y	92	75	1				77
						101	9										
*11	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	724	1	7513	2	Y	67	61	1				83
						74	9										
12	7564 X	7344	-0-	-220	-0-	714	1	6522	2	Y	98	55	1				126
						108	9										

TOTAL GAS PROD: 89,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65649	X	65649	-0-	-0-	-0-	63888	2	1761	9	Y	1601	1520	1			630
02	58208	X	58208	-0-	-0-	-0-	56720	2	1488	9	Y	1353	907	0	765	1	311
03	58456	X	58456	-0-	-0-	-0-	56720	2	1736	9	Y	1578	1333	0	45	1	511
04	75507	X	75507	-0-	-0-	-0-	3105	1	69888	2	Y	2285	115	0	2122	1	559
							2514	9									
05	75974	X	75974	-0-	-0-	-0-	3974	1	69131	2	Y	2608	2409	0	179	1	579
							2869	9									
06	68488	X	68488	-0-	-0-	-0-	2877	1	64273	2	Y	1216	1091	0	126	1	578
							1338	9									
07	66714	X	66714	-0-	-0-	-0-	1723	1	62715	2	Y	2069	1501	0	564	1	582
							2276	9									
08	67935	X	67935	-0-	-0-	-0-	3339	1	62525	2	Y	1883	1383	0	552	1	530
							2071	9									
09	62212	X	62212	-0-	-0-	-0-	2919	1	57686	2	Y	1461	1171	0	423	1	397
							1607	9									
10	64900	X	64900	-0-	-0-	-0-	3149	1	60222	2	Y	1390	741	0	475	1	571
							1529	9									
*11	64336	X	64336	-0-	-0-	-0-	3290	1	59697	2	Y	1226	816	0	466	1	515
							1349	9									
*12	61340	X	61340	-0-	-0-	-0-	3068	1	56735	2	Y	1397	886	0	467	1	559
							1537	9									

TOTAL GAS PROD: 789,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,067

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	16214	-0-	-960	-0-	857	1	14957	2	Y	364	382	1			230
							400	9									
02	15512	X	14767	-0-	-745	-0-	793	1	13621	2	Y	321	384	1			167
							353	9									
03	17174	X	16223	-0-	-951	-0-	873	1	14950	2	Y	364	380	1			151
							400	9									
04	16620	X	15579	-0-	-1041	-0-	1460	1	13737	2	Y	347	199	1			299
							382	9									
05	16802	X	15986	-0-	-816	-0-	1676	1	13921	2	Y	354	394	1			259
							389	9									
06	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	1446	1	13334	2	Y	309	384	1			184
							340	9									
07	15004	X	14985	-0-	-19	-0-	1433	1	13234	2	Y	289	372	1			101
							318	9									
08	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	1508	1	13210	2	Y	293	189	1			205
							322	9									
09	14520	X	14279	-0-	-241	-0-	1477	1	12484	2	Y	289	379	1			115
							318	9									
10	15004	X	14501	-0-	-503	-0-	1512	1	12662	2	Y	297	213	1			199
							327	9									
11	14520	X	13924	-0-	-596	-0-	1515	1	12080	2	Y	299	208	1			290
							329	9									
12	15035	X	14311	-0-	-724	-0-	1516	1	12458	2	Y	306	399	1			197
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 180,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,832

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52340	X	52340	-0-	-0-	-0-	51244	2	1096	9	Y	996	389	0	382	1	371
02	43435	X	43435	-0-	-0-	-0-	42565	2	870	9	Y	791	44	0	385	1	733
03	45703	X	45703	-0-	-0-	-0-	44706	2	997	9	Y	906	1218	1			421
04	43456	X	43456	-0-	-0-	-0-	1809	1	40712	2	Y	850	28	0	791	1	452
							935	9									
05	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	2301	1	40028	2	Y	863	1006	1			309
							949	9									
06	40247	X	40247	-0-	-0-	-0-	1691	1	37772	2	Y	713	600	1			422
							784	9									
07	40200	X	40200	-0-	-0-	-0-	1722	1	37715	2	Y	694	758	1			358
							763	9									
08	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	1725	1	36174	2	Y	679	580	1			457
							747	9									
09	35617	X	35617	-0-	-0-	-0-	1683	1	33242	2	Y	629	781	1			305
							692	9									
10	35637	X	35637	-0-	-0-	-0-	1735	1	33187	2	Y	650	115	0	503	1	337
							715	9									
*11	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	1700	1	30852	2	Y	613	206	0	508	1	236
							674	9									
*12	33087	X	33087	-0-	-0-	-0-	1664	1	30783	2	Y	582	208	0	312	1	298
							640	9									

TOTAL GAS PROD: 484,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,966

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13614	2	282	9	N	256	241	0			177
02	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12127	2	351	9	N	319	324	0			172
03	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14267	2	395	9	N	359	297	0	29	1	205
04	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	597	1	13429	2	N	213	228	0	20	1	170
							234	9									
05	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	762	1	13261	2	N	253	248	0	28	1	147
							278	9									
06	14190	X	13698	-0-	-492	-0-	574	1	12814	2	N	282	261	0	17	1	151
							310	9									
07	14663	X	13975	-0-	-688	-0-	593	1	12991	2	N	355	336	0	13	1	157
							391	9									
08	14725	X	14334	-0-	-391	-0-	633	1	13268	2	N	394	359	0	16	1	176
							433	9									
09	14250	X	13407	-0-	-843	-0-	624	1	12322	2	N	419	381	0	30	1	184
							461	9									
10	14291	X	13802	-0-	-489	-0-	667	1	12761	2	N	340	279	0	61	1	184
							374	9									
11	13860	X	13264	-0-	-596	-0-	669	1	12149	2	N	405	361	0	57	1	171
							446	9									
12	14322	X	14110	-0-	-212	-0-	701	1	12973	2	N	396	325	0	64	1	178
							436	9									

TOTAL GAS PROD: 166,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,991

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	W	74202	-0-	74202	74202	51276	2	20852	3	N	1885	650	0	1329	1	962
							2074	9									
02	0	W	67902	-0-	67902	142104	46793	2	19183	3	N	1751	736	0	928	1	1049
							1926	9									
03	0	W	72798	-0-	72798	214902	50474	2	20224	3	N	1909	707	0	1177	1	1074
							2100	9									
04	282657	X	67755	-0-	-214902	-0-	2796	1	62923	2	N	1851	758	0	1061	1	1106
							2036	9									
05	68985	X	68985	-0-	-0-	-0-	3634	1	63211	2	N	1945	585	0	1335	1	1131
							2140	9									
06	63302	X	63302	-0-	-0-	-0-	2637	1	58899	2	N	1605	484	0	1233	1	1019
							1766	9									
07	64156	X	64156	-0-	-0-	-0-	2720	1	59564	2	N	1702	511	0	1389	1	821
							1872	9									
08	63480	X	63480	-0-	-0-	-0-	2811	1	58929	2	N	1582	491	0	847	1	1065
							1740	9									
09	60909	X	60909	-0-	-0-	-0-	2845	1	56212	2	N	1684	567	0	1112	1	1070
							1852	9									
10	63001	X	63001	-0-	-0-	-0-	3038	1	58071	2	N	1720	373	0	1416	1	1001
							1892	9									
*11	60664	X	60664	-0-	-0-	-0-	3083	1	55945	2	N	1487	420	0	1041	1	1027
							1636	9									
*12	57157	X	57157	-0-	-0-	-0-	2853	1	52767	2	N	1397	452	0	1016	1	956
							1537	9									

TOTAL GAS PROD: 784,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,518

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13058	-0-	-1140	-0-	12696	2	362	9	Y	329	183	1			276
02	12824	X	11885	-0-	-939	-0-	11742	2	143	9	Y	130	186	1			220
03	14198	X	13927	-0-	-271	-0-	13587	2	340	9	Y	309	411	1			118
04	13740	X	13145	-0-	-595	-0-	550	1	12373	2	Y	202	203	1			117
							222	9									
05	13857	X	13200	-0-	-657	-0-	710	1	12351	2	Y	126	27	1			216
							139	9									
06	12840	X	12581	-0-	-259	-0-	530	1	11839	2	Y	193	203	1			206
							212	9									
07	13268	X	12661	-0-	-607	-0-	540	1	11835	2	Y	260	373	1			93
							286	9									
08	13268	X	12494	-0-	-774	-0-	557	1	11688	2	Y	226	198	1			121
							249	9									
09	12840	X	11914	-0-	-926	-0-	559	1	11046	2	Y	281	205	1			197
							309	9									
10	13206	X	11962	-0-	-1244	-0-	578	1	11052	2	Y	302	421	1			78
							332	9									
11	12570	X	11878	-0-	-692	-0-	609	1	11050	2	Y	199	43	1			234
							219	9									
12	12648	X	11827	-0-	-821	-0-	604	1	11175	2	Y	44	220	1			58
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 150,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14350	-0-	-2576	-0-	14022	2	328	9	Y	298	177	0	189	1	383
02	14840	X	13530	-0-	-1310	-0-	13323	2	207	9	Y	188	195	0			376
03	16089	X	13824	-0-	-2265	-0-	13586	2	238	9	Y	216	155	0	40	1	397
04	14760	X	13163	-0-	-1597	-0-	553	1	12456	2	Y	140	130	0	17	1	390
							154	9									
05	14973	X	13881	-0-	-1092	-0-	742	1	12915	2	Y	204	189	0	26	1	379
							224	9									
06	14490	X	12451	-0-	-2039	-0-	519	1	11589	2	Y	312	287	0	16	1	388
							343	9									
07	14973	X	11588	-0-	-3385	-0-	485	1	10617	2	Y	442	416	0	15	1	399
							486	9									
08	13826	X	13114	-0-	-712	-0-	588	1	12326	2	Y	182	180	0	14	1	387
							200	9									
09	13440	X	11864	-0-	-1576	-0-	556	1	10991	2	Y	288	251	0	22	1	402
							317	9									
10	13888	X	11956	-0-	-1932	-0-	568	1	10867	2	Y	474	383	0	51	1	442
							521	9									
11	12690	X	9741	-0-	-2949	-0-	479	1	8694	2	Y	516	493	0	52	1	413
							568	9									
12	13113	X	11352	-0-	-1761	-0-	557	1	10309	2	Y	442	376	0	61	1	418
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 150,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,702

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133173	X	133173	-0-	-0-	-0-	129947	2	3226	9	Y	2933	647	0	1915	1	958
02	99528	X	99528	-0-	-0-	-0-	96931	2	2597	9	Y	2361	93	0	2490	1	736
03	82774	X	82774	-0-	-0-	-0-	79955	2	2819	9	Y	2563	607	0	1652	1	1040
04	113754	X	113754	-0-	-0-	-0-	4740	1	106693	2	Y	2110	27	0	2154	1	969
							2321	9									
05	112561	X	112561	-0-	-0-	-0-	5996	1	104249	2	Y	2105	2018	1			1056
							2316	9									
06	100787	X	100787	-0-	-0-	-0-	4237	1	94663	2	Y	1715	1943	1			828
							1887	9									
07	98483	X	98483	-0-	-0-	-0-	4222	1	92466	2	Y	1632	1696	1			764
							1795	9									
08	94487	X	94487	-0-	-0-	-0-	4221	1	88535	2	Y	1574	1350	1			988
							1731	9									
09	90107	X	90107	-0-	-0-	-0-	4264	1	84278	2	Y	1423	1194	1			1217
							1565	9									
10	95474	X	95474	-0-	-0-	-0-	4660	1	89103	2	Y	1555	63	0	1924	1	785
							1711	9									
*11	88168	X	88168	-0-	-0-	-0-	4519	1	82008	2	Y	1492	194	0	1170	1	913
							1641	9									
*12	90426	X	90426	-0-	-0-	-0-	4554	1	84208	2	Y	1513	200	0	1334	1	892
							1664	9									

TOTAL GAS PROD: 1,199,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,976

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	878	1	19468	2	Y	178	148	0			216
							196	9									
02	17052	X	16835	-0-	-217	-0-	793	1	15748	2	Y	267	261	0			222
							294	9									
03	18879	X	17831	-0-	-1048	-0-	878	1	16635	2	Y	289	248	0	17	1	246
							318	9									
04	18270	X	14547	-0-	-3723	-0-	1371	1	12936	2	Y	218	201	0	202	1	61
							240	9									
05	18879	X	14913	-0-	-3966	-0-	1611	1	12994	2	Y	280	284	0	17	1	40
							308	9									
06	18900	X	13382	-0-	-5518	-0-	1267	1	11908	2	Y	188	182	0	10	1	36
							207	9									
07	18631	X	13707	-0-	-4924	-0-	1426	1	12003	2	Y	253	240	0	8	1	41
							278	9									
08	17825	X	12999	-0-	-4826	-0-	1360	1	11395	2	Y	222	208	0	8	1	47
							244	9									
09	14550	X	13097	-0-	-1453	-0-	1421	1	11379	2	Y	270	245	0	15	1	57
							297	9									
10	14911	X	12663	-0-	-2248	-0-	1420	1	11001	2	Y	220	189	0	30	1	58
							242	9									
11	13380	X	12370	-0-	-1010	-0-	1439	1	10786	2	Y	132	126	0	27	1	37
							145	9									
12	13702	X	12422	-0-	-1280	-0-	1385	1	10797	2	Y	218	176	0	30	1	49
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 175,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13455	-0-	-712	-0-	832	1	12306	2	Y	288	380	1			108
							317	9									
02	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	793	1	12064	2	Y	222	191	1			139
							244	9									
03	14167	X	12972	-0-	-1195	-0-	830	1	11858	2	Y	258	189	1			208
							284	9									
04	13710	X	12411	-0-	-1299	-0-	1233	1	10923	2	Y	232	381	1			59
							255	9									
05	14167	X	12797	-0-	-1370	-0-	1458	1	11080	2	Y	235	200	1			94
							259	9									
06	13140	X	12208	-0-	-932	-0-	1324	1	10657	2	Y	206	193	1			107
							227	9									
07	13578	X	12431	-0-	-1147	-0-	1334	1	10866	2	Y	210	188	1			129
							231	9									
08	12958	X	12316	-0-	-642	-0-	1388	1	10700	2	Y	207	189	1			147
							228	9									
09	12420	X	11621	-0-	-799	-0-	1358	1	10044	2	Y	199	193	1			153
							219	9									
10	12803	X	11854	-0-	-949	-0-	1385	1	10240	2	Y	208	205	1			156
							229	9									
11	12210	X	11316	-0-	-894	-0-	1385	1	9718	2	Y	194	206	1			144
							213	9									
12	12431	X	10863	-0-	-1568	-0-	1264	1	9370	2	Y	208	205	1			147
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 147,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	14105	-0-	-372	-0-	13849	2	256	9	Y	233	216	0			105
02	13076	X	12655	-0-	-421	-0-	12304	2	351	9	Y	319	318	0			106
03	14477	X	13942	-0-	-535	-0-	13567	2	375	9	Y	341	275	0	36	1	136
04	14010	X	13516	-0-	-494	-0-	558	1	12569	2	Y	354	328	0	24	1	138
							389	9									
05	14477	X	13598	-0-	-879	-0-	713	1	12397	2	Y	444	454	0	30	1	98
							488	9									
06	13350	X	12654	-0-	-696	-0-	526	1	11761	2	Y	334	321	0	18	1	93
							367	9									
07	13795	X	13054	-0-	-741	-0-	555	1	12156	2	Y	312	299	0	13	1	93
							343	9									
08	13795	X	12920	-0-	-875	-0-	572	1	11997	2	Y	319	292	0	14	1	106
							351	9									
09	13350	X	11973	-0-	-1377	-0-	561	1	11094	2	Y	289	263	0	26	1	106
							318	9									
10	13609	X	12129	-0-	-1480	-0-	586	1	11213	2	Y	300	237	0	53	1	116
							330	9									
11	12660	X	10548	-0-	-2112	-0-	535	1	9702	2	Y	283	252	0	49	1	98
							311	9									
12	13051	X	12066	-0-	-985	-0-	606	1	11215	2	Y	223	176	0	49	1	96
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 153,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,751

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	14300	-0-	-859	-0-	14016	2	284	9	Y	258	268	0			56
02	13692	X	12572	-0-	-1120	-0-	12353	2	219	9	Y	199	204	0			51
03	15159	X	13451	-0-	-1708	-0-	12916	2	535	9	Y	486	354	0	110	1	73
04	14340	X	13170	-0-	-1170	-0-	869	1	11612	2	Y	626	502	0	95	1	102
							689	9									
05	14818	X	12266	-0-	-2552	-0-	718	1	11153	2	Y	359	292	0	84	1	85
							395	9									
06	13710	X	11363	-0-	-2347	-0-	773	1	10392	2	Y	180	156	0	62	1	47
							198	9									
07	13919	X	9683	-0-	-4236	-0-	728	1	8698	2	Y	234	182	0	39	1	60
							257	9									
08	13609	X	9925	-0-	-3684	-0-	767	1	8954	2	Y	185	143	0	46	1	56
							204	9									
09	13170	X	10520	-0-	-2650	-0-	827	1	9510	2	Y	166	107	0	61	1	54
							183	9									
10	12276	X	10414	-0-	-1862	-0-	859	1	9452	2	Y	94	19	0	86	1	43
							103	9									
11	11370	X	9698	-0-	-1672	-0-	846	1	8778	2	Y	67	2	0	62	1	46
							74	9									
12	10881	X	8674	-0-	-2207	-0-	850	1	7755	2	Y	63	9	0	58	1	42
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 136,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,917

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	9286	-0-	-4788	-0-	709	1	8347	2	Y	209	195	1			266
							230	9									
02	12712	X	12291	-0-	-421	-0-	12006	2	285	9	Y	259	190	1			335
03	14074	X	13265	-0-	-809	-0-	12949	2	316	9	Y	287	375	1			247
04	13620	X	12899	-0-	-721	-0-	536	1	12057	2	Y	278	202	1			323
							306	9									
05	14074	X	13462	-0-	-612	-0-	713	1	12399	2	Y	318	403	1			238
							350	9									
06	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	609	1	13602	2	Y	291	389	1			140
							320	9									
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	664	1	14547	2	Y	319	6	1			453
							351	9									
08	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	690	1	14476	2	Y	319	384	1			388
							351	9									
09	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	683	1	13490	2	Y	289	393	1			284
							318	9									
10	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	680	1	13003	2	Y	63	51	1			296
							69	9									
11	12840	X	12483	-0-	-357	-0-	637	1	11554	2	Y	265	413	1			148
							292	9									
12	15562	X	10871	-0-	-4691	-0-	548	1	10137	2	Y	169	225	1			92
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 158,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	24290	2	479	9	Y	435	388	1			760
02	63416	X	63416	-0-	-0-	-0-	60915	2	2501	9	Y	2274	2104	1			930
03	63387	X	63387	-0-	-0-	-0-	60915	2	2472	9	Y	2247	2700	1			477
04	55205	X	55205	-0-	-0-	-0-	2264	1	50954	2	Y	1806	1161	1			1122
							1987	9									
05	52210	X	52210	-0-	-0-	-0-	2738	1	47614	2	Y	1689	2325	1			486
							1858	9									
06	46055	X	46055	-0-	-0-	-0-	24935	1	19596	2	Y	1385	28	0	941	1	902
							1524	9									
07	40079	X	40079	-0-	-0-	-0-	1690	1	37014	2	Y	1250	11	0	1126	1	1015
							1375	9									
08	41071	X	41071	-0-	-0-	-0-	2972	1	36813	2	Y	1169	14	0	1312	1	858
							1286	9									
09	36890	X	36890	-0-	-0-	-0-	1806	1	33895	2	Y	1081	1676	1			263
							1189	9									
10	38043	X	38043	-0-	-0-	-0-	1829	1	34978	2	Y	1124	457	1			930
							1236	9									
*11	33948	X	33948	-0-	-0-	-0-	1713	1	31096	2	Y	1035	1206	1			759
							1139	9									
12	41075	X	33677	-0-	-7398	-0-	1669	1	30863	2	Y	1041	1016	1			784
							1145	9									

TOTAL GAS PROD: 528,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,536

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	36747	-0-	33647	61428	36030	2	717	9	Y	652	565	1			220
02	2800	N	28526	-0-	25726	87154	28009	2	517	9	Y	470	549	1			141
03	119119	X	31965	-0-	-87154	-0-	31320	2	645	9	Y	586	625	1			102
04	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	808	1	18197	2	Y	316	202	1			216
							348	9									
05	29253	X	29253	-0-	-0-	-0-	1562	1	27173	2	Y	471	405	1			282
							518	9									
06	35250	X	30221	-0-	-5029	-0-	1273	1	28442	2	Y	460	575	1			167
							506	9									
07	31961	X	30192	-0-	-1769	-0-	1295	1	28366	2	Y	483	565	1			85
							531	9									
08	31961	X	29793	-0-	-2168	-0-	1332	1	27930	2	Y	483	388	1			180
							531	9									
09	30210	X	28208	-0-	-2002	-0-	1334	1	26358	2	Y	469	397	1			252
							516	9									
10	31217	X	28744	-0-	-2473	-0-	1401	1	26790	2	Y	503	617	1			138
							553	9									
11	30210	X	26911	-0-	-3299	-0-	1378	1	25006	2	Y	479	238	1			379
							527	9									
12	30194	X	26304	-0-	-3890	-0-	1334	1	24670	2	Y	273	421	1			231
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 346,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,645

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

01	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	20200	2	537	9	Y	488	383	1			333
02	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	18687	2	471	9	Y	428	380	1			381
03	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	19540	2	490	9	Y	445	576	1			250
04	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	800	1	18001	2	Y	450	568	1			132
							495	9									
05	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	995	1	17313	2	Y	407	403	1			136
							448	9									
06	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	704	1	15724	2	Y	340	197	1			279
							374	9									
07	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	708	1	15497	2	Y	315	193	1			401
							347	9									
08	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	609	1	12779	2	Y	250	570	1			81
							275	9									
09	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	615	1	12153	2	Y	252	19	1			314
							277	9									
10	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	693	1	13250	2	Y	286	428	1			172
							315	9									
*11	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	686	1	12449	2	Y	222	235	1			159
							244	9									
12	16554	X	13630	-0-	-2924	-0-	686	1	12694	2	Y	227	210	1			176
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 199,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12248	2	341	9	Y	310	194	1			268
02	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11196	2	286	9	Y	260	382	1			146
03	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11401	2	334	9	Y	304	188	1			262
04	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	469	1	10546	2	Y	293	388	1			167
							322	9									
05	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	609	1	10589	2	Y	298	211	1			254
							328	9									
06	12150	X	10810	-0-	-1340	-0-	451	1	10065	2	Y	267	10	1			511
							294	9									
07	12555	X	9737	-0-	-2818	-0-	413	1	9048	2	Y	251	381	1			381
							276	9									
08	11749	X	11718	-0-	-31	-0-	524	1	10989	2	Y	186	380	1			187
							205	9									
09	11340	X	10297	-0-	-1043	-0-	483	1	9554	2	Y	236	203	1			220
							260	9									
10	11532	X	8339	-0-	-3193	-0-	403	1	7715	2	Y	201	43	1			378
							221	9									
11	11340	X	10136	-0-	-1204	-0-	516	1	9360	2	Y	236	426	1			188
							260	9									
*12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	461	1	8521	2	Y	194	38	1			344
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 128,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,036

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	27190	-0-	-1578	-0-	26381	2	809	9	Y	735	625	0	126	1	135
02	25984	X	22851	-0-	-3133	-0-	22018	2	833	9	Y	757	576	0	174	1	142
03	28768	X	25433	-0-	-3335	-0-	24754	2	679	9	Y	617	318	0	348	1	93
04	27840	X	22433	-0-	-5407	-0-	1525	1	20381	2	Y	479	385	0	98	1	89
							527	9									
05	28768	X	25238	-0-	-3530	-0-	1477	1	22945	2	Y	742	548	0	134	1	149
							816	9									
06	26310	X	23306	-0-	-3004	-0-	1569	1	21100	2	Y	579	527	0	114	1	87
							637	9									
07	25420	X	23270	-0-	-2150	-0-	1729	1	20665	2	Y	796	662	0	92	1	129
							876	9									
08	25420	X	22772	-0-	-2648	-0-	1720	1	20071	2	Y	892	765	0	113	1	143
							981	9									
09	24420	X	20707	-0-	-3713	-0-	1561	1	17948	2	Y	1089	915	0	162	1	155
							1198	9									
10	25234	X	20837	-0-	-4397	-0-	1662	1	18295	2	Y	800	595	0	184	1	176
							880	9									
11	23310	X	19185	-0-	-4125	-0-	1621	1	16810	2	Y	685	638	0	120	1	103
							754	9									
*12	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	1762	1	16081	2	Y	479	366	0	123	1	93
							527	9									

TOTAL GAS PROD: 271,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,650

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	72034	-0-	72034	148536	70861	2	1173	9	N	1066	995	0			554
02	0 W	66735	-0-	66735	215271	65385	2	1350	9	N	1227	1244	0			537
03	0 W	70954	-0-	70954	286225	3200	1	65874	2	N	1709	1484	0	107	1	655
						1880	9									
04	350133 X	63908	-0-	-286225	-0-	2667	1	60031	2	N	1100	1122	0	113	1	520
						1210	9									
05	71579 X	65517	-0-	-6062	-0-	3500	1	60878	2	N	1035	828	0	170	1	557
						1139	9									
06	T. A.	58611	-0-	58611	58611	2460	1	54970	2	N	1074	959	0	126	1	546
						1181	9									
07	T. A.	50366	-0-	50366	108977	2154	1	47159	2	N	957	818	0	104	1	581
						1053	9									
08	T. A.	49285	-0-	49285	158262	2202	1	46197	2	N	805	696	0	95	1	595
						886	9									
09	T. A.	54193	-0-	54193	212455	2560	1	50593	2	N	945	840	0	169	1	531
						1040	9									
10	253738 X	41283	-0-	-212455	-0-	2004	1	38322	2	N	870	578	0	201	1	622
						957	9									
*11	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	784	1	14229	2	N	390	385	0	127	1	500
						429	9									
12	T. A.	44985	-0-	44985	44985	2259	1	41779	2	N	861	585	0	189	1	587
						947	9									

TOTAL GAS PROD: 653,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,039

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	16433	2	601	9	Y	546	385	1			486
02	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	14547	2	553	9	Y	503	769	1			220
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	16665	2	528	9	Y	480	415	1			285
04	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	662	1	14904	2	Y	434	395	1			324
							477	9									
05	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	892	1	15518	2	Y	450	408	1			366
							495	9									
06	16650	X	15208	-0-	-1442	-0-	634	1	14171	2	Y	366	384	1			348
							403	9									
07	17205	X	15264	-0-	-1941	-0-	648	1	14195	2	Y	383	372	1			359
							421	9									
08	17205	X	14848	-0-	-2357	-0-	655	1	13744	2	Y	408	383	1			384
							449	9									
09	16350	X	13800	-0-	-2550	-0-	646	1	12773	2	Y	346	390	1			340
							381	9									
10	16895	X	13773	-0-	-3122	-0-	662	1	12656	2	Y	414	427	1			327
							455	9									
11	15210	X	13038	-0-	-2172	-0-	657	1	11923	2	Y	416	425	1			318
							458	9									
12	15252	X	13132	-0-	-2120	-0-	651	1	12048	2	Y	394	417	1			295
							433	9									

TOTAL GAS PROD: 181,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,140

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	878	1	20331	2	Y	386	384	1			505
							425	9									
02	19152	X	16227	-0-	-2925	-0-	756	1	15204	2	Y	243	378	1			370
							267	9									
03	21173	X	18104	-0-	-3069	-0-	811	1	16850	2	Y	403	378	1			395
							443	9									
04	20700	X	17477	-0-	-3223	-0-	1517	1	15499	2	Y	419	390	1			424
							461	9									
05	21390	X	15015	-0-	-6375	-0-	1627	1	13032	2	Y	324	386	1			362
							356	9									
06	20940	X	10063	-0-	-10877	-0-	1073	1	8789	2	Y	183	368	1			177
							201	9									
07	18104	X	7877	-0-	-10227	-0-	337	1	7373	2	Y	152	2	1			327
							167	9									
08	18104	X	6871	-0-	-11233	-0-	306	1	6412	2	Y	139	3	1			463
							153	9									
09	17490	X	7640	-0-	-9850	-0-	360	1	7122	2	Y	144	372	1			235
							158	9									
10	15004	X	9340	-0-	-5664	-0-	455	1	8697	2	Y	171	18	1			388
							188	9									
*11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	573	1	10396	2	Y	191	399	1			180
							210	9									
*12	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	630	1	11647	2	Y	199	18	1			361
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 153,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,954

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	30635	-0-	-3558	-0-	29829	2	806	9	Y	733	769	1			311
02	30884	X	27247	-0-	-3637	-0-	26548	2	699	9	Y	635	579	1			367
03	35553	X	35553	-0-	-0-	-0-	34738	2	815	9	Y	741	763	1			345
04	33090	X	28016	-0-	-5074	-0-	1163	1	26167	2	Y	624	768	1			201
							686	9									
05	34193	X	28304	-0-	-5889	-0-	1501	1	26108	2	Y	632	408	1			425
							695	9									
06	28440	X	26332	-0-	-2108	-0-	1103	1	24633	2	Y	542	749	1			218
							596	9									
07	29388	X	25994	-0-	-3394	-0-	1110	1	24304	2	Y	527	383	1			362
							580	9									
08	29388	X	28194	-0-	-1194	-0-	1256	1	26335	2	Y	548	760	1			150
							603	9									
09	28020	X	24238	-0-	-3782	-0-	1142	1	22565	2	Y	483	388	1			245
							531	9									
10	28303	X	23780	-0-	-4523	-0-	1154	1	22075	2	Y	501	425	1			321
							551	9									
11	27270	X	22176	-0-	-5094	-0-	1131	1	20532	2	Y	466	418	1			369
							513	9									
12	28179	X	20429	-0-	-7750	-0-	1034	1	19119	2	Y	251	396	1			224
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 320,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,683

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	29350	-0-	-5897	-0-	28717	2	633	9	Y	575	455	0	136	1	144
02	29988	X	26198	-0-	-3790	-0-	25314	2	884	9	Y	804	596	0	188	1	164
03	35247	X	28571	-0-	-6676	-0-	27893	2	678	9	Y	616	304	0	321	1	155
04	34110	X	26858	-0-	-7252	-0-	1836	1	24537	2	Y	441	410	0	107	1	79
							485	9									
05	35247	X	28246	-0-	-7001	-0-	1659	1	25760	2	Y	752	541	0	145	1	145
							827	9									
06	27388	X	27388	-0-	-0-	-0-	1817	1	24435	2	Y	1033	905	0	152	1	121
							1136	9									
07	27065	X	27065	-0-	-0-	-0-	2002	1	23924	2	Y	1035	889	0	117	1	150
							1139	9									
08	25512	X	25512	-0-	-0-	-0-	1953	1	22789	2	Y	700	626	0	107	1	117
							770	9									
09	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1738	1	19988	2	Y	688	560	0	135	1	110
							757	9									
10	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	1855	1	20417	2	Y	782	539	0	186	1	167
							860	9									
*11	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	1800	1	18670	2	Y	799	680	0	129	1	157
							879	9									
*12	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	1757	1	16040	2	Y	614	269	0	312	1	190
							675	9									

TOTAL GAS PROD: 304,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,839

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44059	X	44059	-0-	-0-	-0-	39920	2	4139	9	Y	3763	3566	0	243	1	371
02	36237	X	36237	-0-	-0-	-0-	34653	2	1584	9	Y	1440	1213	0	344	1	254
03	39085	X	39085	-0-	-0-	-0-	37335	2	1750	9	Y	1591	390	0	1216	1	239
04	37581	X	37581	-0-	-0-	-0-	2533	1	33853	2	Y	1086	654	0	492	1	179
							1195	9									
05	37329	X	37329	-0-	-0-	-0-	2169	1	33698	2	Y	1329	992	0	228	1	288
							1462	9									
06	34445	X	34445	-0-	-0-	-0-	2300	1	30917	2	Y	1116	1023	0	197	1	184
							1228	9									
07	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	2555	1	30539	2	Y	939	795	0	129	1	199
							1033	9									
08	32869	X	32869	-0-	-0-	-0-	2513	1	29324	2	Y	938	787	0	147	1	203
							1032	9									
09	29992	X	29992	-0-	-0-	-0-	2300	1	26442	2	Y	1136	917	0	207	1	215
							1250	9									
10	29651	X	29651	-0-	-0-	-0-	2347	1	25830	2	Y	1340	943	0	291	1	321
							1474	9									
*11	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	2371	1	24602	2	Y	907	863	0	186	1	179
							998	9									
*12	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	2479	1	22625	2	Y	681	500	0	191	1	169
							749	9									

TOTAL GAS PROD: 409,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,266

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45449	X	45449	-0-	-0-	-0-	44614	2	835	9	Y	759	333	0	191	1	470
02	40079	X	40079	-0-	-0-	-0-	39390	2	689	9	Y	626	37	0	573	1	486
03	43072	X	43072	-0-	-0-	-0-	42241	2	831	9	Y	755	456	1			785
04	40566	X	40566	-0-	-0-	-0-	1697	1	38186	2	Y	621	23	0	779	1	604
							683	9									
05	40775	X	40775	-0-	-0-	-0-	2170	1	37757	2	Y	771	824	1			551
							848	9									
06	37884	X	37884	-0-	-0-	-0-	1591	1	35545	2	Y	680	591	1			640
							748	9									
07	38096	X	38096	-0-	-0-	-0-	1630	1	35681	2	Y	714	762	1			592
							785	9									
08	37230	X	37230	-0-	-0-	-0-	1659	1	34806	2	Y	695	579	1			708
							765	9									
09	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	1655	1	32703	2	Y	677	1132	1			253
							745	9									
10	34150	X	34150	-0-	-0-	-0-	1668	1	31896	2	Y	533	59	0	312	1	415
							586	9									
*11	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	1626	1	29508	2	Y	469	272	0	333	1	279
							516	9									
12	36332	X	30311	-0-	-6021	-0-	1531	1	28321	2	Y	417	297	0	133	1	266
							459	9									

TOTAL GAS PROD: 454,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,717

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	17130	-0-	-5128	-0-	16467	2	663	9	Y	603	540	0	75	1	77
02	20104	X	12291	-0-	-7813	-0-	11574	2	717	9	Y	652	561	0	90	1	78
03	20522	X	10643	-0-	-9879	-0-	10389	2	254	9	Y	231	73	0	193	1	43
04	17160	X	9679	-0-	-7481	-0-	656	1	8770	2	Y	230	164	0	59	1	50
							253	9									
05	17143	X	9520	-0-	-7623	-0-	559	1	8677	2	Y	258	174	0	70	1	64
							284	9									
06	10530	X	9152	-0-	-1378	-0-	617	1	8297	2	Y	216	172	0	63	1	45
							238	9									
07	10881	X	10758	-0-	-123	-0-	810	1	9681	2	Y	243	190	0	42	1	56
							267	9									
08	10633	X	10206	-0-	-427	-0-	780	1	9106	2	Y	291	229	0	55	1	63
							320	9									
09	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	803	1	9235	2	Y	269	199	0	74	1	59
							296	9									
10	10757	X	10371	-0-	-386	-0-	843	1	9278	2	Y	227	121	0	104	1	61
							250	9									
*11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	1071	1	11108	2	Y	261	159	0	80	1	83
							287	9									
*12	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	1227	1	11200	2	Y	156	81	0	83	1	75
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 135,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,637

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15329	2	558	9	Y	507	423	0	87	1	107
02	13776	X	11291	-0-	-2485	-0-	10798	2	493	9	Y	448	349	0	102	1	104
03	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	16627	2	671	9	Y	610	108	0	491	1	115
04	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	1051	1	14041	2	Y	445	226	0	64	1	270
							490	9									
05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	899	1	13961	2	Y	406	149	0	452	1	75
							447	9									
06	16740	X	13975	-0-	-2765	-0-	946	1	12715	2	Y	285	225	0	69	1	66
							314	9									
07	17298	X	14898	-0-	-2400	-0-	1127	1	13468	2	Y	275	219	0	47	1	75
							303	9									
08	17298	X	14112	-0-	-3186	-0-	1090	1	12719	2	Y	275	216	0	57	1	77
							303	9									
09	15570	X	13262	-0-	-2308	-0-	1037	1	11922	2	Y	275	201	0	76	1	75
							303	9									
10	15314	X	12972	-0-	-2342	-0-	1063	1	11694	2	Y	195	97	0	102	1	71
							215	9									
11	14430	X	12274	-0-	-2156	-0-	1042	1	10810	2	Y	384	291	0	83	1	81
							422	9									
12	14911	X	12086	-0-	-2825	-0-	1161	1	10598	2	Y	297	212	0	89	1	77
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 168,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,402

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

01	18972	X	12639	-0-	-6333	-0-	11949	2	690	9	Y	627	539	0	74	1	229
02	15932	X	12129	-0-	-3803	-0-	11381	2	748	9	Y	680	562	0	111	1	236
03	14570	X	13564	-0-	-1006	-0-	12904	2	660	9	Y	600	181	0	425	1	230
04	14100	X	13136	-0-	-964	-0-	884	1	11812	2	Y	400	241	0	254	1	135
							440	9									
05	14570	X	13814	-0-	-756	-0-	797	1	12371	2	Y	587	430	0	102	1	190
							646	9									
06	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	880	1	11827	2	Y	526	477	0	92	1	147
							579	9									
07	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	1026	1	12257	2	Y	379	322	0	57	1	147
							417	9									
08	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1039	1	12130	2	Y	464	383	0	70	1	158
							510	9									
09	13380	X	12171	-0-	-1209	-0-	940	1	10812	2	Y	381	306	0	87	1	146
							419	9									
10	13826	X	12204	-0-	-1622	-0-	979	1	10772	2	Y	412	268	0	119	1	171
							453	9									
11	13290	X	11317	-0-	-1973	-0-	982	1	10185	2	Y	136	114	0	71	1	122
							150	9									
12	13702	X	9843	-0-	-3859	-0-	959	1	8754	2	Y	118	55	0	67	1	118
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 151,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,310

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77645	X	77645	-0-	-0-	-0-	75620	2	2025	9	Y	1841	1930	1			362
02	68078	X	68078	-0-	-0-	-0-	66321	2	1757	9	Y	1597	1338	1			621
03	74138	X	74138	-0-	-0-	-0-	72227	2	1911	9	Y	1737	1876	1			482
04	69151	X	69151	-0-	-0-	-0-	2867	1	64544	2	Y	1582	1558	1			506
							1740	9									
05	68465	X	68465	-0-	-0-	-0-	3628	1	63110	2	Y	1570	1391	1			685
							1727	9									
06	63151	X	63151	-0-	-0-	-0-	2641	1	58990	2	Y	1382	1722	1			345
							1520	9									
07	62700	X	62700	-0-	-0-	-0-	2675	1	58576	2	Y	1317	1326	1			336
							1449	9									
08	62078	X	62078	-0-	-0-	-0-	2759	1	57865	2	Y	1322	1333	1			325
							1454	9									
09	58237	X	58237	-0-	-0-	-0-	2737	1	54085	2	Y	1286	1175	1			436
							1415	9									
10	58871	X	58871	-0-	-0-	-0-	2851	1	54513	2	Y	1370	1454	1			352
							1507	9									
*11	54786	X	54786	-0-	-0-	-0-	2787	1	50582	2	Y	1288	1060	1			580
							1417	9									
*12	56598	X	56598	-0-	-0-	-0-	2830	1	52325	2	Y	1312	1436	1			456
							1443	9									

TOTAL GAS PROD: 773,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,604

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6703	-0-	6703	22346	6531	2	172	9	Y	156	189	0			80
02	29349	X	7003	-0-	-22346	-0-	5938	2	1065	9	Y	968	899	0			149
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8150	2	431	9	Y	392	409	0	11	1	121
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	175	1	3930	2	Y	235	249	0	24	1	83
							259	9									
05	3069	X	1164	-0-	-1905	-0-	61	1	1064	2	Y	35	32	0	19	1	67
							39	9									
06	7230	X	575	-0-	-6655	-0-	24	1	545	2	Y	5	2	0	7	1	63
							6	9									
07	7471	X	477	-0-	-6994	-0-	20	1	447	2	Y	9	4	0	4	1	64
							10	9									
08	7471	X	828	-0-	-6643	-0-	37	1	782	2	Y	8	1	0	6	1	65
							9	9									
09	4350	X	958	-0-	-3392	-0-	44	1	872	2	Y	38	18	0	16	1	69
							42	9									
10	1178	X	892	-0-	-286	-0-	38	1	730	2	Y	113	52	0	45	1	85
							124	9									
*11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	Y	97	57	0	43	1	82
							107	9									
*12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1252	2	Y	35	18	0	31	1	68
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 34,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43245	X	37580	-0-	-5665	-0-	36605	2	975	9	Y	886	966	1			261
02	38080	X	31552	-0-	-6528	-0-	30654	2	898	9	Y	816	766	1			311
03	42098	X	22228	-0-	-19870	-0-	21688	2	540	9	Y	491	569	1			233
04	39210	X	32815	-0-	-6395	-0-	1940	1	30044	2	Y	755	570	1			418
							831	9									
05	37572	X	33044	-0-	-4528	-0-	1746	1	30375	2	Y	839	792	1			465
							923	9									
06	34530	X	30307	-0-	-4223	-0-	1264	1	28242	2	Y	728	768	1			425
							801	9									
07	34937	X	21295	-0-	-13642	-0-	906	1	19844	2	Y	495	747	1			173
							545	9									
08	33914	X	30353	-0-	-3561	-0-	1345	1	28207	2	Y	728	759	1			142
							801	9									
09	32820	X	28107	-0-	-4713	-0-	1317	1	26034	2	Y	687	395	1			434
							756	9									
10	33046	X	28244	-0-	-4802	-0-	1367	1	26132	2	Y	677	792	1			319
							745	9									
11	30300	X	26410	-0-	-3890	-0-	1350	1	24491	2	Y	517	617	1			219
							569	9									
12	30349	X	24990	-0-	-5359	-0-	1256	1	23226	2	Y	462	414	1			267
							508	9									

TOTAL GAS PROD: 346,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,081

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9096	-0-	9096	24059	8807	3	289	9	Y	263	250	0			181
02	0	W	6623	-0-	6623	30682	6478	3	145	9	Y	132	152	0			161
03	40281	X	9599	-0-	-30682	-0-	9328	3	271	9	Y	246	203	0	16	1	188
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	347	1	7819	2	Y	181	214	0	23	1	132
							199	9									
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	218	1	3792	2	Y	204	157	0	37	1	142
							224	9									
06	8640	X	5114	-0-	-3526	-0-	211	1	4718	2	Y	168	150	0	24	1	136
							185	9									
07	8928	X	7530	-0-	-1398	-0-	324	1	7095	2	Y	101	88	0	15	1	134
							111	9									
08	8928	X	7660	-0-	-1268	-0-	342	1	7179	2	Y	126	97	0	19	1	144
							139	9									
09	8370	X	7271	-0-	-1099	-0-	342	1	6758	2	Y	155	129	0	35	1	135
							171	9									
10	7533	X	7095	-0-	-438	-0-	343	1	6561	2	Y	174	97	0	59	1	153
							191	9									
11	7410	X	6529	-0-	-881	-0-	330	1	5998	2	Y	183	125	0	59	1	152
							201	9									
12	7657	X	6559	-0-	-1098	-0-	324	1	5989	2	Y	224	157	0	61	1	158
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 85,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	14912	-0-	-5424	-0-	14504	2	408	9	Y	371	387	1			203
02	18368	X	11499	-0-	-6869	-0-	11239	2	260	9	Y	236	192	1			247
03	19592	X	11571	-0-	-8021	-0-	11295	2	276	9	Y	251	193	1			305
04	18060	X	10497	-0-	-7563	-0-	1091	1	9156	2	Y	227	193	1			339
							250	9									
05	17825	X	11218	-0-	-6607	-0-	592	1	10300	2	Y	296	373	1			262
							326	9									
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	1084	1	8928	2	Y	154	5	1			411
							169	9									
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1165	1	10034	2	Y	272	380	1			303
							299	9									
08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	1235	1	11078	2	Y	280	378	1			205
							308	9									
09	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	1199	1	10176	2	Y	216	200	1			221
							238	9									
10	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1232	1	10049	2	Y	216	223	1			214
							238	9									
*11	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1211	1	9568	2	Y	169	222	1			161
							186	9									
12	12617	X	9886	-0-	-2731	-0-	1168	1	8536	2	Y	165	200	1			126
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 137,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62065	X	62065	-0-	-0-	-0-	60473	2	1592	9	Y	1447	596	0	766	1	479
02	54305	X	54305	-0-	-0-	-0-	53008	2	1297	9	Y	1179	70	0	1146	1	442
03	59503	X	59503	-0-	-0-	-0-	58026	2	1477	9	Y	1343	1196	1			589
04	55951	X	55951	-0-	-0-	-0-	2327	1	52370	2	Y	1140	23	0	1126	1	580
							1254	9									
05	56466	X	56466	-0-	-0-	-0-	3004	1	52253	2	Y	1099	1132	1			547
							1209	9									
06	52363	X	52363	-0-	-0-	-0-	2197	1	49085	2	Y	983	937	1			593
							1081	9									
07	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	2196	1	48080	2	Y	990	1108	1			475
							1089	9									
08	50268	X	50268	-0-	-0-	-0-	2239	1	46969	2	Y	964	934	1			505
							1060	9									
09	34555	X	34555	-0-	-0-	-0-	1635	1	32295	2	Y	568	742	1			331
							625	9									
10	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	1568	1	29978	2	Y	589	240	0	220	1	460
							648	9									
*11	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	1550	1	28122	2	Y	502	402	0	68	1	492
							552	9									
*12	31270	X	31270	-0-	-0-	-0-	1578	1	29180	2	Y	465	144	0	402	1	411
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 570,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,269

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48687	X	48687	-0-	-0-	-0-	45773	2	2914	9	Y	2649	2675	1			807
02	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	36867	2	2357	9	Y	2143	2103	1			847
03	39329	X	39329	-0-	-0-	-0-	36841	2	2488	9	Y	2262	2068	1			1041
04	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	1526	1	34343	2	Y	2116	2112	1			1045
							2328	9									
05	38406	X	38406	-0-	-0-	-0-	1971	1	34294	2	Y	1946	2295	1			696
							2141	9									
06	34914	X	34914	-0-	-0-	-0-	1412	1	31545	2	Y	1779	783	1			1692
							1957	9									
07	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	1357	1	29715	2	Y	1654	2047	1			1299
							1819	9									
08	32707	X	32707	-0-	-0-	-0-	1408	1	29546	2	Y	1594	1688	1			1205
							1753	9									
09	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	1412	1	27906	2	Y	1556	2085	1			676
							1712	9									
10	31093	X	31093	-0-	-0-	-0-	1455	1	27834	2	Y	1640	492	1			1824
							1804	9									
*11	28023	X	28023	-0-	-0-	-0-	1372	1	24912	2	Y	1581	1975	1			1430
							1739	9									
12	27683	X	26684	-0-	-999	-0-	1286	1	23781	2	Y	1470	1792	1			1108
							1617	9									

TOTAL GAS PROD: 421,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,390

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	30418	2	2442	9	Y	2220	2068	0	85	1	200
02	27300	X	23834	-0-	-3466	-0-	23458	2	376	9	Y	342	420	0	42	1	80
03	30225	X	22880	-0-	-7345	-0-	22464	2	416	9	Y	378	123	0	6	1	329
04	29250	X	19120	-0-	-10130	-0-	1312	1	17527	2	Y	255	207	0	249	1	128
							281	9									
05	30225	X	19051	-0-	-11174	-0-	698	1	18189	2	Y	149	112	0	43	1	122
							164	9									
06	28140	X	18094	-0-	-10046	-0-	500	1	16982	2	Y	556	477	0	53	1	148
							612	9									
07	26381	X	17312	-0-	-9069	-0-	767	1	15751	2	Y	722	623	0	66	1	181
							794	9									
08	22878	X	16507	-0-	-6371	-0-	878	1	15240	2	Y	354	341	0	51	1	143
							389	9									
09	19110	X	15728	-0-	-3382	-0-	721	1	14744	2	Y	239	200	0	54	1	128
							263	9									
10	19065	X	14096	-0-	-4969	-0-	770	1	13126	2	Y	182	115	0	65	1	130
							200	9									
11	18090	X	12940	-0-	-5150	-0-	486	1	12288	2	Y	151	122	0	42	1	117
							166	9									
12	17298	X	13547	-0-	-3751	-0-	507	1	12807	2	Y	212	153	0	51	1	125
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 225,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,760

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48174	X	34702	-0-	-13472	-0-	33920	2	782	9	Y	711	950	1			69
02	43512	X	31480	-0-	-12032	-0-	30747	2	733	9	Y	666	579	1			156
03	47430	X	32704	-0-	-14726	-0-	31970	2	734	9	Y	667	562	1	11	8	250
04	39960	X	29684	-0-	-10276	-0-	2017	1	26959	2	Y	644	762	1			132
							708	9									
05	38874	X	29038	-0-	-9836	-0-	1056	1	27345	2	Y	579	601	1			110
							637	9									
06	33720	X	27671	-0-	-6049	-0-	788	1	26397	2	Y	442	397	1			155
							486	9									
07	34844	X	27497	-0-	-7347	-0-	1305	1	25720	2	Y	429	376	1			208
							472	9									
08	32705	X	26149	-0-	-6556	-0-	1415	1	24268	2	Y	424	397	1			235
							466	9									
09	29670	X	23865	-0-	-5805	-0-	1201	1	22251	2	Y	375	405	1			205
							413	9									
10	29047	X	22771	-0-	-6276	-0-	1270	1	21081	2	Y	382	436	1			151
							420	9									
*11	30376	X	30376	-0-	-0-	-0-	1009	1	29029	2	Y	307	225	1			233
							338	9									
12	24614	X	18763	-0-	-5851	-0-	1145	1	17331	2	Y	261	222	1			272
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 334,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,887

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	30937	-0-	-6294	-0-	29244	2	1693	9	Y	1539	1397	0			358
02	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	26323	2	840	9	Y	764	880	0			242
03	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	37766	2	1591	9	Y	1446	1225	0	66	1	397
04	36216	X	36216	-0-	-0-	-0-	1485	1	33421	2	Y	1191	1225	0	111	1	252
							1310	9									
05	37577	X	37577	-0-	-0-	-0-	1974	1	34329	2	Y	1158	961	0	158	1	291
							1274	9									
06	32940	X	32781	-0-	-159	-0-	1357	1	30316	2	Y	1007	930	0	112	1	256
							1108	9									
07	34038	X	32923	-0-	-1115	-0-	1393	1	30495	2	Y	941	802	0	99	1	296
							1035	9									
08	34038	X	32278	-0-	-1760	-0-	1430	1	30003	2	Y	768	673	0	86	1	305
							845	9									
09	32940	X	29575	-0-	-3365	-0-	1386	1	27394	2	Y	723	674	0	130	1	224
							795	9									
10	34038	X	29133	-0-	-4905	-0-	1405	1	26873	2	Y	777	514	0	165	1	322
							855	9									
11	32790	X	27048	-0-	-5742	-0-	1370	1	24867	2	Y	737	607	0	169	1	283
							811	9									
12	32922	X	25244	-0-	-7678	-0-	1255	1	23206	2	Y	712	562	0	154	1	279
							783	9									

TOTAL GAS PROD: 380,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,763

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9226	-0-	-1903	-0-	8772	2	454	9	Y	413	363	0	40	1	97
02	9912	X	8284	-0-	-1628	-0-	7789	2	495	9	Y	450	386	0	61	1	100
03	10509	X	8832	-0-	-1677	-0-	8231	2	601	9	Y	546	399	0	55	1	192
04	8940	X	7185	-0-	-1755	-0-	449	1	5995	2	Y	674	604	0	90	1	172
							741	9									
05	9238	X	8103	-0-	-1135	-0-	463	1	7196	2	Y	404	341	0	79	1	156
							444	9									
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	458	1	6162	2	Y	201	191	0	54	1	112
							221	9									
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	505	1	6030	2	Y	145	113	0	30	1	114
							160	9									
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	521	1	6078	2	Y	229	175	0	44	1	124
							252	9									
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	521	1	5995	2	Y	277	210	0	63	1	128
							305	9									
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	537	1	5908	2	Y	270	168	0	90	1	140
							297	9									
*11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	536	1	5560	2	Y	224	182	0	62	1	120
							246	9									
12	7037	X	6005	-0-	-1032	-0-	544	1	4969	2	Y	447	339	0	83	1	145
							492	9									

TOTAL GAS PROD: 87,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,280

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12559	-0-	-2042	-0-	12237	2	322	9	Y	293	223	0	70	1	175
02	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13441	2	442	9	Y	402	269	0	118	1	190
03	14601	X	10233	-0-	-4368	-0-	9714	2	519	9	Y	472	102	0	275	1	285
04	14130	X	9150	-0-	-4980	-0-	606	1	8102	2	Y	402	296	0	60	1	331
							442	9									
05	14601	X	9382	-0-	-5219	-0-	547	1	8494	2	Y	310	120	0	443	1	78
							341	9									
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	609	1	8189	2	Y	734	607	0	91	1	114
							807	9									
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	666	1	7962	2	Y	701	609	0	76	1	130
							771	9									
08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	684	1	7978	2	Y	705	621	0	81	1	133
							776	9									
09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	666	1	7655	2	Y	643	551	0	104	1	121
							707	9									
10	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	704	1	7752	2	Y	669	492	0	130	1	168
							736	9									
*11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	666	1	6913	2	Y	634	607	0	88	1	107
							697	9									
12	9424	X	6887	-0-	-2537	-0-	605	1	5525	2	Y	688	553	0	115	1	127
							757	9									

TOTAL GAS PROD: 117,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,653

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14528	-0-	-11	-0-	13826	2	702	9	Y	638	600	0			274
02	13132	X	10396	-0-	-2736	-0-	9769	2	627	9	Y	570	608	0			236
03	14539	X	11438	-0-	-3101	-0-	10687	2	751	9	Y	683	594	0	26	1	299
04	14070	X	11072	-0-	-2998	-0-	446	1	10030	2	Y	542	533	0	32	1	276
							596	9									
05	14539	X	11370	-0-	-3169	-0-	580	1	10096	2	Y	631	661	0	36	1	210
							694	9									
06	12990	X	10935	-0-	-2055	-0-	441	1	9847	2	Y	588	562	0	24	1	212
							647	9									
07	11501	X	11196	-0-	-305	-0-	464	1	10156	2	Y	524	507	0	20	1	209
							576	9									
08	11439	X	11070	-0-	-369	-0-	477	1	10003	2	Y	536	495	0	19	1	231
							590	9									
09	11070	X	10284	-0-	-786	-0-	472	1	9333	2	Y	435	407	0	34	1	225
							479	9									
10	11377	X	10577	-0-	-800	-0-	494	1	9439	2	Y	585	476	0	70	1	264
							644	9									
11	10950	X	9685	-0-	-1265	-0-	481	1	8720	2	Y	440	423	0	68	1	213
							484	9									
12	11191	X	8569	-0-	-2622	-0-	421	1	7784	2	Y	331	272	0	63	1	209
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 131,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,503

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39804	X	29920	-0-	-9884	-0-	28887	2	1033	9	Y	939	970	0			166
02	35952	X	26717	-0-	-9235	-0-	25798	2	919	9	Y	835	848	0			153
03	37293	X	27336	-0-	-9957	-0-	26331	2	1005	9	Y	914	619	0	266	1	182
04	33360	X	25364	-0-	-7996	-0-	1679	1	22435	2	Y	1136	1006	0	163	1	149
							1250	9									
05	31372	X	24532	-0-	-6840	-0-	1408	1	21875	2	Y	1135	917	0	175	1	192
							1249	9									
06	28950	X	23326	-0-	-5624	-0-	1557	1	20937	2	Y	756	732	0	130	1	86
							832	9									
07	29574	X	22934	-0-	-6640	-0-	1710	1	20430	2	Y	722	615	0	89	1	104
							794	9									
08	27342	X	22199	-0-	-5143	-0-	1682	1	19633	2	Y	804	688	0	104	1	116
							884	9									
09	25350	X	20698	-0-	-4652	-0-	1610	1	18516	2	Y	520	437	0	119	1	80
							572	9									
10	24521	X	19946	-0-	-4575	-0-	1600	1	17611	2	Y	668	452	0	161	1	135
							735	9									
11	23340	X	17679	-0-	-5661	-0-	1497	1	15523	2	Y	599	545	0	110	1	79
							659	9									
12	22940	X	17321	-0-	-5619	-0-	1643	1	14997	2	Y	619	474	0	133	1	91
							681	9									

TOTAL GAS PROD: 277,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,647

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35517	-0-	35517	1386617	34531	2	986	9	Y	896	366	0	382	1	283
02	0	W	31653	-0-	31653	1418270	30778	2	875	9	Y	795	42	0	765	1	271
03	0	W	33319	-0-	33319	1451589	32365	2	954	9	Y	867	982	1			156
04	1482316	X	30727	-0-	-1451589	-0-	1272	1	28640	2	Y	741	11	0	557	1	329
							815	9									
05	36921	X	30947	-0-	-5974	-0-	1640	1	28519	2	Y	716	746	1			299
							788	9									
06	34380	X	28488	-0-	-5892	-0-	1190	1	26590	2	Y	644	559	1			384
							708	9									
07	35030	X	28766	-0-	-6264	-0-	1225	1	26830	2	Y	646	733	1			297
							711	9									
08	33325	X	30513	-0-	-2812	-0-	1352	1	28365	2	Y	724	738	1			283
							796	9									
09	30720	X	27974	-0-	-2746	-0-	1316	1	26008	2	Y	591	563	1			311
							650	9									
10	30938	X	27383	-0-	-3555	-0-	1331	1	25449	2	Y	548	149	0	394	1	316
							603	9									
11	29520	X	24701	-0-	-4819	-0-	1262	1	22900	2	Y	490	388	0	256	1	162
							539	9									
12	30504	X	24829	-0-	-5675	-0-	1244	1	23014	2	Y	519	434	0	75	1	172
							571	9									

TOTAL GAS PROD: 354,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53506	X	38919	-0-	-14587	-0-	37884	2	1035	9	Y	941	966	1			305
02	48328	X	32357	-0-	-15971	-0-	31585	2	772	9	Y	702	766	1			241
03	53320	X	32990	-0-	-20330	-0-	32173	2	817	9	Y	743	765	1			219
04	46170	X	29927	-0-	-16243	-0-	1241	1	27936	2	Y	682	777	1			124
							750	9									
05	42656	X	29544	-0-	-13112	-0-	1567	1	27264	2	Y	648	589	1			183
							713	9									
06	36210	X	26464	-0-	-9746	-0-	1109	1	24785	2	Y	518	581	1			120
							570	9									
07	35836	X	25303	-0-	-10533	-0-	1081	1	23672	2	Y	500	372	1			248
							550	9									
08	32984	X	24207	-0-	-8777	-0-	1079	1	22629	2	Y	454	569	1			133
							499	9									
09	29940	X	22248	-0-	-7692	-0-	1050	1	20741	2	Y	415	387	1			161
							457	9									
10	29543	X	21728	-0-	-7815	-0-	1054	1	20151	2	Y	475	419	1			217
							523	9									
11	26460	X	20196	-0-	-6264	-0-	1031	1	18716	2	Y	408	413	1			212
							449	9									
12	25296	X	20318	-0-	-4978	-0-	1018	1	18830	2	Y	427	412	1			227
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 324,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,913

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6123	-0-	-1286	-0-	5674	2	449	9	Y	408	569	1			97
02	6692	X	5412	-0-	-1280	-0-	5045	2	367	9	Y	334	189	1			242
03	7409	X	5762	-0-	-1647	-0-	5396	2	366	9	Y	333	378	1			197
04	7110	X	5545	-0-	-1565	-0-	220	1	4952	2	Y	339	385	1			151
							373	9									
05	6572	X	5760	-0-	-812	-0-	294	1	5107	2	Y	326	205	1			272
							359	9									
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	210	1	4690	2	Y	278	381	1			169
							306	9									
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	209	1	4575	2	Y	266	191	1			244
							293	9									
08	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	209	1	4376	2	Y	254	380	1			118
							279	9									
09	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	210	1	4145	2	Y	247	197	1			168
							272	9									
10	4991	X	4729	-0-	-262	-0-	221	1	4223	2	Y	259	214	1			213
							285	9									
11	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	220	1	3987	2	Y	240	215	1			238
							264	9									
12	5084	X	4499	-0-	-585	-0-	218	1	4039	2	Y	220	212	1			246
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 62,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,504

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

01	41664 X	31908	-0-	-9756	-0-	31052	2	856	9	Y	778	714	0			177
02	35644 X	27158	-0-	-8486	-0-	26485	2	673	9	Y	612	647	0			142
03	37448 X	29557	-0-	-7891	-0-	28747	2	810	9	Y	736	629	0	47	1	202
04	34410 X	27780	-0-	-6630	-0-	1149	1	25851	2	Y	709	695	0	66	1	150
						780	9									
05	33542 X	28040	-0-	-5502	-0-	1475	1	25656	2	Y	826	681	0	105	1	190
						909	9									
06	30870 X	25813	-0-	-5057	-0-	1076	1	24033	2	Y	640	602	0	72	1	156
						704	9									
07	30070 X	26169	-0-	-3901	-0-	1114	1	24387	2	Y	607	517	0	63	1	183
						668	9									
08	29543 X	25680	-0-	-3863	-0-	1133	1	23774	2	Y	703	446	0	240	1	200
						773	9									
09	27780 X	24601	-0-	-3179	-0-	1152	1	22770	2	Y	617	85	0	587	1	145
						679	9									
10	28055 X	24712	-0-	-3343	-0-	1193	1	22819	2	Y	636	605	1			176
						700	9									
11	25800 X	23654	-0-	-2146	-0-	1201	1	21798	2	Y	595	418	1			353
						655	9									
12	26164 X	24016	-0-	-2148	-0-	1200	1	22185	2	Y	574	608	1			319
						631	9									

TOTAL GAS PROD: 319,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,033

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26947	-0-	26947	679460	26759	2	188	9	Y	171	34	0	124	1	72
02	0	W	23754	-0-	23754	703214	23542	2	212	9	Y	193	6	0	175	1	84
03	727908	X	24694	-0-	-703214	-0-	24383	2	311	9	Y	283	98	0	195	1	74
04	27720	X	22112	-0-	-5608	-0-	1530	1	20447	2	Y	123	117	0	48	1	32
							135	9									
05	28644	X	21800	-0-	-6844	-0-	1304	1	20252	2	Y	222	140	0	61	1	53
							244	9									
06	26070	X	20154	-0-	-5916	-0-	1385	1	18628	2	Y	128	96	0	54	1	31
							141	9									
07	26288	X	19983	-0-	-6305	-0-	1540	1	18407	2	Y	33	6	0	30	1	28
							36	9									
08	24707	X	19088	-0-	-5619	-0-	1502	1	17534	2	Y	47	44	1			31
							52	9									
09	22110	X	17529	-0-	-4581	-0-	1397	1	16067	2	Y	59	58	1			32
							65	9									
10	21793	X	18117	-0-	-3676	-0-	1498	1	16485	2	Y	122	16	0	103	1	35
							134	9									
11	20160	X	16549	-0-	-3611	-0-	1439	1	14924	2	Y	169	81	0	76	1	47
							186	9									
12	15810	X	15290	-0-	-520	-0-	1499	1	13681	2	Y	100	39	0	70	1	38
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 246,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44477	-0-	44477	44477	43045	2	1432	9	Y	1302	1187	0			462
02	0	W	37836	-0-	37836	82313	36583	2	1253	9	Y	1139	1200	0	184	1	217
03	122177	X	39864	-0-	-82313	-0-	38464	2	1400	9	Y	1273	1124	0	40	1	326
04	50610	X	38143	-0-	-12467	-0-	1563	1	35185	2	Y	1268	1198	0	60	1	336
							1395	9									
05	48980	X	37409	-0-	-11571	-0-	1955	1	34005	2	Y	1317	1433	0	54	1	166
							1449	9									
06	42630	X	33665	-0-	-8965	-0-	1387	1	30982	2	Y	1178	1141	0	37	1	166
							1296	9									
07	41881	X	32835	-0-	-9046	-0-	1379	1	30189	2	Y	1152	1115	0	36	1	167
							1267	9									
08	39866	X	31165	-0-	-8701	-0-	1364	1	28610	2	Y	1083	1016	0	30	1	204
							1191	9									
09	38130	X	28448	-0-	-9682	-0-	1317	1	26017	2	Y	1013	959	0	50	1	208
							1114	9									
10	37417	X	26529	-0-	-10888	-0-	1268	1	24237	2	Y	931	827	0	79	1	233
							1024	9									
11	33660	X	24634	-0-	-9026	-0-	1230	1	22314	2	Y	991	972	0	82	1	170
							1090	9									
12	32829	X	23981	-0-	-8848	-0-	1173	1	21698	2	Y	1009	875	0	103	1	201
							1110	9									

TOTAL GAS PROD: 398,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,656

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	20785	-0-	-13036	-0-	18798	3	1987	9	Y	1806	1449	0	193	1	369
02	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	29017	3	1074	9	Y	976	1078	0			267
03	32969	X	32969	-0-	-0-	-0-	31152	3	1817	9	Y	1652	993	0	121	1	805
04	40993	X	40993	-0-	-0-	-0-	1673	1	37641	2	Y	1526	1474	0	145	1	712
							1679	9									
05	45015	X	45015	-0-	-0-	-0-	2353	1	40929	2	Y	1575	1294	0	219	1	774
							1733	9									
06	35886	X	35886	-0-	-0-	-0-	1474	1	32943	2	Y	1335	1234	0	152	1	723
							1469	9									
07	22496	X	22496	-0-	-0-	-0-	929	1	20340	2	Y	1115	964	0	119	1	755
							1227	9									
08	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	1432	1	30052	2	Y	1427	1163	0	149	1	870
							1570	9									
09	30676	X	30676	-0-	-0-	-0-	1399	1	27630	2	Y	1497	1386	0	246	1	735
							1647	9									
10	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	763	1	14588	2	Y	908	482	0	378	1	783
							999	9									
11	15000	X	11116	-0-	-3884	-0-	529	1	9609	2	Y	889	650	0	378	1	644
							978	9									
*12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	241	1	4448	2	Y	1138	874	0	208	1	700
							1252	9									

TOTAL GAS PROD: 325,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,844

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87126	X	87126	-0-	-0-	-0-	84029	2	3097	9	Y	2815	2659	0			499
02	76752	X	76752	-0-	-0-	-0-	74287	2	2465	9	Y	2241	2444	0			296
03	72433	X	72433	-0-	-0-	-0-	70020	2	2413	9	Y	2194	1959	0	82	1	449
04	71003	X	71003	-0-	-0-	-0-	2940	1	66175	2	Y	1716	1700	0	92	1	373
							1888	9									
05	68724	X	68724	-0-	-0-	-0-	3622	1	62998	2	Y	1913	2037	0	94	1	155
							2104	9									
06	78780	X	59893	-0-	-18887	-0-	2492	1	55686	2	Y	1559	1511	0	59	1	144
							1715	9									
07	81406	X	57701	-0-	-23705	-0-	2452	1	53691	2	Y	1416	1374	0	49	1	137
							1558	9									
08	73377	X	54098	-0-	-19279	-0-	2394	1	50206	2	Y	1362	1269	0	44	1	186
							1498	9									
09	71010	X	49666	-0-	-21344	-0-	2329	1	46028	2	Y	1190	1121	0	74	1	181
							1309	9									
10	68727	X	51033	-0-	-17694	-0-	2470	1	47237	2	Y	1205	1027	0	134	1	225
							1326	9									
11	59880	X	46955	-0-	-12925	-0-	2383	1	43252	2	Y	1200	1152	0	131	1	142
							1320	9									
12	57691	X	46850	-0-	-10841	-0-	2344	1	43345	2	Y	1055	898	0	143	1	156
							1161	9									

TOTAL GAS PROD: 742,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,866

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2120	-0-	-3894	-0-	664	1	1456	2	N	-0-					257
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	44	193	1			108
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					108
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					108
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					108
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					108
07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	35	1	1972	2	N	-0-					108
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					108
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	11					119
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57221	X	57221	-0-	-0-	-0-	56579	2	642	9	Y	584	462	0			280
02	42428	X	42428	-0-	-0-	-0-	41940	2	488	9	Y	444	362	0	171	1	191
03	40585	X	40585	-0-	-0-	-0-	40158	2	427	9	Y	388	86	0	171	1	322
04	33314	X	33314	-0-	-0-	-0-	1367	1	31594	2	Y	321	224	0	223	1	196
							353	9									
05	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	1933	1	30024	2	Y	444	214	0	311	1	115
							488	9									
06	28496	X	28496	-0-	-0-	-0-	1939	1	26082	2	Y	432	259	0	130	1	158
							475	9									
07	0	W	28161	-0-	28161	28161	18607	1	9223	2	Y	301	150	0	90	1	219
							331	9									
08	0	W	27779	-0-	27779	55940	2166	1	25285	2	Y	298	211	0	34	1	272
							328	9									
09	0	W	-0-	-0-	-0-	55940					Y	340	155	0	310	1	147
10	0	W	22719	-0-	22719	78659	1844	1	20289	2	Y	533	251	0	210	1	219
							586	9									
*11	100215	X	21556	-0-	-78659	-0-	1852	1	19211	2	Y	448	289	0	149	1	229
							493	9									
*12	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	2014	1	18388	2	Y	302	133	0	146	1	252
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 355,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,835

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	41139	-0-	41139	1269008	39514	2	1625	9	Y	1477	1333	1			331
02	0	W	34618	-0-	34618	1303626	33237	2	1381	9	Y	1255	1327	1			259
03	1340158	X	36532	-0-	-1303626	-0-	35140	2	1392	9	Y	1265	1340	1			184
04	43500	X	33837	-0-	-9663	-0-	1381	1	31093	2	Y	1239	965	1			458
							1363	9									
05	41137	X	35062	-0-	-6075	-0-	1834	1	31898	2	Y	1209	1172	1			495
							1330	9									
06	39810	X	33693	-0-	-6117	-0-	1400	1	31278	2	Y	923	1143	1			275
							1015	9									
07	38316	X	33068	-0-	-5248	-0-	1401	1	30687	2	Y	891	756	1			410
							980	9									
08	36518	X	31661	-0-	-4857	-0-	1399	1	29353	2	Y	826	1129	1			107
							909	9									
09	33930	X	28309	-0-	-5621	-0-	1324	1	26173	2	Y	738	393	1			452
							812	9									
10	35061	X	25215	-0-	-9846	-0-	1219	1	23318	2	Y	616	799	1			269
							678	9									
11	33690	X	27338	-0-	-6352	-0-	1397	1	25359	2	Y	529	429	1			369
							582	9									
12	31775	X	27674	-0-	-4101	-0-	1380	1	25521	2	Y	703	946	1			126
							773	9									

TOTAL GAS PROD: 388,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,671

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	51660	-0-	51660	210854	48561	2	3099	9	N	2817	2042	0	775	1	278
02	0	W	46180	-0-	46180	257034	43624	2	2556	9	N	2324	2338	0			264
03	0	W	45135	-0-	45135	302169	42775	2	2360	9	N	2145	704	0	1463	1	242
04	0	W	39735	-0-	39735	341904	37686	2	2049	9	N	1863	94	0	1883	1	128
05	356347	X	14443	-0-	-341904	-0-	755	1	11728	2	N	1782	911	0	679	1	320
							1960	9									
06	49980	X	33344	-0-	-16636	-0-	749	1	30853	2	N	1584	1502	0	130	1	272
							1742	9									
07	51119	X	27460	-0-	-23659	-0-	396	1	25380	2	N	1531	1366	0	131	1	306
							1684	9									
08	45167	X	23887	-0-	-21280	-0-	42	1	22073	2	N	1611	1467	0	132	1	318
							1772	9									
09	39750	X	17979	-0-	-21771	-0-	151	1	16336	2	N	1356	1235	0	162	1	277
							1492	9									
10	34441	X	28331	-0-	-6110	-0-	725	1	26169	2	N	1306	1050	0	159	1	374
							1437	9									
11	33330	X	25845	-0-	-7485	-0-	1472	1	22975	2	N	1271	1275	0	127	1	243
							1398	9									
12	27466	X	19023	-0-	-8443	-0-	17617	2	1406	9	N	1278	1018	0	327	1	176

TOTAL GAS PROD: 373,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,868

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	158891	X	158891	-0-	-0-	-0-	149278	2	9613	9	N	8739	6535	0	1833	1	371
03	191084	X	161553	-0-	-29531	-0-	152424	2	9129	9	N	8299	2904	0	5192	1	574
04	184920	X	133344	-0-	-51576	-0-	6061	1	120594	2	N	6081	4981	0	862	1	812
							6689	9									
05	191084	X	128178	-0-	-62906	-0-	4454	1	117794	2	N	5391	4613	0	674	1	916
							5930	9									
06	184920	X	108382	-0-	-76538	-0-	4850	1	99431	2	N	3728	3782	0	444	1	418
							4101	9									
07	175925	X	84184	-0-	-91741	-0-	4214	1	76988	2	N	2711	2339	0	266	1	524
							2982	9									
08	161541	X	67281	-0-	-94260	-0-	3571	1	61486	2	N	2022	776	0	1449	1	321
							2224	9									
09	133350	X	56367	-0-	-76983	-0-	2826	1	51872	2	N	1517	1014	0	549	1	275
							1669	9									
10	128185	X	52656	-0-	-75529	-0-	2936	1	48190	2	N	1391	1037	0	241	1	388
							1530	9									
11	108390	X	45077	-0-	-63313	-0-	2489	1	41281	2	N	1188	1188	0	144	1	244
							1307	9									
12	58590	X	41980	-0-	-16610	-0-	2538	1	38237	2	N	1095	903	0	174	1	262
							1205	9									

TOTAL GAS PROD: 1,037,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,162

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449165	X	157763	-0-	-291402	-0-	152493	2	5270	9	N	4791	1534	0	3235	1	305
02	112032	X	112032	-0-	-0-	-0-	106902	2	5130	9	N	4664	4535	0			434
03	107137	X	107137	-0-	-0-	-0-	102899	2	4238	9	N	3853	1215	0	2634	1	438
04	88915	X	88915	-0-	-0-	-0-	85327	2	3588	9	N	3262	323	0	2999	1	378
05	73129	X	30292	-0-	-42837	-0-	1634	1	25384	2	N	2976	1480	0	1328	1	546
							3274	9									
06	76034	X	76034	-0-	-0-	-0-	1652	1	71402	2	N	2709	2547	0	231	1	477
							2980	9									
07	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	1378	1	70413	2	N	3275	2879	0	267	1	606
							3603	9									
08	73644	X	73644	-0-	-0-	-0-	1213	1	69325	2	N	2824	2632	0	235	1	563
							3106	9									
09	70770	X	66911	-0-	-3859	-0-	2117	1	62188	2	N	2369	2164	0	278	1	490
							2606	9									
10	73129	X	53943	-0-	-19186	-0-	1268	1	50114	2	N	2328	1879	0	270	1	669
							2561	9									
11	70770	X	44345	-0-	-26425	-0-	2425	1	39182	2	N	2489	2469	0	406	1	283
							2738	9									
12	65565	X	33625	-0-	-31940	-0-	30740	2	2885	9	N	2623	2237	0	308	1	361

TOTAL GAS PROD: 920,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20552	-0-	20552	293494	20130	2	422	9	Y	384	295	0	93	1	117
02	0	W	17113	-0-	17113	310607	16728	2	385	9	Y	350	208	0	136	1	123
03	0	W	18704	-0-	18704	329311	18236	2	468	9	Y	425	40	0	126	1	382
04	0	W	16158	-0-	16158	345469	1098	1	14675	2	Y	350	266	0	263	1	203
							385	9									
05	0	W	16207	-0-	16207	361676	961	1	14927	2	Y	290	203	0	82	1	192
							319	9									
06	376882	X	15206	-0-	-361676	-0-	1026	1	13792	2	Y	353	287	0	78	1	180
							388	9									
07	18941	X	15212	-0-	-3729	-0-	1154	1	13786	2	Y	247	201	0	46	1	180
							272	9									
08	18693	X	14388	-0-	-4305	-0-	1104	1	12886	2	Y	362	286	0	62	1	194
							398	9									
09	16170	X	12628	-0-	-3542	-0-	984	1	11313	2	Y	301	233	0	77	1	185
							331	9									
10	16213	X	12272	-0-	-3941	-0-	992	1	10915	2	Y	332	206	0	107	1	204
							365	9									
11	15210	X	11027	-0-	-4183	-0-	936	1	9708	2	Y	348	290	0	77	1	185
							383	9									
*12	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1003	1	9152	2	Y	362	267	0	89	1	191
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 180,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,104

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715975	X	23776	-0-	-692199	-0-	23083	2	693	9	Y	630	489	0	102	1	183
02	109816	X	15846	-0-	-93970	-0-	15554	2	292	9	Y	265	149	0	131	1	168
03	121582	X	20229	-0-	-101353	-0-	19965	2	264	9	Y	240	7	0	133	1	268
04	117660	X	17632	-0-	-100028	-0-	1216	1	16253	2	Y	148	191	0	70	1	155
							163	9									
05	121582	X	16803	-0-	-104779	-0-	1011	1	15703	2	Y	81	8	0	75	1	153
							89	9									
06	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	1045	1	14055	2	Y	83	15	0	71	1	150
							91	9									
07	20243	X	14924	-0-	-5319	-0-	1149	1	13735	2	Y	36	1	0	34	1	151
							40	9									
08	20243	X	13850	-0-	-6393	-0-	1089	1	12708	2	Y	48	46	1			153
							53	9									
09	17640	X	11755	-0-	-5885	-0-	934	1	10741	2	Y	73	9	0	61	1	156
							80	9									
10	16802	X	11544	-0-	-5258	-0-	953	1	10485	2	Y	96	1	0	98	1	153
							106	9									
11	15180	X	11345	-0-	-3835	-0-	990	1	10268	2	Y	79	72	1			160
							87	9									
12	14911	X	13107	-0-	-1804	-0-	1281	1	11695	2	Y	119	85	1			194
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 186,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	169183	-0-	169183	944168	163599	2	5584	9	Y	5076	5293	0			398
02	0	W	135578	-0-	135578	1079746	131277	2	4301	9	Y	3910	4009	0			299
03	0	W	109996	-0-	109996	1189742	106767	2	3229	9	Y	2935	834	0	2028	1	372
04	0	W	99609	-0-	99609	1289351	6727	1	89902	2	Y	2709	2114	0	589	1	378
							2980	9									
05	0	W	104108	-0-	104108	1393459	3720	1	97610	2	Y	2525	2071	0	381	1	451
							2778	9									
06	1487447	X	93988	-0-	-1393459	-0-	4316	1	87253	2	Y	2199	2096	0	294	1	260
							2419	9									
07	150102	X	88930	-0-	-61172	-0-	4204	1	82614	2	Y	1920	1688	0	204	1	288
							2112	9									
08	109988	X	76200	-0-	-33788	-0-	3966	1	70302	2	Y	1756	1571	0	198	1	275
							1932	9									
09	100740	X	70125	-0-	-30615	-0-	3518	1	64971	2	Y	1487	1294	0	237	1	231
							1636	9									
10	104098	X	64427	-0-	-39671	-0-	3574	1	59272	2	Y	1437	1072	0	272	1	324
							1581	9									
11	93990	X	58548	-0-	-35442	-0-	3249	1	53855	2	Y	1313	1277	0	174	1	186
							1444	9									
*12	56357	X	56357	-0-	-0-	-0-	3319	1	51516	2	Y	1384	1128	0	220	1	222
							1522	9									

TOTAL GAS PROD: 1,127,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,651

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	123705	-0-	123705	401843	118635	2	5070	9	N	4609	4609	1			228
02	0	W	89489	-0-	89489	491332	85481	2	4008	9	N	3644	3612	0			260
03	0	W	77913	-0-	77913	569245	75353	2	2560	9	N	2327	1626	0	703	1	258
04	0	W	67265	-0-	67265	636510	65175	2	2090	9	N	1900	1734	0	176	1	248
05	0	W	56992	-0-	56992	693502	3298	1	51223	2	N	2246	1836	0	289	1	369
							2471	9									
06	749942	X	56440	-0-	-693502	-0-	3758	1	50533	2	N	1954	1872	0	257	1	194
							2149	9									
07	97092	X	53762	-0-	-43330	-0-	3993	1	47712	2	N	1870	1634	0	193	1	237
							2057	9									
08	77934	X	48315	-0-	-29619	-0-	3661	1	42721	2	N	1757	1573	0	191	1	230
							1933	9									
09	67260	X	40568	-0-	-26692	-0-	3087	1	35493	2	N	1807	1571	0	248	1	218
							1988	9									
10	58311	X	38824	-0-	-19487	-0-	3080	1	33893	2	N	1683	1301	0	274	1	326
							1851	9									
11	56430	X	35193	-0-	-21237	-0-	2941	1	30512	2	N	1582	1439	0	170	1	299
							1740	9									
*12	34242	X	34242	-0-	-0-	-0-	3217	1	29364	2	N	1510	775	0	758	1	276
							1661	9									

TOTAL GAS PROD: 722,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,889

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					105
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					105
03	1054	X	444	-0-	-610	-0-	444	2			N	-0-					105
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1858	2	39	9	N	35					140
05	3100	N	4104	-0-	1004	1004	3942	2	162	9	N	147					287
06	3000	N	3932	-0-	932	1936	3847	2	85	9	N	77					364
07	2534	N	598	-0-	-1936	-0-	598	2			N	-0-					364
08	2914	X	1260	-0-	-1654	-0-	1260	2			N	-0-					364
09	2820	X	1124	-0-	-1696	-0-	1124	2			N	-0-					364
10	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	891	2			N	-0-					364
11	2820	X	901	-0-	-1919	-0-	901	2			N	-0-	196	1			168
12	1271	X	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 17,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	T. A.		319	-0-	319	319	319	2			N	-0-					110
06	T. A.		271	-0-	271	590	271	2			N	-0-					110
07	T. A.		121	-0-	121	711	121	2			N	-0-					110
08	940	X	229	-0-	-711	-0-	229	2			N	-0-					110
09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					110
10	3100	N	6324	-0-	3224	3224	6250	2	74	9	N	67					177
11	3000	N	3279	-0-	279	3503	3277	2	2	9	N	2					179
*12	3100	N	2366	-0-	-734	2769	2363	2	3	9	N	3					182

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3418	-0-	318	787	3379	2	39	9	N	35					310
02	2800	N	3824	-0-	1024	1811	3747	2	77	9	N	70					380
03	6948	X	5137	-0-	-1811	-0-	4994	2	143	9	N	130	192	1			318
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7029	2	180	9	N	164	185	1			297
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8178	2	204	9	N	185					482
06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	7943	2	186	9	N	169	194	1			457
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2175	2	39	9	N	35					492
08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2290	2	32	9	N	29	199	1			322
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					322
10	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					322
11	1590	X	840	-0-	-750	-0-	840	2			N	-0-					322
12	1643	X	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-	197	1			125

TOTAL GAS PROD: 46,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1899	2	218	9	N	198					418
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1561	2	147	9	N	134	251	1			301
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					301
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1788	2	91	9	N	83					384
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1998	2	31	9	N	28					412
06	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	2			N	-0-					412
07	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1631	2	107	9	N	97					509
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2317	2	32	9	N	29	181	1			357
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1675	2	50	9	N	45					402
10	1736	N	900	-0-	-836	-0-	900	2			N	-0-					402
11	2160	N	1171	-0-	-989	-0-	1171	2			N	-0-	197	1			205
12	1798	N	1044	-0-	-754	-0-	1044	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 20,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	273	-0-	-2827	9947	273	2			N	-0-					310
02	2800	N	14	-0-	-2786	7161	14	2			N	-0-					310
03	3100	N	1425	-0-	-1675	5486	1405	2	20	9	N	18	216	1			112
04	3000	N	22	-0-	-2978	2508	22	2			N	-0-					112
05	2596	N	88	-0-	-2508	-0-	88	2			N	-0-					112
06	1380	N	9	-0-	-1371	-0-	9	2			N	-0-					112
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2037	-0-	-1063	9757	2012	2	25	9	N	23					334
02	2800	N	1600	-0-	-1200	8557	1515	2	85	9	N	77	199	1			212
03	3100	N	1691	-0-	-1409	7148	1691	2			N	-0-					212
04	3000	N	1688	-0-	-1312	5836	1671	2	17	9	N	15					227
05	3100	N	1770	-0-	-1330	4506	1770	2			N	-0-					227
06	3000	N	1779	-0-	-1221	3285	1771	2	8	9	N	7					234
07	3100	N	1435	-0-	-1665	1620	1424	2	11	9	N	10					244
08	3100	N	1801	-0-	-1299	321	1801	2			N	-0-					244
09	2135	N	1814	-0-	-321	-0-	1814	2			N	-0-					244
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2097	2	68	9	N	62					306
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					306
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					306

TOTAL GAS PROD: 21,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-					391
02	2800	N	5689	-0-	2889	2918	5595	2	94	9	N	85	195	1			281
03	3100	N	7942	-0-	4842	7760	7911	2	31	9	N	28					309
04	10060	X	2300	-0-	-7760	-0-	2168	2	132	9	N	120					429
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					429
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	3					432
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					432
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	186	1			246
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					246
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	196	1			51

TOTAL GAS PROD: 19,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2276	-0-	-824	19043	2263	2	13	9	N	12					169
02	2800	N	2774	-0-	-26	19017	2710	2	64	9	N	58					227
03	3100	N	2898	-0-	-202	18815	2848	2	50	9	N	45					272
04	3000	N	3236	-0-	236	19051	3173	2	63	9	N	57					329
05	3100	N	2676	-0-	-424	18627	2663	2	13	9	N	12					341
06	3000	N	3166	-0-	166	18793	3048	2	118	9	N	107	190	1			258
07	20754	X	1961	-0-	-18793	-0-	1960	2	1	9	N	1					259
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4570	2	94	9	N	85					344
09	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2778	2	58	9	N	53	162	1			235
10	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2482	2	46	9	N	42					277
11	3000	X	2019	-0-	-981	-0-	1989	2	30	9	N	27	197	1			107
12	3100	X	2054	-0-	-1046	-0-	2032	2	22	9	N	20					127

TOTAL GAS PROD: 33,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	N	37					269
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					272
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					272
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2683	2	55	9	N	50					322
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2310	2	151	9	N	137					459
06	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2266	2	112	9	N	102	382	1			179
07	2821	N	1303	-0-	-1518	-0-	1303	2			N	-0-					179
08	2449	N	1379	-0-	-1070	-0-	1379	2			N	-0-					179
09	3000	N	3370	-0-	370	370	3358	2	12	9	N	11					190
10	2895	N	2525	-0-	-370	-0-	2464	2	61	9	N	55					245
11	1320	N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-					245
12	2821	X	1872	-0-	-949	-0-	1864	2	8	9	N	7					252

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4386	-0-	-202	-0-	39	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	42	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4563	-0-	-428	-0-	44	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4495	-0-	-335	-0-	45	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4324	-0-	-667	-0-	47	1	4277	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4890	-0-	-90	-0-	45	1	4845	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4064	-0-	-1082	-0-	47	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3535	-0-	-1115	-0-	36	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	45	1	4462	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	44	1	4215	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4464	-0-	-426	-0-	45	1	4419	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	47	1	4280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	15369	-0-	-565	-0-	301	1	15068	2	N	-0-					203
02	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	282	1	14124	2	N	-0-					203
03	15469	X	14865	-0-	-604	-0-	291	1	14574	2	N	-0-					203
04	14880	X	14246	-0-	-634	-0-	279	1	13967	2	N	-0-					203
05	15934	X	14540	-0-	-1394	-0-	285	1	14255	2	N	-0-					203
06	16470	X	14062	-0-	-2408	-0-	276	1	13786	2	N	-0-					203
07	16926	X	14766	-0-	-2160	-0-	290	1	14476	2	N	-0-					203
08	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	295	1	14728	2	N	-0-					203
09	14250	X	13809	-0-	-441	-0-	271	1	13538	2	N	-0-					203
*10	14756	X	14593	-0-	-163	-0-	286	1	14306	2	N	1					204
							1	9									
11	14550	X	13622	-0-	-928	-0-	267	1	13355	2	N	-0-					204
12	15035	X	14679	-0-	-356	-0-	288	1	14391	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 173,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	2	1 9	N	1	151	1		11
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-				11
03	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2		N	-0-				11
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2		N	-0-				11
05	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2		N	-0-				11
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2		N	-0-				11
07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		N	-0-				11
08	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2		N	-0-				11
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2		N	-0-				11
10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2		N	-0-				11
11	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2		N	-0-				11
12	6231 X	6170	-0-	-61	-0-	6170	2		N	-0-				11

TOTAL GAS PROD: 73,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
02	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
*12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19210		19210	-0-	-0-	-0-	956	1	18225	2	N	26					157
							29	9									
02	16520		16275	-0-	-245	-0-	930	1	15319	2	N	24					181
							26	9									
03	19023		19023	-0-	-0-	-0-	1029	1	17964	2	N	27					208
							30	9									
04	17763		17763	-0-	-0-	-0-	996	1	16744	2	N	21					229
							23	9									
05	18482		18482	-0-	-0-	-0-	1029	1	17425	2	N	25					254
							28	9									
06	18482		14984	-0-	-3498	-0-	996	1	13975	2	N	12	191	1			75
							13	9									
07	18482		17914	-0-	-568	-0-	1029	1	16856	2	N	26					101
							29	9									
08	18600		18099	-0-	-501	-0-	1029	1	17040	2	N	27					128
							30	9									
09	17880	#	17406	-0-	-474	-0-	996	1	16382	2	N	25					153
							28	9									
10	18476	#	17866	-0-	-610	-0-	1029	1	16808	2	N	26					179
							29	9									
11	17520	#	16723	-0-	-797	-0-	948	1	15749	2	N	24					203
							26	9									
*12	17248		17248	-0-	-0-	-0-	959	1	16261	2	N	25					228
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 210,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

01	1302	N	129	-0-	-1173	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	879	-0-	-206	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	690	N	440	-0-	-250	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	552	-0-	-484	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	900	X	431	-0-	-469	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	992	X	170	-0-	-822	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	960	X	53	-0-	-907	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	69	-0-	-954	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	651	X	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	630	X	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	651	X	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	576	-0-	-540	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	840	X	419	-0-	-421	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	930	X	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	900	X	454	-0-	-446	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	107	-0-	-420	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	527	X	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	480	X	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	496	X	63	-0-	-433	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	X	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	X	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	X	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	X	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	448	X	407	-0-	-41	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	558	X	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	540	X	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	558	X	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	750	X	480	-0-	-270	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	775	X	325	-0-	-450	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	750	X	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	682	X	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					100
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	168	1	577	2	N	-0-					100
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	953	2	N	-0-					100
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					100
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	N	-0-					100
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					100
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					100
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	975	2	22	9	N	20					120
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	528	2	33	9	N	30					150
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	799	2	30	9	N	27					177
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					177
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 9,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					82
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					82
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					82
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	N	2					84
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2969	2	9	9	N	8					92
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					94
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3073	2	6	9	N	5					99
08	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2311	2	1	9	N	1					100
09	3000	N	3216	-0-	216	216	3216	2			N	-0-					100
10	3100	N	3338	-0-	238	454	3332	2	6	9	N	5					105
11	3000	N	2716	-0-	-284	170	2694	2	22	9	N	20					125
*12	2440	X	2270	-0-	-170	-0-	2268	2	2	9	N	2					127

TOTAL GAS PROD: 26,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STUART RANCH (MORROW LOWER) //CONT.// 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIFORD ENERGY COMPANY //CONT.// 926560
STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	507	-0-	-640	-0-	10	1	495	2	Y	2					134
							2	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	10	1	1145	2	Y	-0-					134
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	2	Y	-0-					134
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	10	1	1197	2	Y	-0-					134
05	1271	N	20	-0-	-1251	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					134
06	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	10	1	1171	2	Y	-0-					134
07	1240	N	154	-0-	-1086	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					134
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	Y	-0-					134
09	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	10	1	1017	2	Y	7					141
							8	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	10	1	720	2	Y	12					153
							13	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	10	1	1246	2	Y	11					164
							12	9									
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	10	1	1370	2	Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1331	2	19	9	N	17					64
02	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	N	10					74
03	1488	#	1232	-0-	-256	-0-	1229	2	3	9	N	3					77
04	1440	#	1138	-0-	-302	-0-	1132	2	6	9	N	5					82
05	1488	#	1222	-0-	-266	-0-	1214	2	8	9	N	7					89
06	1410	#	629	-0-	-781	-0-	626	2	3	9	N	3					92
07	1457	#	1176	-0-	-281	-0-	1170	2	6	9	N	5					97
08	1240	#	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					97
09	1170	#	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-					97
10	1209	#	1177	-0-	-32	-0-	1175	2	2	9	N	2					99
11	1170	#	1108	-0-	-62	-0-	1091	2	17	9	N	15					114
12	1209	#	142	-0-	-1067	-0-	142	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 174509 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

*01	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			Y	-0-					33
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					33
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					33
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR (MORROW, LO.) 88491 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
TAYLOR WELL #: RRCID -> 096279 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7990 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TEPE-SLAVIN WELL #: RRCID -> 205865 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7998 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0- B	-25743					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953 #	1503	-0-	-450 B	-29763	1473	2	30	9	N	27					215
02	1764 #	939	-0-	-825 B	-30588	925	2	14	9	N	13					228
03	1953 #	995	-0-	-958 B	-31546	976	2	19	9	N	17					245
04	1440 #	757	-0-	-683 B	-32229	749	2	8	9	N	7					252
05	1488 #	862	-0-	-626 B	-32855	862	2			N	-0-					252
06	1440 #	1388	-0-	-52 B	-32907	1371	2	17	9	N	15	224	1			43
07	1054 #	1408	-0-	354 B	-32553	1391	2	17	9	N	15					58
08	992 #	756	-0-	-236 B	-32789	743	2	13	9	N	12					70
09	1380 #	1177	-0-	-203 B	-32992	1147	2	30	9	N	27					97
10	1426 #	1358	-0-	-68 B	-33060	1327	2	31	9	N	28					125
11	1380 #	1418	-0-	38 B	-33022	1401	2	17	9	N	15					140
12	1395 #	1192	-0-	-203 B	-33225	1178	2	14	9	N	13					153

TOTAL GAS PROD: 13,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) //CONT.// 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER WELL #: A 2 RRCID -> 027821 COMPL. DATE 05/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
FUENTES, JOE R. WELL #: 1 RRCID -> 080436 COMPL. DATE 04/23/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2804 - 2820

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 086743 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2820 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 089923
ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	448	N	233	-0-	-215	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	257	-0-	-487	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	341	N	226	-0-	-115	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	372	N	45	-0-	-327	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	106	-0-	-111	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES, CHARLES R. 103225
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1029	-0-	-56	B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1005	-0-	-18	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	927	-0-	-127	B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	965	-0-	-55	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JACKSON, LOLA WELL #: 1 RRCID -> 027300 COMPL. DATE 04/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	118	-0-	-92 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1195	-0-	-5 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	283	-0-	-461 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	420	N	206	-0-	-214 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	207	-0-	-165 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	775	N	683	-0-	-92 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	523	-0-	-197 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	8	-0-	-552 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	322	-0-	-174 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	756	N	268	-0-	-488 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	289	-0-	-393 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	496	N	150	-0-	-346 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1805	-0-	-117 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1641	-0-	-123 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1790	-0-	-132 B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1687	-0-	-53 B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1783	-0-	-46 B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1716	-0-	-24 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1704	-0-	-32 B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1693	-0-	-105 B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1664	-0-	-46 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	87	-0-	-781 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	952	N	551	-0-	-401 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	560	-0-	-246 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	837	N	335	-0-	-502 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	598	-0-	-332 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	741	-0-	-1079 B	-0-	95	1	646	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	#	1383	-0-	-1717 B	-1717	173	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	2910	#	1432	-0-	-1478 B	-3195	226	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	806	N	2089	-0-	1283 B	-1912	260	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	2069	-0-	719 B	-1193	268	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1724	-0-	236 B	-957	328	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1412	-0-	-665 B	-957	281	1	1131	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -957																	
09	2070	N	1765	-0-	-305 B	-957	376	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1607	-0-	-129 B	-957	344	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1004	-0-	-376 B	-957	218	1	786	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1188	-0-	-641 B	-957	307	1	881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	865	-0-	-619 B	-0-	134	1	731	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1658	-0-	-171 B	-0-	235	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	406	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	446	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	432	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2249	-0-	-231 B	-0-	446	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2170	-0-	-341 B	-0-	446	1	1724	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2063	-0-	-127 B	-0-	432	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1990	-0-	-273 B	-0-	427	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1306	-0-	-794 B	-0-	285	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	238	-0-	-1901 B	-0-	50	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	1304	-0-	-516 B	-0-	165	1	1139	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2002	-0-	-75 B	-0-	295	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	432	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	446	1	1964	2	N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	432	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2206	-0-	-398 B	-0-	433	1	1773	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2157	-0-	-261 B	-0-	446	1	1711	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2050	-0-	-200 B	-0-	432	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1816	-0-	-385 B	-0-	395	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1274	-0-	-826 B	-0-	244	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1837	-0-	-271 B	-0-	311	1	1526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	1119	-0-	-1857 B	-0-	243	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	471	1	1473	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	716	-0-	-1237 B	-0-	158	1	558	2	N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	663	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	685	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	372	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2748	-0-	-42 B	-0-	629	1	2119	2	N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	575	1	2050	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	663	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2724	-0-	-35 B	-0-	685	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	1732	-0-	-818 B	-0-	367	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2627	-0-	-132 B	-0-	610	1	2017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3201	-0-	-860 B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	6272	N	3088	-0-	-3184 B	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6510	N	4839	-0-	-1671 B	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	3090	N	3024	-0-	-66 B	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	6556	N	6556	-0-	-0- B	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	6127	N	6127	-0-	-0- B	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	3131	N	1354	-0-	-1777 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	6541	N	562	-0-	-5979 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6120	N	4012	-0-	-2108 B	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	4885	N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
*12	6372	N	6372	-0-	-0- B	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	690	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	3556	N	3421	-0-	-135 B	-0-	840	1	2581	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3658	N	3601	-0-	-57 B	-0-	930	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	3427	N	3427	-0-	-0- B	-0-	894	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	3782	N	3389	-0-	-393 B	-0-	854	1	2535	2	N	-0-					-0-
06	3480	N	3204	-0-	-276 B	-0-	810	1	2394	2	N	-0-					-0-
07	3534	N	3342	-0-	-192 B	-0-	841	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	3473	N	3473	-0-	-0- B	-0-	930	1	2543	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3210	N	3204	-0-	-6 B	-0-	833	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	3413	N	3413	-0-	-0- B	-0-	930	1	2483	2	N	-0-					-0-
11	3360	N	3243	-0-	-117 B	-0-	884	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	3317	N	3280	-0-	-37 B	-0-	909	1	2371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	3	-0-	-617 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	420	N	317	-0-	-103 B	-0-	95	1	222	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	311	-0-	-495 B	-0-	101	1	210	2	N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	432	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	446	1	575	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	432	1	538	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	666	-0-	-450 B	-0-	302	1	364	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	193	-0-	-830 B	-0-	64	1	129	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	337	1	584	2	N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	403	1	596	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	315	1	423	2	N	-0-					-0-
12	961	N	605	-0-	-356 B	-0-	232	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIRD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6092	N	6092	-0-	-0- B	-0-	927	1	5165	2	N	-0-					-0-
02	6608	N	5495	-0-	-1113 B	-0-	837	1	4658	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6572	N	5441	-0-	-1131 B	-0-	791	1	4650	2	N	-0-					-0-
04	5910	N	3576	-0-	-2334 B	-0-	536	1	3040	2	N	-0-					-0-
05	6667	N	6667	-0-	-0- B	-0-	983	1	5684	2	N	-0-					-0-
06	5774	N	5774	-0-	-0- B	-0-	848	1	4926	2	N	-0-					-0-
07	3689	N	2368	-0-	-1321 B	-0-	365	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	6665	N	3512	-0-	-3153 B	-0-	512	1	3000	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5760	N	3752	-0-	-2008 B	-0-	535	1	3217	2	N	-0-					-0-
10	6371	N	6371	-0-	-0- B	-0-	964	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	3616	N	3616	-0-	-0- B	-0-	590	1	3026	2	N	-0-					-0-
*12	5821	N	5821	-0-	-0- B	-0-	896	1	4925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	856	-0-	-911 B	-0-	198	1	658	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	924	-0-	-644 B	-0-	207	1	717	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1197	-0-	-539 B	-0-	276	1	921	2	N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	422	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	432	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	324	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1574	-0-	-193 B	-0-	385	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1672	-0-	-64 B	-0-	431	1	1241	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	432	1	1206	2	N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	446	1	1192	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1454	-0-	-166 B	-0-	398	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1562	-0-	-143 B	-0-	446	1	1116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	269	-0-	-375 B	-0-	47	1	222	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	565	-0-	-985 B	-0-	88	1	477	2	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	281	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	395	1	1344	2	N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	391	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210 B	-0-	292	1	800	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1	-0-	-1735 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	969	-0-	-591 B	-0-	187	1	782	2	N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	446	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	359	1	855	2	N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	267	1	755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	376	-0-	-380 B	-0-	40	1	336	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	720	-0-	-1853 B	-0-	86	1	634	2	N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	157	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	142	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	141	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	141	-0-	-1068 B	-0-	19	1	122	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	227	-0-	-982 B	-0-	31	1	196	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1178	-0-	-52 B	-0-	158	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	283	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	107	1	530	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	525	-0-	-684 B	-0-	78	1	447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	N	2352	-0-	-2515	B	-0-	227	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	5796	N	3650	-0-	-2146	B	-0-	303	1	3347	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6633	N	6633	-0-	-0-	B	-0-	621	1	6012	2	N	-0-					-0-
04	4571	N	4571	-0-	-0-	B	-0-	434	1	4137	2	N	-0-					-0-
05	6499	N	6499	-0-	-0-	B	-0-	677	1	5822	2	N	-0-					-0-
06	6420	N	5395	-0-	-1025	B	-0-	576	1	4819	2	N	-0-					-0-
07	4712	N	4550	-0-	-162	B	-0-	518	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	6510	N	3763	-0-	-2747	B	-0-	376	1	3387	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6178	N	6178	-0-	-0-	B	-0-	629	1	5549	2	N	-0-					-0-
10	6086	N	6086	-0-	-0-	B	-0-	685	1	5401	2	N	-0-					-0-
11	5800	N	5800	-0-	-0-	B	-0-	663	1	5137	2	N	-0-					-0-
12	6386	N	6122	-0-	-264	B	-0-	661	1	5461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	N	1347	-0-	-1397 B	-0-	506	1	841	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	199	-0-	-2436 B	-0-	88	1	111	2	N	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	610	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	557	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	281	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	914	-0-	-1628 B	-0-	218	1	696	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	951	-0-	-1312 B	-0-	230	1	721	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	582	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	676	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	516	1	1251	2	N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	688	1	1696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	999	-0-	-485 B	-0-	128	1	871	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	184	-0-	-1862 B	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
04	2400	#	1972	-0-	-428 B	-428	248	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	2195	N	2623	-0-	428 B	-0-	390	1	2233	2	N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	389	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1949	-0-	-97 B	-0-	312	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	1435	-0-	-1200 B	-0-	222	1	1213	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2245	-0-	-5 B	-0-	390	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	304	-0-	-1649 B	-0-	57	1	247	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	2	-0-	-1378 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2288	-0-	-37 B	-0-	354	1	1934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	69	-0-	-179 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	196	N	66	-0-	-130 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	51	-0-	-135 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	410	1	1755	2	N	-0-					-0-
02	3164	N	1134	-0-	-2030 B	-0-	172	1	962	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	1382	-0-	-1687 B	-0-	210	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	384	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	4121	N	4121	-0-	-0- B	-0-	685	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	310	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	3930	N	3930	-0-	-0- B	-0-	685	1	3245	2	N	-0-					-0-
08	4123	N	779	-0-	-3344 B	-0-	155	1	624	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	417	1	2318	2	N	-0-					-0-
10	3937	N	3688	-0-	-249 B	-0-	685	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	564	1	2404	2	N	-0-					-0-
*12	3535	N	3535	-0-	-0- B	-0-	685	1	2850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2387	N	688	-0-	-1699 B	-1090	688	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	1908	-0-	-836 B	-1090	1908	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1090																	
03	2511	N	1289	-0-	-1222 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
05	4168	N	4168	-0-	-0- B	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	3570	N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	3058	N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
08	4154	N	1467	-0-	-2687 B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	1906	-0-	-1664 B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	3409	N	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*12	3064	N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHOUN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	39	1	87	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	338	-0-	-220 B	-0-	87	1	251	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	86	1	214	2	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	117	1	308	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	188	1	399	2	N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	82	1	211	2	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	166	1	386	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	229	1	442	2	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	264	1	511	2	N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56 B	-0-	174	1	310	2	N	-0-					-0-
12	682	N	538	-0-	-144 B	-0-	174	1	364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1085	N	463	-0-	-622 B	-0-	84	1	379	2	N	-0-					-0-
02	4480	N	2	-0-	-4478 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	N	2158	-0-	-2275 B	-0-	324	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	4835	N	4835	-0-	-0- B	-0-	710	1	4125	2	N	-0-					-0-
05	4754	N	4754	-0-	-0- B	-0-	695	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	4879	N	4879	-0-	-0- B	-0-	810	1	4069	2	N	-0-					-0-
07	4991	N	4611	-0-	-380 B	-0-	858	1	3753	2	N	-0-					-0-
08	4743	N	1896	-0-	-2847 B	-0-	366	1	1530	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4890	N	4618	-0-	-272 B	-0-	790	1	3828	2	N	-0-					-0-
10	4811	N	4811	-0-	-0- B	-0-	740	1	4071	2	N	-0-					-0-
11	5408	N	5408	-0-	-0- B	-0-	820	1	4588	2	N	-0-					-0-
12	4774	N	4054	-0-	-720 B	-0-	824	1	3230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3421	N	3421	-0-	-0- B	-0-	816	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	3220	N	2839	-0-	-381 B	-0-	720	1	2119	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3496	N	3496	-0-	-0- B	-0-	893	1	2603	2	N	-0-					-0-
04	3300	N	3001	-0-	-299 B	-0-	864	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	3177	N	3177	-0-	-0- B	-0-	893	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	3390	N	3003	-0-	-387 B	-0-	810	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2919	-0-	-181 B	-0-	748	1	2171	2	N	-0-					-0-
08	3162	N	2575	-0-	-587 B	-0-	702	1	1873	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2375	-0-	-625 B	-0-	589	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2907	-0-	-7 B	-0-	893	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	847	1	1912	2	N	-0-					-0-
*12	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	731	1	1800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	778	-0-	-741 B	-0-	242	1	536	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	629	-0-	-631 B	-0-	193	1	436	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	485	-0-	-1902 B	-0-	144	1	341	2	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	398	1	880	2	N	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	700	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	794	1	1635	2	N	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	893	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	878	1	1694	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2379	-0-	-51 B	-0-	821	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2438	-0-	-197 B	-0-	893	1	1545	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2206	-0-	-284 B	-0-	798	1	1408	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2432	-0-	-17 B	-0-	893	1	1539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1131	-0-	-1039 B	-0-	180	1	951	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	535	-0-	-1957 B	-0-	104	1	431	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	2348	-0-	-1093 B	-0-	414	1	1934	2	N	-0-					-0-
04	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	545	1	2373	2	N	-0-					-0-
05	3145	N	3145	-0-	-0- B	-0-	609	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	459	1	2152	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	2275	-0-	-732 B	-0-	413	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	3131	N	1451	-0-	-1680 B	-0-	243	1	1208	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3504	N	3504	-0-	-0- B	-0-	595	1	2909	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1285	-0-	-978 B	-0-	250	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	651	-0-	-759 B	-0-	113	1	538	2	N	-0-					-0-
12	3627	N	3026	-0-	-601 B	-0-	535	1	2491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOHLFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	N	4516	-0-	-351 B	-0-	883	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	4256	N	4147	-0-	-109 B	-0-	840	1	3307	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4681	N	4598	-0-	-83 B	-0-	930	1	3668	2	N	-0-					-0-
04	4446	N	4446	-0-	-0- B	-0-	881	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4588	N	3800	-0-	-788 B	-0-	745	1	3055	2	N	-0-					-0-
06	4440	N	2796	-0-	-1644 B	-0-	589	1	2207	2	N	-0-					-0-
07	4588	N	3910	-0-	-678 B	-0-	750	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3813	N	2909	-0-	-904 B	-0-	594	1	2315	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4553	N	4553	-0-	-0- B	-0-	900	1	3653	2	N	-0-					-0-
10	4470	N	4470	-0-	-0- B	-0-	928	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	821	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	4712	N	3757	-0-	-955 B	-0-	930	1	2827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1550	N	1086	-0-	-464 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	982	-0-	-227 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	861	-0-	-189 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	947	-0-	-231 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	960	N	855	-0-	-105 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	961	N	678	-0-	-283 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	868	N	579	-0-	-289 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2105	-0-	-295 B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2134	-0-	-386 B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1045	-0-	-1094 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1857	-0-	-530 B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	N	5614	-0-	-0- B	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	7392	N	2723	-0-	-4669 B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8928	N	2253	-0-	-6675 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	5430	N	3373	-0-	-2057 B	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	7517	N	7517	-0-	-0- B	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	4972	N	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	5426	N	5426	-0-	-0- B	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	7502	N	1599	-0-	-5903 B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6100	N	6100	-0-	-0- B	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	5425	N	4891	-0-	-534 B	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	4755	N	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	6293	N	6151	-0-	-142 B	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	97	-0-	-1143 B	-0-	23	1	74	2	N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	390	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	314	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	674	-0-	-1403 B	-0-	138	1	536	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1181	-0-	-245 B	-0-	196	1	985	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	363	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	214	1	749	2	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	298	1	885	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	375	-0-	-1268 B	-0-	83	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	21	-0-	-909 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	158	1	454	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1550	N	1152	-0-	-398 B	-0-	289	1	863	2	N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	128	1	407	2	N	-0-			-0-
05	682	N	586	-0-	-96 B	-0-	137	1	449	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	804	-0-	-306 B	-0-	194	1	610	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	316	1	831	2	N	-0-			-0-
08	589	N	407	-0-	-182 B	-0-	72	1	335	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	810	N	439	-0-	-371 B	-0-	107	1	332	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	359	-0-	-788 B	-0-	84	1	275	2	N	-0-			-0-
11	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	120	1	252	2	N	-0-			-0-
*12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	148	1	349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	553	-0-	-1927 B	-0-	41	1	512	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	909	-0-	-99 B	-0-	99	1	810	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3720	N	2704	-0-	-1016 B	-0-	522	1	2182	2	N	-0-			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	337	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	311	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	661	-0-	-1949 B	-0-	140	1	521	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1626	-0-	-17 B	-0-	320	1	1306	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	552	-0-	-905 B	-0-	95	1	457	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3107	N	3107	-0-	-0- B	-0-	666	1	2441	2	N	-0-			-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	518	1	1750	2	N	-0-			-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	414	1	1359	2	N	-0-			-0-
*12	3547	N	3547	-0-	-0- B	-0-	868	1	2679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	8	-0-	-1170 B	-0-	8	1			N	-0-			-0-
02	1036	N	81	-0-	-955 B	-0-	33	1	48	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	206	-0-	-910 B	-0-	64	1	142	2	N	-0-			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	432	1	777	2	N	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	194	1	337	2	N	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	389	1	679	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20 B	-0-	446	1	774	2	N	-0-			-0-
08	527	N	227	-0-	-300 B	-0-	79	1	148	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	413	1	761	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1175	-0-	-34 B	-0-	446	1	729	2	N	-0-			-0-
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	258	1	412	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	994	-0-	-215 B	-0-	375	1	619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	258	-0-	-1323 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	952	N	744	-0-	-208 B	-0-	178	1	566	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1086	-0-	-216 B	-0-	268	1	818	2	N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	432	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	446	1	970	2	N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	383	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1372	-0-	-116 B	-0-	446	1	926	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79 B	-0-	446	1	901	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	432	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	446	1	892	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	841	-0-	-449 B	-0-	236	1	605	2	N	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	446	1	918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	683	-0-	-1611 B	-0-	101	1	582	2	N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	293	1	1208	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	332	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	413	1	1384	2	N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	446	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	415	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1698	-0-	-162 B	-0-	446	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1651	-0-	-178 B	-0-	425	1	1226	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1614	-0-	-36 B	-0-	432	1	1182	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	446	1	1187	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	780	-0-	-810 B	-0-	221	1	559	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1262	-0-	-412 B	-0-	293	1	969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1008	-0-	-325 B	-0-	185	1	823	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1446	-0-	-458 B	-0-	287	1	1159	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1667	-0-	-255 B	-0-	309	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	403	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	417	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	403	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1866	-0-	-118 B	-0-	417	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1849	-0-	-73 B	-0-	417	1	1432	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1756	-0-	-104 B	-0-	390	1	1366	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1757	-0-	-103 B	-0-	417	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1634	-0-	-166 B	-0-	403	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1371	-0-	-458 B	-0-	340	1	1031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	1265	-0-	-1928 B	-0-	228	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2222	-0-	-46 B	-0-	451	1	1771	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2181	-0-	-516 B	-0-	431	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	610	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	685	1	2294	2	N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	546	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	675	1	2343	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2930	-0-	-46 B	-0-	685	1	2245	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	641	1	2135	2	N	-0-					-0-
10	3007	N	2821	-0-	-186 B	-0-	685	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	2850	N	2023	-0-	-827 B	-0-	486	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2372	-0-	-511 B	-0-	618	1	1754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	2417	-0-	991 B	-1458	2417	2			N	-0-					-0-
02	784	N	1988	-0-	1204 B	-254	1988	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -254																	
03	2852	N	1145	-0-	-1707 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1726	-0-	-614 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1749	-0-	-49 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1510	-0-	-1125 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2072	-0-	-298 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	611	-0-	-1528 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3120	-0-	-941 B	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	5376	N	2958	-0-	-2418 B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6324	N	1811	-0-	-4513 B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	3030	N	2971	-0-	-59 B	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	5859	N	5859	-0-	-0- B	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
06	6184	N	6184	-0-	-0- B	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	1776	-0-	-1293 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	5859	N	2251	-0-	-3608 B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6180	N	4727	-0-	-1453 B	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	6371	N	6371	-0-	-0- B	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
11	5695	N	5695	-0-	-0- B	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*12	6415	N	6415	-0-	-0- B	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	1174	-0-	-2608 B	-0-	76	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	3808	N	113	-0-	-3695 B	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	2965	-0-	-910 B	-0-	405	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	3133	N	3133	-0-	-0- B	-0-	467	1	2666	2	N	-0-					-0-
05	4487	N	4487	-0-	-0- B	-0-	685	1	3802	2	N	-0-					-0-
06	2880	N	2361	-0-	-519 B	-0-	358	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	3790	N	3790	-0-	-0- B	-0-	608	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	4495	N	2346	-0-	-2149 B	-0-	346	1	2000	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	368	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	3782	N	3257	-0-	-525 B	-0-	596	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	650	1	2281	2	N	-0-					-0-
*12	3058	N	3058	-0-	-0- B	-0-	685	1	2373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1055	-0-	-185 B	-0-	209	1	846	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1609	-0-	-295 B	-0-	358	1	1251	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1927	-0-	-119 B	-0-	435	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	432	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	446	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	385	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1955	-0-	-215 B	-0-	446	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1770	-0-	-338 B	-0-	397	1	1373	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1845	-0-	-45 B	-0-	432	1	1413	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1160	-0-	-793 B	-0-	289	1	871	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1155	-0-	-555 B	-0-	250	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1346	-0-	-576 B	-0-	253	1	1093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	138	1	344	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	471	-0-	-428 B	-0-	90	1	381	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	391	1	861	2	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	273	1	628	2	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	263	1	689	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1153	-0-	-149 B	-0-	416	1	737	2	N	-0-					-0-
08	899	N	537	-0-	-362 B	-0-	171	1	366	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	248	1	705	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	745	-0-	-402 B	-0-	300	1	445	2	N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58 B	-0-	121	1	331	2	N	-0-					-0-
12	992	N	721	-0-	-271 B	-0-	260	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	N	4402	-0-	-0-	B	-0-	850	1	3552	2	N	-0-			-0-
02	4620	N	4122	-0-	-498	B	-0-	806	1	3316	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4650	N	3527	-0-	-1123	B	-0-	637	1	2890	2	N	-0-			-0-
04	4260	N	2943	-0-	-1317	B	-0-	572	1	2371	2	N	-0-			-0-
05	4858	N	4858	-0-	-0-	B	-0-	893	1	3965	2	N	-0-			-0-
06	4319	N	4319	-0-	-0-	B	-0-	835	1	3484	2	N	-0-			-0-
07	4052	N	4052	-0-	-0-	B	-0-	820	1	3232	2	N	-0-			-0-
08	4867	N	1656	-0-	-3211	B	-0-	269	1	1387	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4374	N	4374	-0-	-0-	B	-0-	805	1	3569	2	N	-0-			-0-
10	4350	N	4350	-0-	-0-	B	-0-	893	1	3457	2	N	-0-			-0-
11	3757	N	3757	-0-	-0-	B	-0-	740	1	3017	2	N	-0-			-0-
12	4526	N	4328	-0-	-198	B	-0-	840	1	3488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	N	3483	-0-	-950	B	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
02	7056	N	599	-0-	-6457	B	-0-	599	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7440	N	-0-	-0-	-7440	B	-0-					N	-0-			-0-
04	6996	N	6996	-0-	-0-	B	-0-	6996	2			N	-0-			-0-
05	7789	N	7789	-0-	-0-	B	-0-	7789	2			N	-0-			-0-
06	7132	N	7132	-0-	-0-	B	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
07	7223	N	4090	-0-	-3133	B	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
08	7781	N	3224	-0-	-4557	B	-0-	3224	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	7140	N	6814	-0-	-326	B	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
10	6986	N	6986	-0-	-0-	B	-0-	6986	2			N	-0-			-0-
11	6501	N	6501	-0-	-0-	B	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
12	7037	N	6804	-0-	-233	B	-0-	6804	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10721	N	10721	-0-	-0-	B	-0-	10721	2			N	-0-			-0-
02	11088	N	2836	-0-	-8252	B	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12276	N	11460	-0-	-816	B	-0-	11460	2			N	-0-			-0-
04	10380	N	6814	-0-	-3566	B	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
05	12631	N	12631	-0-	-0-	B	-0-	12631	2			N	-0-			-0-
06	11100	N	9582	-0-	-1518	B	-0-	9582	2			N	-0-			-0-
07	12269	N	12269	-0-	-0-	B	-0-	12269	2			N	-0-			-0-
08	12617	N	5730	-0-	-6887	B	-0-	5730	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	10605	N	10605	-0-	-0-	B	-0-	10605	2			N	-0-			-0-
10	12276	N	10217	-0-	-2059	B	-0-	10217	2			N	-0-			-0-
11	9969	N	9969	-0-	-0-	B	-0-	9969	2			N	-0-			-0-
*12	11604	N	11604	-0-	-0-	B	-0-	11604	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	732	-0-	-1810 B	-0-	127	1	605	2	N	-0-					-0-
02	2940	N	2780	-0-	-160 B	-0-	560	1	2220	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	3415	-0-	-26 B	-0-	691	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3396	N	3396	-0-	-0- B	-0-	787	1	2609	2	N	-0-					-0-
05	3621	N	3621	-0-	-0- B	-0-	893	1	2728	2	N	-0-					-0-
06	3385	N	3385	-0-	-0- B	-0-	838	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	3503	N	3363	-0-	-140 B	-0-	857	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	3627	N	3358	-0-	-269 B	-0-	893	1	2465	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3390	N	2961	-0-	-429 B	-0-	839	1	2122	2	N	-0-					-0-
10	3348	N	3057	-0-	-291 B	-0-	893	1	2164	2	N	-0-					-0-
11	3240	N	1084	-0-	-2156 B	-0-	301	1	783	2	N	-0-					-0-
12	3069	N	2859	-0-	-210 B	-0-	638	1	2221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	741	-0-	-2359 B	-0-	97	1	644	2	N	-0-					-0-
02	3584	N	2955	-0-	-629 B	-0-	386	1	2569	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	1160	-0-	-2839 B	-0-	162	1	998	2	N	-0-					-0-
04	3924	N	3924	-0-	-0- B	-0-	494	1	3430	2	N	-0-					-0-
05	4442	N	4442	-0-	-0- B	-0-	642	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	4223	N	4223	-0-	-0- B	-0-	643	1	3580	2	N	-0-					-0-
07	4310	N	4310	-0-	-0- B	-0-	685	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	4433	N	3967	-0-	-466 B	-0-	610	1	3357	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4392	N	4392	-0-	-0- B	-0-	654	1	3738	2	N	-0-					-0-
10	4419	N	4419	-0-	-0- B	-0-	685	1	3734	2	N	-0-					-0-
11	3840	N	3021	-0-	-819 B	-0-	454	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	4526	N	3086	-0-	-1440 B	-0-	431	1	2655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3463	N	3463	-0-	-0- B	-0-	630	1	2833	2	N	-0-					-0-
02	3500	N	3329	-0-	-171 B	-0-	601	1	2728	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3691	-0-	-122 B	-0-	685	1	3006	2	N	-0-					-0-
04	3360	N	3134	-0-	-226 B	-0-	564	1	2570	2	N	-0-					-0-
05	3699	N	3699	-0-	-0- B	-0-	669	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	3570	N	2888	-0-	-682 B	-0-	499	1	2389	2	N	-0-					-0-
07	3224	N	2797	-0-	-427 B	-0-	495	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	3697	N	3697	-0-	-0- B	-0-	663	1	3034	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	548	1	2394	2	N	-0-					-0-
10	3578	N	3578	-0-	-0- B	-0-	685	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	3570	N	3239	-0-	-331 B	-0-	641	1	2598	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2729	-0-	-309 B	-0-	571	1	2158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	-0-	-0-	-3193 B	-7681					N	-0-					-0-
02	2884	#	979	-0-	-1905 B	-9586	133	1	846	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9586																	
03	3193	#	1519	-0-	-1674 B	-11260	192	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	0	N	2429	-0-	2429 B	-8831	432	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	2296	-0-	1211 B	-7620	446	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	2157	-0-	687 B	-6933	432	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	1424	-0-	-1087 B	-6933	304	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	630	-0-	-1664 B	-6933	86	1	544	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1674 CANCELLED UNDERAGE -> -5259																	
09	2160	N	2486	-0-	326 B	-1348	419	1	2067	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	2259	-0-	833 B	-515	446	1	1813	2	N	-0-					-0-
11	600	N	923	-0-	323 B	-192	180	1	743	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	1149	-0-	-1424 B	-192	188	1	961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	N	728	-0-	-1512 B	-0-	133	1	595	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	#	2519	-0-	-301 B	-301	486	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2666	#	2088	-0-	-578 B	-879	441	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1818	N	2697	-0-	879 B	-0-	641	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	1860	-0-	-744 B	-0-	461	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	663	-0-	-1414 B	-0-	124	1	539	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2192	-0-	-508 B	-0-	480	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1790	-0-	-70 B	-0-	401	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	317	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2176	-0-	-87 B	-0-	475	1	1701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	2573	-0-	-930 B	-0-	273	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	4452	N	4268	-0-	-184 B	-0-	557	1	3711	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4340	N	4314	-0-	-26 B	-0-	557	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3492	N	3492	-0-	-0- B	-0-	460	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	4712	N	3995	-0-	-717 B	-0-	515	1	3480	2	N	-0-					-0-
06	4378	N	4378	-0-	-0- B	-0-	622	1	3756	2	N	-0-					-0-
07	3596	N	3346	-0-	-250 B	-0-	495	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3999	N	2529	-0-	-1470 B	-0-	332	1	2197	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4758	N	4758	-0-	-0- B	-0-	557	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4498	N	4498	-0-	-0- B	-0-	685	1	3813	2	N	-0-					-0-
11	3483	N	3483	-0-	-0- B	-0-	522	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	4929	N	3504	-0-	-1425 B	-0-	457	1	3047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	626	-0-	-1668 B	-0-	121	1	505	2	N	-0-					-0-
02	2940	N	2143	-0-	-797 B	-0-	354	1	1789	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3332	N	3332	-0-	-0- B	-0-	685	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	455	1	1739	2	N	-0-					-0-
05	3379	N	3379	-0-	-0- B	-0-	616	1	2763	2	N	-0-					-0-
06	3210	N	2829	-0-	-381 B	-0-	554	1	2275	2	N	-0-					-0-
07	3130	N	3130	-0-	-0- B	-0-	674	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	3379	N	3077	-0-	-302 B	-0-	685	1	2392	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	663	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	3131	N	2948	-0-	-183 B	-0-	685	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	2970	N	2704	-0-	-266 B	-0-	616	1	2088	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2221	-0-	-817 B	-0-	514	1	1707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	2572	-0-	-1024 B	-0-	310	1	2262	2	N	-0-					-0-
02	5671	N	5671	-0-	-0- B	-0-	806	1	4865	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5631	N	5631	-0-	-0- B	-0-	893	1	4738	2	N	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	401	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	6293	N	4598	-0-	-1695 B	-0-	570	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	5460	N	5346	-0-	-114 B	-0-	755	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	3430	N	3430	-0-	-0- B	-0-	527	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	4588	N	3927	-0-	-661 B	-0-	544	1	3383	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5702	N	5702	-0-	-0- B	-0-	791	1	4911	2	N	-0-					-0-
10	4660	N	4660	-0-	-0- B	-0-	749	1	3911	2	N	-0-					-0-
11	4070	N	4070	-0-	-0- B	-0-	661	1	3409	2	N	-0-					-0-
12	5890	N	4502	-0-	-1388 B	-0-	685	1	3817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	1676	-0-	-2044 B	-0-	177	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	471	1	2628	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	3621	-0-	-99 B	-0-	508	1	3113	2	N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	421	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	3441	N	3011	-0-	-430 B	-0-	410	1	2601	2	N	-0-					-0-
06	3510	N	2814	-0-	-696 B	-0-	375	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	4026	N	4026	-0-	-0- B	-0-	685	1	3341	2	N	-0-					-0-
08	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	685	1	2946	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3442	N	3442	-0-	-0- B	-0-	663	1	2779	2	N	-0-					-0-
10	4030	N	3491	-0-	-539 B	-0-	685	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	3510	N	3275	-0-	-235 B	-0-	638	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	3565	N	3401	-0-	-164 B	-0-	685	1	2716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	84	-0-	-1776 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1560	-0-	-120 B	-0-	354	1	1206	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1877	-0-	-45 B	-0-	541	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	663	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	685	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1729	-0-	-101 B	-0-	663	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1717	-0-	-329 B	-0-	685	1	1032	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1686	-0-	-112 B	-0-	677	1	1009	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1595	-0-	-145 B	-0-	663	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1479	-0-	-226 B	-0-	685	1	794	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1445	-0-	-175 B	-0-	663	1	782	2	N	-0-					-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	685	1	1118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	64	-0-	-215 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	960	N	927	-0-	-33 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	961	N	793	-0-	-168 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	586	-0-	-314 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	899	N	598	-0-	-301 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	780	N	656	-0-	-124 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1566	-0-	-15 B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1357	-0-	-71 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31 B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1496	-0-	-4 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1470	-0-	-30 B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1543	-0-	-7 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1656	-0-	-266 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1607	-0-	-241 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1757	-0-	-103 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1568	-0-	-22 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1742	-0-	-118 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	2998	-0-	-288 B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2923	-0-	-213 B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	3143	-0-	-174 B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2851	-0-	-59 B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	3280	N	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2892	-0-	-53 B	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	3045	-0-	-241 B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3180	N	3109	-0-	-71 B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	3183	N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*12	3260	N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2161	-0-	-784 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2250	-0-	-410 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2513	-0-	-277 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1754	-0-	-346 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1763	-0-	-667 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1515	-0-	-283 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1052	-0-	-1552 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2349	-0-	-813 B	-2423	2349	3			N	-0-					-0-
02	2856	#	2258	-0-	-598 B	-3021	2258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3021																	
03	2666	N	2477	-0-	-189 B	-3021	2477	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2191	-0-	-89 B	-3021	2191	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2587	-0-	76 B	-2945	2587	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2524	-0-	124 B	-2821	2524	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2271	-0-	8 B	-2813	2271	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2373	-0-	-200 B	-2813	2373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2813																	
09	2520	N	2453	-0-	-67 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2512	-0-	-30 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	616	N	206	-0-	-410 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	266	-0-	-323 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	403	N	267	-0-	-136 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	496	N	64	-0-	-432 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	524	-0-	-76 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	3085	-0-	-759 B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	3155	-0-	-429 B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3546	-0-	-298 B	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
04	3154	N	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
05	3568	N	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3381	-0-	-39 B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3228	-0-	-27 B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	3565	N	3050	-0-	-515 B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3574	N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
10	3384	N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2930	-0-	-10 B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3205	-0-	-484 B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	N	3551	-0-	-944 B	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	4256	N	4078	-0-	-178 B	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	3556	-0-	-598 B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
04	3795	N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	4621	N	4621	-0-	-0- B	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
06	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4217	N	4217	-0-	-0- B	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
08	4627	N	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4050	N	3824	-0-	-226 B	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	4671	N	4671	-0-	-0- B	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
11	4561	N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
*12	4137	N	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	660	-0-	-30 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	169	-0-	-203 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	265	-0-	-95 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1362	-0-	-10 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1503	-0-	-16 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1503	-0-	-16 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2618	-0-	-203 B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2464	-0-	-112 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2013	-0-	-507 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	3079	N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2046	-0-	-714 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1704	-0-	-373 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	1404	-0-	-1665 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2673	-0-	-365 B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1265	-0-	-1153 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	958	-0-	-694 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1332	-0-	-342 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4057	-0-	1057 B	1057	4057	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3885	-0-	785 B	1842	3885	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3020	-0-	20 B	1862	3020	3			N	-0-					-0-
07	4185	#	613	-0-	-3572 B	-1710	613	3			N	-0-					-0-
08	4185	#	737	-0-	-3448 B	-5158	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5158																	
09	4050	#	1350	-0-	-2700 B	-7858	1350	3			N	-0-					-0-
10	4185	#	2159	-0-	-2026 B	-9884	2159	3			N	-0-					-0-
11	4050	#	2061	-0-	-1989 B	-11873	2061	3			N	-0-					-0-
12	4185	#	2136	-0-	-2049 B	-13922	2136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	573	-0-	-1331 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	627	-0-	-1357 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	870	N	503	-0-	-367 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	149	-0-	-1060 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1558	-0-	-2 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINRICH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027396 COMPL. DATE 08/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
04	870	N	827	-0-	-43	B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
05	899	N	858	-0-	-41	B	-0-	858	3			N	-0-			-0-
06	840	N	829	-0-	-11	B	-0-	829	3			N	-0-			-0-
07	868	N	859	-0-	-9	B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
08	868	N	864	-0-	-4	B	-0-	864	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840	N	839	-0-	-1	B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-			-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-			-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	678	-0-	-35	B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
02	616	N	609	-0-	-7	B	-0-	609	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682	N	679	-0-	-3	B	-0-	679	3			N	-0-			-0-
04	660	N	656	-0-	-4	B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
05	682	N	676	-0-	-6	B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
06	660	N	648	-0-	-12	B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
07	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	658	3			N	-0-			-0-
08	682	N	668	-0-	-14	B	-0-	668	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660	N	638	-0-	-22	B	-0-	638	3			N	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
11	660	N	641	-0-	-19	B	-0-	641	3			N	-0-			-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1497	3	N	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1330	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1461	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1523	-0-	-7	B	-0-	72	1	1451	3	N	-0-			-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1548	3	N	-0-			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1731	3	N	-0-			-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1582	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1786	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1781	3	N	-0-			-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1903	3	N	-0-			-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1872	3	N	-0-			-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1944	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1604	-0-	-48 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1769	-0-	-61 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1745	-0-	-25 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1782	-0-	-47 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1803	-0-	-26 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1699	-0-	-41 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1724	-0-	-16 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*12	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	74	1	787	3	N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8 B	-0-	67	1	709	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	74	1	772	3	N	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	72	1	746	3	N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	74	1	772	3	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	72	1	743	3	N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	74	1	746	3	N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	74	1	755	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	798	-0-	-12 B	-0-	72	1	726	3	N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	74	1	760	3	N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6 B	-0-	72	1	732	3	N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	74	1	765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1300	-0-	-219 B	-0-	1300	3			N	-0-					130
02	1316	N	1083	-0-	-233 B	-0-	1083	3			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1174	-0-	-314 B	-0-	1174	3			N	-0-					130
04	1260	N	1107	-0-	-153 B	-0-	1107	3			N	-0-					130
05	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3			N	-0-					130
06	1140	N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131	3			N	-0-					130
07	1147	N	1040	-0-	-107 B	-0-	1040	3			N	-0-					130
08	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083	3			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					130
10	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					130
11	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					130
12	1519	N	1443	-0-	-76 B	-0-	1443	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	450	-0-	-914 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1358	-0-	-223 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1349	-0-	-77 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1303	-0-	-47 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1079	-0-	-316 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1207	-0-	-53 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1046	-0-	-194 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1067	-0-	-283 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1237	-0-	-143 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	756	N	663	-0-	-93 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	696	-0-	-110 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	713	N	587	-0-	-126 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	600	-0-	-90 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	784	N	749	-0-	-35 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	721	-0-	-147 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1210	-0-	-154	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1284	-0-	-66	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	928	-0-	-405	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1293	-0-	-133	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1058	-0-	-232	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1226	-0-	-34	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	N	2872	-0-	-0-	B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2883	N	2841	-0-	-42	B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2719	-0-	-71	B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2794	-0-	-58	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2540	-0-	-220	B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2745	-0-	-45	B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2653	N	2653	-0-	-0-	B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2752	-0-	-69	B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2665	-0-	-5	B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*12	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	977	-0-	-1317	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	4681	N	4681	-0-	-0-	B	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3923	N	3923	-0-	-0-	B	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	3549	N	3549	-0-	-0-	B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
05	5177	N	3791	-0-	-1386	B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3638	-0-	-172	B	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3601	-0-	-57	B	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	3621	-0-	-161	B	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3630	N	3451	-0-	-179	B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
10	3641	N	3641	-0-	-0-	B	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
11	3510	N	3431	-0-	-79	B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	3550	-0-	-15	B	-0-	3550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 10/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	777	-0-	-122 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	784	N	676	-0-	-108 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	655	-0-	-182 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	806	-0-	-64 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2165	-0-	-67 B	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1930	-0-	-30 B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2164	-0-	-6 B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2147	-0-	-54 B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2153	-0-	-48 B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2083	-0-	-47 B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*12	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4083	N	4083	-0-	-0-	B	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3533	-0-	-219	B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4154	N	4058	-0-	-96	B	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3930	-0-	-30	B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
05	3911	N	3911	-0-	-0-	B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3925	-0-	-5	B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	3965	-0-	-96	B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
08	3975	N	3975	-0-	-0-	B	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3930	N	3807	-0-	-123	B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
10	3968	N	3925	-0-	-43	B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	3761	-0-	-79	B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3866	-0-	-71	B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	876	-0-	-271	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	824	-0-	-286	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1067	-0-	-18	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	959	-0-	-121	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1166	-0-	-43	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1144	-0-	-65	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1137	-0-	-3	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1035	-0-	-174	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1140	-0-	-30	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1202	-0-	-7	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1367	-0-	-152 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1137	-0-	-151 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1153	-0-	-242 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	999	-0-	-321 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	970	-0-	-301 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	884	-0-	-226 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	990	N	693	-0-	-297 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	961	N	700	-0-	-261 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	622	-0-	-1114 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	714	-0-	-630 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1528	-0-	-362 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1235	-0-	-656 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1516	-0-	-74 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1527	-0-	-116 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1047	-0-	-69 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	986	-0-	-50 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1058	-0-	-52 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1065	-0-	-113 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1466	-0-	-177 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1301	-0-	-127 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1504	-0-	-116 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1584	-0-	-28 B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1549	-0-	-32 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	662	-0-	-516 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	980	N	754	-0-	-226 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1059	-0-	-201 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1019	-0-	-221 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1225	-0-	-15 B	-0-	74	1	1151	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1118	-0-	-2 B	-0-	67	1	1051	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	74	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10 B	-0-	72	1	1118	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	74	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1165	-0-	-35 B	-0-	72	1	1093	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	74	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	74	1	1093	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1094	-0-	-76 B	-0-	72	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1110	-0-	-68 B	-0-	74	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	985	-0-	-155 B	-0-	72	1	913	3	N	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	74	1	1078	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1733	-0-	-115 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1803	-0-	-181 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1678	-0-	-242 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1823	-0-	-99 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1670	-0-	-70 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*12	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	980	N	242	-0-	-738 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	218	-0-	-805 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	420	N	126	-0-	-294 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	465	N	27	-0-	-438 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	511	-0-	-89 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	952	N	303	-0-	-649 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	310	-0-	-682 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	713	N	120	-0-	-593 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1413	-0-	-323 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1130	-0-	-186 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1130	-0-	-358 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1369	-0-	-181 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1694	-0-	-73 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1388	-0-	-142 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1240	-0-	-217 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	998	-0-	-150 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1111	-0-	-191 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1238	-0-	-188 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1417	-0-	-102 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1302	-0-	-138 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1511	-0-	-39	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1502	-0-	-17	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1407	-0-	-63	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1445	-0-	-74	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1453	-0-	-35	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1400	-0-	-10	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	S	583	-0-	-6	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	532	S	505	-0-	-27	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	S	555	-0-	-34	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	570	S	549	-0-	-21	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	558	S	556	-0-	-2	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	540	S	531	-0-	-9	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	S	533	-0-	-25	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	558	S	539	-0-	-19	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	S	511	-0-	-29	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	556	S	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	525	S	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	566	S	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	694	-0-	-81 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1046	-0-	-94 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	664	-0-	-390 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	632	-0-	-598 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	673	-0-	-412 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2122	-0-	-110 B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1852	-0-	-136 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2073	-0-	-66 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1999	-0-	-41 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2044	-0-	-2 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2064	-0-	-13 B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2025	-0-	-45 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2029	-0-	-79 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	536	-0-	-84 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	996	-0-	-27 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	924	N	890	-0-	-34 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 08/24/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	164	-0-	-177 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1612	-0-	-527 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1687	-0-	-133 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1674	-0-	-310 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1049	-0-	-511 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1599	-0-	-261 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1563	-0-	-87 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*12	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	346	-0-	-336 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	504	N	262	-0-	-242 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	225	-0-	-240 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	620	N	338	-0-	-282 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	785	-0-	-83 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	756	N	680	-0-	-76 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	868	N	813	-0-	-55 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	806	N	513	-0-	-293 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	3037	-0-	-94 B	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2706	-0-	-122 B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	2906	-0-	-380 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2876	-0-	-64 B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3347	N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
06	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3204	-0-	-144 B	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	3033	-0-	-57 B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3452	N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
11	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*12	3317	N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	498	-0-	-494 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	840	N	603	-0-	-237 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	857	-0-	-193 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	740	-0-	-314 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	901	-0-	-339 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	890	-0-	-174 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	943	-0-	-173 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	992	N	919	-0-	-73 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	535	-0-	-550 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	684	-0-	-96 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	S	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	644	S	624	-0-	-20 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	S	675	-0-	-38 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	678	S	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	722	S	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	709	S	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	731	S	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	742	S	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	S	714	-0-	-6 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744	S	739	-0-	-5 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	720	S	705	-0-	-15 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	744	S	727	-0-	-17 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	855	-0-	-13	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	808	-0-	-92	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	899	N	840	-0-	-59	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41	B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	786	-0-	-24	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	840	N	770	-0-	-70	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 027506 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH 2977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	725	-0-	-19	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2757	-0-		-157	B	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
02	2604	N	2363	-0-		-241	B	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2779	N	2779	-0-		-0-	B	-0-	2779	3		N	-0-			-0-
04	2670	N	2536	-0-		-134	B	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
05	2604	N	2501	-0-		-103	B	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
06	2820	#	2623	-0-		-197	B	-197	2623	2		N	-0-			-0-
07	2883	#	2519	-0-		-364	B	-561	2519	2		N	-0-			-0-
08	2511	N	2598	-0-		87	B	-474	2598	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -474																
09	2610	N	2661	-0-		51	B	-423	2661	2		N	-0-			-0-
10	2511	N	2660	-0-		149	B	-274	2660	2		N	-0-			-0-
11	2520	N	2653	-0-		133	B	-141	2653	2		N	-0-			-0-
12	2759	N	2759	-0-		-0-	B	-141	2759	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1948	-0-		-98	B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	721	-0-		-1211	B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077	N	1963	-0-		-114	B	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3137	-0-		137	B	137	3137	3		N	-0-			-0-
05	2969	N	2832	-0-		-137	B	-0-	2832	3		N	-0-			-0-
06	2835	R	2835	-0-		-0-	B	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
07	3255	#	2887	-0-		-368	B	-368	2887	3		N	-0-			-0-
08	3255	#	2949	-0-		-306	B	-674	2949	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -674																
09	3150	#	2816	-0-		-334	B	-1008	2816	3		N	-0-			-0-
10	3255	#	2927	-0-		-328	B	-1336	2927	3		N	-0-			-0-
11	3150	#	2810	-0-		-340	B	-1676	2810	3		N	-0-			-0-
12	3255	#	2897	-0-		-358	B	-2034	2897	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3471	N	3471	-0-		-0-	B	-0-	3471	3		N	-0-			-0-
02	3052	N	2789	-0-		-263	B	-0-	2789	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3317	N	786	-0-		-2531	B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
04	3671	N	3671	-0-		-0-	B	-0-	3671	3		N	-0-			-0-
05	3451	N	3451	-0-		-0-	B	-0-	3451	3		N	-0-			-0-
06	3023	N	3023	-0-		-0-	B	-0-	3023	3		N	-0-			-0-
07	3782	N	3361	-0-		-421	B	-0-	3361	3		N	-0-			-0-
08	3441	N	3341	-0-		-100	B	-0-	3341	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3174	N	3174	-0-		-0-	B	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
10	3348	N	3234	-0-		-114	B	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
11	3240	N	3027	-0-		-213	B	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
12	3286	N	3132	-0-		-154	B	-0-	3132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	3180	-0-	-602 B	-0-	3180	3			N	-0-			-0-
02	2996	N	2786	-0-	-210 B	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3224	N	916	-0-	-2308 B	-0-	916	3			N	-0-			-0-
04	3850	N	3850	-0-	-0- B	-0-	3850	3			N	-0-			-0-
05	4074	N	4074	-0-	-0- B	-0-	4074	3			N	-0-			-0-
06	3424	N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	3			N	-0-			-0-
07	3968	N	3944	-0-	-24 B	-0-	3944	3			N	-0-			-0-
08	4061	N	3877	-0-	-184 B	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3675	N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	3			N	-0-			-0-
10	3937	N	3833	-0-	-104 B	-0-	3833	3			N	-0-			-0-
11	3750	N	3648	-0-	-102 B	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
12	3813	N	3796	-0-	-17 B	-0-	3796	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	343	-0-	-618 B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
02	784	N	426	-0-	-358 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	874	-0-	-206 B	-0-	874	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	708	-0-	-346 B	-0-	708	3			N	-0-			-0-
08	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-			-0-
10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
11	900	N	867	-0-	-33 B	-0-	867	3			N	-0-			-0-
12	961	N	865	-0-	-96 B	-0-	865	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1100	-0-	-78 B	-0-	74	1	1026	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	963	-0-	-73 B	-0-	67	1	896	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	74	1	1002	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	1020	-0-	-30 B	-0-	72	1	948	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	74	1	963	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	999	-0-	-51 B	-0-	72	1	927	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1013	-0-	-41 B	-0-	74	1	939	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	74	1	944	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	990	N	938	-0-	-52 B	-0-	72	1	866	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	74	1	894	3	N	-0-			-0-
11	990	N	874	-0-	-116 B	-0-	72	1	802	3	N	-0-			-0-
12	961	N	894	-0-	-67 B	-0-	74	1	820	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	993	-0-	-402 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	803	-0-	-317 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	800	-0-	-316 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1090	-0-	-243 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1444	-0-	-44 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1160	-0-	-250 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1298	-0-	-112 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	203	-0-	-975 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1061	-0-	-117 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1184	-0-	-76 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1200	-0-	-90 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*12	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	812	N	441	-0-	-371	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	390	N	181	-0-	-209	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	390	N	277	-0-	-113	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	744	N	423	-0-	-321	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1808	-0-	-300	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1537	-0-	-203	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1765	-0-	-374	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2011	-0-	-35	B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1996	-0-	-174	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	64	-0-	-773	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	560	N	148	-0-	-412	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	58	-0-	-531	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1376	-0-	-81 B	-0-	465	1	911	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23 B	-0-	390	1	791	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	465	1	739	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1132	-0-	-188 B	-0-	435	1	697	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1142	-0-	-160 B	-0-	360	1	782	3	N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	450	1	964	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	837	-0-	-341 B	-0-	465	1	372	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	867	-0-	-280 B	-0-	465	1	402	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1161	-0-	-249 B	-0-	450	1	711	2	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	465	1	876	2	N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	450	1	816	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	937	-0-	-272 B	-0-	465	1	472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	941	-0-		-82	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	868	N	852	-0-		-16	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	961	N	941	-0-		-20	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-		-8	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	930	N	890	-0-		-40	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-		-134	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-		-0-	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-		-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2038	N	2038	-0-		-0-	B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-		-0-	B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-		-0-	B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2105	-0-		-3	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	318	-0-		-271	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	336	N	261	-0-		-75	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403	N	194	-0-		-209	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-		-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-		-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-		-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	527	N	400	-0-		-127	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-		-44	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	429	-0-		-141	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-		-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-		-33	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-		-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	N	3108	-0-		-0-	B	-0-	74	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	3136	N	2744	-0-		-392	B	-0-	67	1	2677	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3162	N	3073	-0-		-89	B	-0-	74	1	2999	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2941	-0-		-59	B	-0-	72	1	2869	3	N	-0-					-0-
05	3042	N	3042	-0-		-0-	B	-0-	74	1	2968	3	N	-0-					-0-
06	2970	N	2530	-0-		-440	B	-0-	72	1	2458	3	N	-0-					-0-
07	3160	N	3160	-0-		-0-	B	-0-	74	1	3086	3	N	-0-					-0-
08	3038	N	3011	-0-		-27	B	-0-	74	1	2937	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2997	N	2997	-0-		-0-	B	-0-	72	1	2925	3	N	-0-					-0-
10	3162	N	3026	-0-		-136	B	-0-	74	1	2952	3	N	-0-					-0-
11	2910	N	2856	-0-		-54	B	-0-	72	1	2784	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2717	-0-		-383	B	-0-	74	1	2643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	753	-0-	-208 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	720	N	523	-0-	-197 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	806	N	648	-0-	-158 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	651	N	307	-0-	-344 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	141	-0-	-417 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 10/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2581	-0-	-85 B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2232	-0-	-64 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2062	-0-	-387 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1649	-0-	-841 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	968	-0-	-1512 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1021	-0-	-989 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1507	-0-	-198 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	961	N	43	-0-	-918 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	N	1	-0-	-1518 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	385	-0-	-731 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	840	N	444	-0-	-396 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	988	-0-	-242 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	787	-0-	-391 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	922	-0-	-98 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	907	-0-	-147 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1032	-0-	-146 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	839	-0-	-197 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	257	-0-	-673 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	990	N	523	-0-	-467 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	930	N	808	-0-	-122 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1434	-0-	-23 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1894	-0-	-66 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2009	-0-	-99 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2015	-0-	-115 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2072	-0-	-67 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1982	-0-	-28 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	974	-0-	-1103 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	853	-0-	-1157 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1267	-0-	-779 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1599	-0-	-51 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1016	-0-	-69 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	952	N	904	-0-	-48 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	960	-0-	-94 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	990	N	931	-0-	-59 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	927	-0-	-63 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	621	-0-	-92 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	644	N	463	-0-	-181 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	501	-0-	-212 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	252	N	86	-0-	-166 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	76	-0-	-203 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	210	N	69	-0-	-141 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	996	-0-	-554 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	785	-0-	-727 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	661	-0-	-1230 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1040	-0-	-665 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1524	-0-	-398 B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1175	-0-	-745 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1394	-0-	-76 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1431	-0-		-26	B	-0-	1431	3			N	-0-				-0-
02	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1184	-0-		-242	B	-0-	1184	3			N	-0-				-0-
04	1395	N	1395	-0-		-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-				-0-
05	1426	N	1413	-0-		-13	B	-0-	1413	3			N	-0-				-0-
06	1343	N	1343	-0-		-0-	B	-0-	1343	2			N	-0-				-0-
07	1488	N	1488	-0-		-0-	B	-0-	1488	2			N	-0-				-0-
08	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-	1489	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1435	N	1435	-0-		-0-	B	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
10	1488	N	1485	-0-		-3	B	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
11	1440	N	1416	-0-		-24	B	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
12	1488	N	1458	-0-		-30	B	-0-	1458	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZRA WELL #: 1 RRCID -> 027556 COMPL. DATE 06/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2015 - PLUGGED 06/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2068	-0-	-40 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1873	-0-	-3 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1245	-0-	-765 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1916	-0-	-688 B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2004	-0-	-166 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	500	-0-	-585 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	980	N	667	-0-	-313 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	544	-0-	-417 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	744	N	387	-0-	-357 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	540	N	239	-0-	-301 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	527	N	102	-0-	-425 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	372	N	195	-0-	-177 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1053	-0-	-39 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1093	-0-	-85 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1102	-0-	-38 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1747	-0-	-485 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1675	-0-	-309 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1876	-0-	-325 B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2294	-0-	-93 B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1985	-0-	-265 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*12	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 07/12/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	715	-0-	-246 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	840	N	735	-0-	-105 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	900	N	816	-0-	-84 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	930	N	806	-0-	-124 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	900	N	855	-0-	-45 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	425	-0-	-722 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	952	N	562	-0-	-390 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	941	-0-	-79 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	756	-0-	-360 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1005	-0-	-142 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	N	4772	-0-	-1397 B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
02	5516	N	4679	-0-	-837 B	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5921	N	5877	-0-	-44 B	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
04	5815	N	5815	-0-	-0- B	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
05	5849	N	5849	-0-	-0- B	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
06	5700	N	5214	-0-	-486 B	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	6014	N	5753	-0-	-261 B	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	6242	N	6242	-0-	-0- B	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6184	N	6184	-0-	-0- B	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
10	6384	N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
11	6060	N	6060	-0-	-0- B	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
12	6386	N	6033	-0-	-353 B	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 09/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	402	-0-	-900 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	500	-0-	-592 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1093	-0-	-116 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	782	-0-	-427 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	724	-0-	-296 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	231	-0-	-637 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	728	N	270	-0-	-458 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	753	-0-	-115 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	837	N	508	-0-	-329 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 01/19/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	701	-0-		-229	B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
02	868	N	611	-0-		-257	B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961	N	622	-0-		-339	B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04	909	N	909	-0-		-0-	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
05	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
06	973	N	973	-0-		-0-	B	-0-	973	2		N	-0-			-0-
07	930	N	766	-0-		-164	B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
08	992	N	907	-0-		-85	B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960	N	800	-0-		-160	B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
10	901	N	901	-0-		-0-	B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
11	870	N	850	-0-		-20	B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
*12	900	N	900	-0-		-0-	B	-0-	900	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	910	-0-		-516	B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	667	-0-		-593	B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426	N	484	-0-		-942	B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	1091	N	1091	-0-		-0-	B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
05	1466	N	1466	-0-		-0-	B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
06	1488	N	1488	-0-		-0-	B	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
07	1116	N	1067	-0-		-49	B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1220	-0-		-237	B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500	N	1039	-0-		-461	B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
10	1175	N	1175	-0-		-0-	B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1102	-0-		-68	B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
*12	1224	N	1224	-0-		-0-	B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	581	-0-		-132	B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02	588	N	474	-0-		-114	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589	N	438	-0-		-151	B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-		-0-	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-		-0-	B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-		-0-	B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
07	589	N	498	-0-		-91	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08	720	N	720	-0-		-0-	B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660	N	578	-0-		-82	B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10	709	N	709	-0-		-0-	B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11	690	N	659	-0-		-31	B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
*12	678	N	678	-0-		-0-	B	-0-	678	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	756	N	354	-0-	-402 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	399	-0-	-345 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	465	N	285	-0-	-180 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	558	N	211	-0-	-347 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	756	N	686	-0-	-70 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	599	-0-	-300 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	870	N	727	-0-	-143 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	761	-0-	-229 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1279	-0-	-54 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1129	-0-	-47 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1136	-0-	-166 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1134	-0-	-96 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1232	-0-	-132 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	580	-0-	-288 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	700	N	485	-0-	-215 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	405	-0-	-401 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	717	-0-	-153 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	661	-0-	-114 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	644	N	566	-0-	-78 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	561	-0-	-152 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	683	-0-	-37 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	12	-0-	-298 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	112	N	7	-0-	-105 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	716	-0-	-1578 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	887	-0-	-877 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	194	-0-	-1480 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4090	-0-	1090 B	1090	4090	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3343	-0-	243 B	1333	3343	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5333	-0-	2333 B	3666	5333	3			N	-0-					-0-
07	8920	R	5254	-0-	-3666 B	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
08	4216	#	4018	-0-	-198 B	-198	4018	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -198																	
09	5340	#	2240	-0-	-3100 B	-3298	2240	3			N	-0-					-0-
10	5518	#	3991	-0-	-1527 B	-4825	3991	3			N	-0-					-0-
11	5340	#	3164	-0-	-2176 B	-7001	3164	3			N	-0-					-0-
12	5518	#	3476	-0-	-2042 B	-9043	3476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	662	-0-	-392 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	896	N	695	-0-	-201 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	932	-0-	-148 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	890	-0-	-195 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	990	N	972	-0-	-18 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	999	-0-	-55 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	806	N	490	-0-	-316 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	895	-0-	-125 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	539	-0-	-484 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	738	-0-	-162 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1545	-0-	-98 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1171	-0-	-257 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1444	-0-	-75 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1483	-0-	-129 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1598	-0-	-45 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1426	-0-	-44 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1438	-0-	-122 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	319	-0-	-828 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	868	N	346	-0-	-522 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	954	-0-	-126 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	715	-0-	-370 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	907	-0-	-116 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	480	-0-	-357 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	616	N	417	-0-	-199 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	340	-0-	-342 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	439	-0-	-161 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2150	-0-	-206 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2132	-0-	-388 B	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2403	-0-	-15 B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2001	-0-	-417 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2309	-0-	-31 B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2322	-0-	-34 B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2566	-0-	-100 B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2240	-0-	-112 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2478	-0-	-126 B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2398	-0-	-92 B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2476	-0-	-4 B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2216	-0-	-184 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2473	-0-	-38 B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2380	-0-	-20 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2440	-0-	-40 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	922	-0-		-8	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	868	N	770	-0-		-98	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	930	N	916	-0-		-14	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-		-6	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-		-0-	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-		-51	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	930	N	797	-0-		-133	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-		-26	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	840	N	728	-0-		-112	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	806	N	797	-0-		-9	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-		-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-		-0-	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-		-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-		-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	806	N	586	-0-		-220	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	840	N	636	-0-		-204	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	837	N	717	-0-		-120	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-		-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-		-0-	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-		-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	812	N	812	-0-		-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-		-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	810	N	742	-0-		-68	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-		-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2333	-0-		-23	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2118	-0-		-38	B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2294	N	1758	-0-		-536	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1684	-0-		-566	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1890	-0-		-466	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-		-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-		-0-	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-		-0-	B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2202	N	2202	-0-		-0-	B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-		-0-	B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2210	-0-		-10	B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*12	2354	N	2354	-0-		-0-	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	345	-0-	-523	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	930	N	252	-0-	-678	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	930	N	400	-0-	-530	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	489	-0-	-317	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	780	N	537	-0-	-243	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	868	N	631	-0-	-237	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 06/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1001	-0-	-35	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	940	-0-	-207	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	990	-0-	-120	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1166	-0-	-4	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	536	-0-	-673	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	506	-0-	-694	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	679	-0-	-654	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1185	-0-	-303	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1313	-0-	-187	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1444	-0-	-75	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1484	-0-	-46	B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1525	-0-	-25	B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	627	-0-	-241 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	700	N	524	-0-	-176 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	447	-0-	-297 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	730	-0-	-110 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	286	-0-	-117 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1223	-0-	-513 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1075	-0-	-213 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1144	-0-	-189 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1444	-0-	-199 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1847	-0-	-106 B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1541	-0-	-259 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	864	-0-	-159 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	924	N	718	-0-	-206 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	759	-0-	-264 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	892	-0-	-131 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	960	-0-	-94 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	874	-0-	-146 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	776	-0-	-185 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	924	N	706	-0-	-218 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	992	N	748	-0-	-244 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1025	-0-	-401 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3044	-0-	-56 B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2637	-0-	-135 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2861	-0-	-177 B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2813	-0-	-127 B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2577	-0-	-183 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2919	-0-	-26 B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2988	-0-	-19 B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*12	3001	N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	#	3262	-0-	-24 B	-24	3262	3			N	-0-					-0-
02	2968	#	2574	-0-	-394 B	-418	2574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -418																	
03	3286	#	3001	-0-	-285 B	-703	3001	3			N	-0-					-0-
04	3180	#	2846	-0-	-334 B	-1037	2846	3			N	-0-					-0-
05	3286	#	2669	-0-	-617 B	-1654	2669	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	2776	-0-	-404 B	-2058	2776	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2908	-0-	-37 B	-2058	2908	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2923	-0-	257 B	-1801	2923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1640 CANCELLED UNDERAGE -> -161																	
09	2790	N	2768	-0-	-22 B	-1640	2768	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2824	-0-	-90 B	-1640	2824	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2679	-0-	-141 B	-1640	2679	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2456	-0-	-396 B	-1640	2456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	529	-0-	-959 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1446	-0-	-1034 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1287	-0-	-728 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1198	-0-	-542 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1290	-0-	-167 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*12	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	840	N	745	-0-	-95 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	595	-0-	-149 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	517	-0-	-165 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	673	-0-	-47 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	167	-0-	-1009 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1340	-0-	-310 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	868	N	384	-0-	-484 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	485	-0-	-693 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1544	-0-	-37 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-	-99 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	980	N	406	-0-	-574 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	551	-0-	-441 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	713	N	522	-0-	-191 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	837	N	318	-0-	-519 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	868	-0-	-124 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	960	N	903	-0-	-57 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	992	N	899	-0-	-93 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	961	N	862	-0-	-99 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	806	-0-	-124 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	481	-0-	-418 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	858	-0-	-42 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	990	N	863	-0-	-127 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	546	-0-	-136 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	672	N	450	-0-	-222 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	479	-0-	-265 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	700	-0-	-80 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 10/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	779	-0-	-182 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	640	-0-	-872 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	701	-0-	-911 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	899	N	681	-0-	-218 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	296	-0-	-820 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1304	-0-	-215 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1221	-0-	-67 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1395	-0-	-124 B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1505	-0-	-14 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1469	-0-	-1 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2158	-0-	-105 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1776	-0-	-212 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2026	-0-	-175 B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2053	-0-	-179 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2027	-0-	-103 B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2058	-0-	-132 B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*12	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	N	281	-0-	-122 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	1955	-0-	-1052 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1638	-0-	-826 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	831	-0-	-1059 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	50	-0-	-1779 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1934	-0-	-496 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	3617	N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3325	-0-	325 B	325	3325	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3292	-0-	192 B	517	3292	2			N	-0-					-0-
11	3707	N	3190	-0-	-517 B	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
*12	3759	R	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	560	N	405	-0-	-155 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	421	-0-	-230 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	132	1	894	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	66	1	675	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7140	N	7140	-0-	-0- B	-0-	495	1	6645	3	N	-0-					-0-
04	6961	N	6961	-0-	-0- B	-0-	495	1	6466	3	N	-0-					-0-
05	6598	N	6598	-0-	-0- B	-0-	627	1	5971	3	N	-0-					-0-
06	7896	N	7896	-0-	-0- B	-0-	924	1	6972	3	N	-0-					-0-
07	7728	N	7728	-0-	-0- B	-0-	924	1	6804	3	N	-0-					-0-
08	6603	N	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7890	N	-0-	-0-	-7890 B	-0-					N	-0-					-0-
10	7719	N	33	-0-	-7686 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*11	9904	N	9904	-0-	-0- B	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
*12	7794	N	7794	-0-	-0- B	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	485	-0-	-197 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	532	N	412	-0-	-120 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	354	-0-	-266 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2045	-0-	-156 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1846	-0-	-114 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1096	-0-	-950 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1417	-0-	-563 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1789	-0-	-257 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*12	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2551	-0-	-22 B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2457	-0-	-116 B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2225	-0-	-235 B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2145	-0-	-397 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2183	-0-	-266 B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2135	-0-	-85 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*12	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	#	701	-0-	-2709 B	-4355	701	3			N	-0-					-0-
02	3080	#	540	-0-	-2540 B	-6895	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6895																	
03	3410	#	657	-0-	-2753 B	-9648	657	3			N	-0-					-0-
04	3300	#	685	-0-	-2615 B	-12263	685	3			N	-0-					-0-
05	3410	#	1143	-0-	-2267 B	-14530	1143	3			N	-0-					-0-
06	630	N	1298	-0-	668 B	-13862	1298	3			N	-0-					-0-
07	713	N	330	-0-	-383 B	-13862	330	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	102	-0-	-1045 B	-13862	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7635 CANCELLED UNDERAGE -> -6227																	
09	1290	N	1331	-0-	41 B	-7594	1331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11 B	-7594	330	3			N	-0-					-0-
11	90	N	3251	-0-	3161 B	-4433	270	1	2981	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	5030	-0-	3666 B	-767	558	1	4472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	352	-0-	-656 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	394	-0-	-691 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	465	N	311	-0-	-154 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	682	N	111	-0-	-571 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	784	N	214	-0-	-570 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	229	-0-	-546 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	434	N	36	-0-	-398 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3163	-0-	63 B	189	3163	3			N	-0-					-0-
02	2988	R	2799	-0-	-189 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	#	3118	-0-	-75 B	-75	3118	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	3059	-0-	-31 B	-106	3059	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	3165	-0-	-28 B	-134	3165	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	2705	-0-	-385 B	-519	2705	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	2946	-0-	-247 B	-766	2946	3			N	-0-					-0-
08	3193	#	2971	-0-	-222 B	-988	2971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -988																	
09	3060	#	2875	-0-	-185 B	-1173	2875	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	3131	-0-	186 B	-987	3131	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	3044	-0-	164 B	-823	3044	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	3158	-0-	182 B	-641	3158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	2972	-0-	-159 B	-428	2972	3			N	-0-					-0-
02	2828	#	2692	-0-	-136 B	-564	2692	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -564																	
03	3131	#	3032	-0-	-99 B	-663	3032	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	2961	-0-	-69 B	-732	2961	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	3012	-0-	36 B	-696	3012	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2856	-0-	-84 B	-696	2856	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2811	-0-	-258 B	-696	2811	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2828	-0-	-179 B	-696	2828	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -168 CANCELLED UNDERAGE -> -528																	
09	2850	N	2740	-0-	-110 B	-168	2740	3			N	-0-					-0-
10	2909	N	3077	-0-	168 B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3083	-0-	83 B	83	3083	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3199	-0-	99 B	182	3199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	933	-0-	-59 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	957	-0-	-303 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	977	-0-	-325 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	917	-0-	-261 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	958	-0-	-220 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	2896	-0-	-452 B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	3080	N	2499	-0-	-581 B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2580	-0-	-830 B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
04	3175	N	3175	-0-	-0- B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3424	N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
06	3343	N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3286	N	2985	-0-	-301 B	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	3410	N	3263	-0-	-147 B	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	2966	-0-	-364 B	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
10	3227	N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3150	N	2978	-0-	-172 B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*12	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	137	-0-	-1134 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	896	N	304	-0-	-592 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	164	-0-	-766 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	341	N	40	-0-	-301 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1106	-0-	-351 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	140	-0-	-852 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	868	N	632	-0-	-236 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	909	-0-	-83 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	961	N	711	-0-	-250 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	N	2723	-0-	-966 B	-10551	2723	3			N	-0-					-0-
02	3080	N	2381	-0-	-699 B	-10551	67	1	2314	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4574		CANCELLED UNDERAGE ->	-5977											
03	3379	N	2762	-0-	-617 B	-4574	74	1	2688	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2668	-0-	28 B	-4546	72	1	2596	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2851	-0-	216 B	-4330	74	1	2777	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2532	-0-	-138 B	-4330	72	1	2460	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	3417	-0-	658 B	-3672	74	1	3343	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	3498	-0-	646 B	-3026	74	1	3424	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3026											
09	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	72	1	2907	3	N	-0-					-0-
10	3410	N	2902	-0-	-508 B	-0-	74	1	2828	3	N	-0-					-0-
11	3390	N	2864	-0-	-526 B	-0-	72	1	2792	3	N	-0-					-0-
12	3069	N	2527	-0-	-542 B	-0-	74	1	2453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1207	-0-	-436 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	933	-0-	-523 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1550	N	1151	-0-	-399 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	547	-0-	-623 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	639	-0-	-384 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	926	-0-	-184 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	971	-0-	-79 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	950	-0-	-166 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1287	-0-	-852 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1246	-0-	-770 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2170	N	1340	-0-	-830 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1685	-0-	-671 B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2167	-0-	-251 B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2400	N	1767	-0-	-633 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1991	-0-	-109 B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*12	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1336	-0-	-232 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1294	-0-	-442 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1646	-0-	-34 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1632	-0-	-73 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*12	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	158	-0-	-1082 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	704	-0-	-360 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1061	-0-	-109 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	825	-0-	-446 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1208	-0-	-94 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	217	-0-	-899 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	980	N	661	-0-	-319 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	974	-0-	-76 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	795	-0-	-352 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	N	6167	-0-	-529 B	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
02	5460	N	5353	-0-	-107 B	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5956	N	5956	-0-	-0- B	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
04	5970	N	5938	-0-	-32 B	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
05	5921	N	5303	-0-	-618 B	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
06	5760	N	5512	-0-	-248 B	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
07	6138	N	5802	-0-	-336 B	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
08	6174	N	6174	-0-	-0- B	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5971	N	5971	-0-	-0- B	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
10	6080	N	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
11	5970	N	5396	-0-	-574 B	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
12	6169	N	5379	-0-	-790 B	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	280	-0-	-278 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	570	N	318	-0-	-252 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	558	N	346	-0-	-212 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	980	N	338	-0-	-642 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	380	-0-	-581 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	713	N	156	-0-	-557 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
02	2268	N	2242	-0-	-26	B	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2480	N	2451	-0-	-29	B	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
04	2490	N	2372	-0-	-118	B	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
05	2480	N	2461	-0-	-19	B	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
06	2370	N	2363	-0-	-7	B	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
07	2449	N	2427	-0-	-22	B	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
08	2449	N	2426	-0-	-23	B	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2370	N	2355	-0-	-15	B	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
12	2449	N	2441	-0-	-8	B	-0-	2441	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	1043	-0-	-11	B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	984	-0-	-36	B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	959	-0-	-95	B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	B	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	990	N	980	-0-	-10	B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
11	990	N	950	-0-	-40	B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	975	-0-	-48	B	-0-	975	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	728	N	390	-0-	-338	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682	N	475	-0-	-207	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	420	N	383	-0-	-37	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
07	403	N	244	-0-	-159	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	589	N	151	-0-	-438	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
12	713	N	690	-0-	-23	B	-0-	690	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	306	1	2356	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1482	-0-	-223 B	-0-	180	1	1302	3	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	126	1	1390	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5498	-0-	2398 B	2398	558	1	4940	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4778	-0-	1778 B	4176	540	1	4238	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4688	-0-	1588 B	5764	558	1	4130	3	N	-0-					-0-
08	10336	R	4572	-0-	-5764 B	-0-	558	1	4014	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5310	#	4349	-0-	-961 B	-961	540	1	3809	3	N	-0-					-0-
10	5487	#	4392	-0-	-1095 B	-2056	558	1	3834	3	N	-0-					-0-
11	5310	#	4066	-0-	-1244 B	-3300	540	1	3526	3	N	-0-					-0-
12	5487	#	4108	-0-	-1379 B	-4679	558	1	3550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	672	N	600	-0-	-72 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	606	-0-	-138 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	629	-0-	-91 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	116	-0-	-225 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1155	-0-	-45 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1219	-0-	-11 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2908	-0-	-6 B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2824	-0-	-59 B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2785	-0-	-35 B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2548	-0-	-182 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	3058	N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	3004	-0-	-65 B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2850	-0-	-90 B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*12	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1788	-0-	-41 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1628	-0-	-24 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1491	-0-	-307 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1522	-0-	-218 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1616	-0-	-182 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1714	-0-	-26 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	S	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	476	S	463	-0-	-13 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	S	472	-0-	-55 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	510	S	457	-0-	-53 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	527	S	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	457	S	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	517	S	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	618	S	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	515	S	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	527	S	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	600	S	492	-0-	-108 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	527	S	464	-0-	-63 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PEGRAM WELL #: 1 RRCID -> 027697 COMPL. DATE 08/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - PLUGGED 06/18/15																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	14	-0-	-2528 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	547	-0-	-1778 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	480	-0-	-1320 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6949	-0-	3849 B	3849	6949	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6211	-0-	3211 B	7060	6211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5589	-0-	2489 B	9549	5589	3			N	-0-					-0-
08	11947	R	2398	-0-	-9549 B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6720	#	-0-	-0-	-6720 B	-6720					N	-0-					-0-
10	6944	#	1198	-0-	-5746 B	-12466	1198	3			N	-0-					-0-
11	6720	#	2534	-0-	-4186 B	-16652	2534	3			N	-0-					-0-
12	6944	#	-0-	-0-	-6944 B	-23596					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4010	-0-	1210 B	1210	4010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1210																	
03	3100	N	3534	-0-	434 B	1644	3534	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2594	-0-	-406 B	1238	2594	3			N	-0-					-0-
05	5499	R	4261	-0-	-1238 B	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
06	4290	#	1429	-0-	-2861 B	-2861	1429	3			N	-0-					-0-
07	4433	#	808	-0-	-3625 B	-6486	808	3			N	-0-					-0-
08	4433	#	3117	-0-	-1316 B	-7802	3117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7802																	
09	4290	#	3638	-0-	-652 B	-8454	3638	3			N	-0-					-0-
10	4433	#	2437	-0-	-1996 B	-10450	2437	3			N	-0-					-0-
11	4110	#	1004	-0-	-3106 B	-13556	1004	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	-0-	-0-	-3751 B	-13556					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	S	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	616	S	195	-0-	-421 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	S	226	-0-	-425 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	300	S	240	-0-	-60 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	400	S	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	468	S	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	248	S	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	403	S	51	-0-	-352 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	487	S	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	429	S	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	245	S	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	567	S	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	745	-0-	-5 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	3			N	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-			-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	991	-0-	-32 B	-0-	991	3			N	-0-			-0-
06	960	N	942	-0-	-18 B	-0-	942	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	987	3			N	-0-			-0-
08	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-			-0-
10	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	987	3			N	-0-			-0-
11	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	956	3			N	-0-			-0-
12	992	N	984	-0-	-8 B	-0-	984	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3251	N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			N	-0-			-0-
02	2576	N	2414	-0-	-162 B	-0-	2414	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2821	N	2785	-0-	-36 B	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
04	3150	N	2892	-0-	-258 B	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-			-0-
06	2700	N	2667	-0-	-33 B	-0-	2667	3			N	-0-			-0-
07	3129	N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	3			N	-0-			-0-
08	2976	N	2899	-0-	-77 B	-0-	2899	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-			-0-
10	3131	N	2924	-0-	-207 B	-0-	2924	3			N	-0-			-0-
11	2820	N	2733	-0-	-87 B	-0-	2733	3			N	-0-			-0-
*12	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1355	-0-	-412 B	-0-	74	1	1281	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1138	-0-	-262 B	-0-	67	1	1071	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426	N	1203	-0-	-223 B	-0-	74	1	1129	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1171	-0-	-149 B	-0-	72	1	1099	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1233	-0-	-38 B	-0-	74	1	1159	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1024	-0-	-146 B	-0-	72	1	952	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	74	-0-	-1135 B	-0-	74	1			N	-0-			-0-
08	1240	N	954	-0-	-286 B	-0-	74	1	880	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	72	1	1870	3	N	-0-			-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	74	1	1700	3	N	-0-			-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	72	1	1348	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1357	-0-	-658 B	-0-	74	1	1283	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	148	-0-	-906 B	-0-	60	1	88	3	N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	345	1	392	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	700	-0-	-261 B	-0-	345	1	355	3	N	-0-			-0-
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	300	1	263	3	N	-0-			-0-
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	465	1	457	3	N	-0-			-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	450	1	409	3	N	-0-			-0-
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	435	1	335	3	N	-0-			-0-
08	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	465	1	379	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	N	737	-0-	-133 B	-0-	450	1	287	3	N	-0-			-0-
10	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	465	1	338	3	N	-0-			-0-
11	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	450	1	384	3	N	-0-			-0-
*12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	465	1	393	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER WELL #: B 1 RRCID -> 027711 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1519	N	1380	-0-	-139 B	-0-	74	1	1306	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1277	-0-	-123 B	-0-	67	1	1210	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	74	1	1375	3	N	-0-			-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	72	1	1321	3	N	-0-			-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	74	1	1370	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24 B	-0-	72	1	1314	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1416	-0-	-10 B	-0-	74	1	1342	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1434	-0-	-23 B	-0-	74	1	1360	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1380	N	1375	-0-	-5 B	-0-	72	1	1303	3	N	-0-			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	74	1	1358	3	N	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	72	1	1315	3	N	-0-			-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	74	1	1363	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 08/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2091	-0-	-48 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1834	-0-	-70 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1689	-0-	-357 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1803	-0-	-207 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1966	-0-	-80 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	N	4948	-0-	-322 B	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4676	N	4543	-0-	-133 B	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	4951	-0-	-133 B	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
04	4800	N	3246	-0-	-1554 B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	5022	N	1057	-0-	-3965 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	5719	N	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
07	5262	N	5262	-0-	-0- B	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
08	5132	N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5730	N	4928	-0-	-802 B	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
10	5270	N	3365	-0-	-1905 B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
11	4980	N	4808	-0-	-172 B	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
*12	5137	N	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	234	-0-	-2990 B	-5321	234	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	1266	-0-	-1646 B	-6967	1266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6967																	
03	3224	#	911	-0-	-2313 B	-9280	911	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	280	-0-	-2840 B	-12120	280	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1254	-0-	-141 B	-12120	1254	3			N	-0-					-0-
06	870	N	1825	-0-	955 B	-11165	1825	3			N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57 B	-11165	222	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	502	-0-	-738 B	-11165	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5153 CANCELLED UNDERAGE -> -6012																	
09	1830	N	1499	-0-	-331 B	-5153	1499	3			N	-0-					-0-
10	217	N	1600	-0-	1383 B	-3770	1600	3			N	-0-					-0-
11	480	N	1371	-0-	891 B	-2879	1371	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	2083	-0-	533 B	-2346	2083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1881	-0-	-382 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1581	-0-	-519 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1658	-0-	-636 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1955	-0-	-401 B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2172	-0-	-153 B	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1958	-0-	-292 B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1994	-0-	-106 B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	407	-0-	-306 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	560	N	307	-0-	-253 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	307	-0-	-220 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	294	-0-	-171 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	336	N	236	-0-	-100 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1035	-0-	-298 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	906	-0-	-242 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	222	-0-	-770 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	990	N	368	-0-	-622 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	992	N	687	-0-	-305 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1463	-0-	-335	B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	1388	-0-	-152	B	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1674	N	1414	-0-	-260	B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1105	-0-	-305	B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-				N	-0-			-0-
06	1380	N	1174	-0-	-206	B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1133	-0-	-14	B	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	693	-0-	-597	B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
12	1240	N	151	-0-	-1089	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	293	-0-	-141	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	420	N	217	-0-	-203	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	465	N	273	-0-	-192	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	N	2766	-0-	-551	B	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
02	2968	N	2962	-0-	-6	B	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3238	N	3238	-0-	-0-	B	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
04	2670	N	2207	-0-	-463	B	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
05	3341	N	3341	-0-	-0-	B	-0-	3341	3		N	-0-			-0-
06	3144	N	3144	-0-	-0-	B	-0-	3144	3		N	-0-			-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	B	-0-	3097	3		N	-0-			-0-
08	3348	N	2586	-0-	-762	B	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3170	N	3170	-0-	-0-	B	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3007	-0-	-93	B	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
11	2918	N	2918	-0-	-0-	B	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
12	3286	N	3047	-0-	-239	B	-0-	3047	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1178	N	968	-0-	-210	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1001	-0-	-35	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	930	N	714	-0-	-216	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	850	-0-	-328	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	997	-0-	-57	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1044	-0-	-103	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	726	-0-	-111	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	900	N	845	-0-	-55	B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	930	N	836	-0-	-94	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	240	-0-	-225 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	392	N	287	-0-	-105 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	224	-0-	-179 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	217	N	11	-0-	-206 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	14	-0-	-136 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	N	3584	-0-	-787 B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3602	-0-	-290 B	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4296	N	4296	-0-	-0- B	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4194	N	4194	-0-	-0- B	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	4221	N	4221	-0-	-0- B	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4170	N	3576	-0-	-594 B	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	4340	N	4096	-0-	-244 B	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4359	N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	2632	-0-	-938 B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	4839	N	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	4414	N	4414	-0-	-0- B	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*12	4460	N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY A WELL #: 1 RRCID -> 027752 COMPL. DATE 02/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1865	-0-	-175 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1691	-0-	-200 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1770	-0-	-150 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1498	-0-	-424 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1628	-0-	-77 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1711	-0-	-59 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1512	-0-	-78 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	757	-0-	-1010 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1319	-0-	-76 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1246	-0-	-149 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1579	-0-	-71 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1652	-0-	-28 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	976	-0-	-481 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	666	-0-	-650 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	606	-0-	-882 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1143	-0-	-128 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1308	-0-	-273 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1087	-0-	-443 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1137	-0-	-123 B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*12	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	434	N	291	-0-	-143 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	360	N	215	-0-	-145 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	310	N	163	-0-	-147 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	279	N	131	-0-	-148 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1214	-0-	-336 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	988	-0-	-244 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	936	-0-	-397 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1339	-0-	-101 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	501	-0-	-956 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	429	-0-	-663 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1305	-0-	-405 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1056	-0-	-587 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1231	-0-	-119 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1164	-0-	-231 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1805	-0-	-24 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1531	-0-	-37 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1652	-0-	-84 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1683	-0-	-57 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1582	-0-	-128 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1132	-0-	-44 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1167	-0-	-73 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1174	-0-	-26 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1824	-0-	-501 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1730	-0-	-258 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	1714	-0-	-611 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1256	-0-	-514 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1370	-0-	-552 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1409	-0-	-241 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	964	-0-	-338 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1275	-0-	-135 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 027765 COMPL. DATE 09/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	256	-0-	-1387 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	382	-0-	-794 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	203	-0-	-913 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	434	N	45	-0-	-389 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	7	-0-	-143 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1051	-0-	-282 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	926	-0-	-194 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	894	-0-	-346 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1094	-0-	-115 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1189	-0-	-71 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1449	-0-	-318 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1091	-0-	-337 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1018	-0-	-532 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1736	-0-	-31 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1493	-0-	-157 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	559	-0-	-869 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	716	-0-	-803 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	992	N	670	-0-	-322 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	208	-0-	-970 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1287	-0-	-63 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1137	-0-	-196 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	995	-0-	-125 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	469	-0-	-709 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	576	-0-	-534 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	917	-0-	-199 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1245	-0-	-45 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1318	-0-	-15 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	980	N	949	-0-	-31 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	994	-0-	-60 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	N	4850	-0-	-48 B	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	3890	-0-	-478 B	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4754	N	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
04	4680	N	3056	-0-	-1624 B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	2677	-0-	-1632 B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	5303	N	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
07	4849	N	4849	-0-	-0- B	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
08	4694	N	4694	-0-	-0- B	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5310	N	4486	-0-	-824 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	4836	N	3155	-0-	-1681 B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	4674	N	4674	-0-	-0- B	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
*12	4654	N	4654	-0-	-0- B	-0-	4654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 08/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2453	-0-	-1019 B	-4651	2453	3			N	-0-					-0-
02	3136	#	2163	-0-	-973 B	-5624	2163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5624																	
03	2387	N	2506	-0-	119 B	-5505	2506	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1609	-0-	-761 B	-5505	1609	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	646	-0-	-1741 B	-5505	646	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	3117	-0-	687 B	-4818	3117	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	2704	-0-	1030 B	-3788	2704	3			N	-0-					-0-
08	651	N	2549	-0-	1898 B	-1890	2549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1890																	
09	3120	N	2347	-0-	-773 B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1454	-0-	-1243 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2139	-0-	-321 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2285	-0-	-133 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	784	N	513	-0-	-271 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	539	-0-	-267 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	651	N	495	-0-	-156 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	713	N	394	-0-	-319 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	851	-0-	-141 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	992	N	865	-0-	-127 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	897	-0-	-63 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	530	-0-	-338 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	560	N	482	-0-	-78 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	637	-0-	-262 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	784	N	536	-0-	-248 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	610	-0-	-196 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	630	N	449	-0-	-181 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	589	N	509	-0-	-80 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	552	-0-	-512 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	588	-0-	-435 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	713	N	449	-0-	-264 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	376	-0-	-647 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1191	-0-	-1382 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2661	-0-	-222 B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2574	-0-	-96 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2474	-0-	-316 B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2413	-0-	-253 B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2112	-0-	-468 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2248	-0-	-232 B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2071	-0-	-269 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1912	-0-	-258 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	325	-0-	-109 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	244	-0-	-159 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	365	-0-	-85 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	564	-0-	-612 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	641	-0-	-444 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	806	N	475	-0-	-331 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	961	N	329	-0-	-632 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1025	-0-	-25 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	439	-0-	-305 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	532	N	311	-0-	-221 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	217	-0-	-372 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	618	-0-	-102 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	663	-0-	-174 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	672	N	541	-0-	-131 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	457	-0-	-287 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	686	-0-	-94 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	616	N	547	-0-	-69 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	528	-0-	-154 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	615	-0-	-75 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
02	1596	N	1568	-0-	-28 B	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	1659	-0-	-21 B	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1697	-0-	-39 B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
12	1736	N	1718	-0-	-18 B	-0-	1718	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	132	-0-	-581 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	560	N	64	-0-	-496 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713	N	601	-0-	-112 B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
07	713	N	388	-0-	-325 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
12	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O QUINN A WELL #: 1 RRCID -> 027861 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - P&A 01/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	983	-0-	-1156 B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
05	2511	N	2097	-0-	-414 B	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	2002	-0-	-128 B	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
07	2139	N	2023	-0-	-116 B	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
11	2040	N	2024	-0-	-16 B	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
12	2139	N	2101	-0-	-38 B	-0-	2101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	3139	-0-	-54 B	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2753	-0-	-75 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	3106	-0-	-25 B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2939	-0-	-91 B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
05	3105	N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2685	-0-	-315 B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3187	N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3089	-0-	-11 B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	3106	-0-	-87 B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2949	-0-	-51 B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
*12	3050	N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1760	-0-	-162 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1548	-0-	-160 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1673	-0-	-187 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1837	-0-	-23 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1884	-0-	-38 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*12	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1059	-0-	-285 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1238	-0-	-188 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1040	-0-	-160 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1023	-0-	-217 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	800	-0-	-68 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	868	N	684	-0-	-184 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	780	N	618	-0-	-162 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	713	N	536	-0-	-177 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	682	N	121	-0-	-561 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	335	-0-	-295 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	21	-0-		-165	B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
02	168	N	40	-0-		-128	B	-0-	40	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	58	-0-		-35	B	-0-	58	3			N	-0-				-0-
04	118	N	118	-0-		-0-	B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
05	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
06	158	N	158	-0-		-0-	B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
07	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
08	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	163	N	163	-0-		-0-	B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
10	174	N	174	-0-		-0-	B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
11	180	N	172	-0-		-8	B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
*12	159	N	159	-0-		-0-	B	-0-	159	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-		-0-	B	-0-	633	3			N	-0-				-0-
02	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	597	N	597	-0-		-0-	B	-0-	597	3			N	-0-				-0-
04	600	N	572	-0-		-28	B	-0-	572	3			N	-0-				-0-
05	609	N	609	-0-		-0-	B	-0-	609	3			N	-0-				-0-
06	573	N	573	-0-		-0-	B	-0-	573	3			N	-0-				-0-
07	589	N	585	-0-		-4	B	-0-	585	3			N	-0-				-0-
08	620	N	597	-0-		-23	B	-0-	597	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
10	589	N	551	-0-		-38	B	-0-	551	3			N	-0-				-0-
11	570	N	528	-0-		-42	B	-0-	528	3			N	-0-				-0-
12	589	N	556	-0-		-33	B	-0-	556	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2510	-0-		-311	B	-0-	2510	3			N	-0-				-0-
02	2324	N	2184	-0-		-140	B	-0-	2184	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2370	N	2370	-0-		-0-	B	-0-	2370	3			N	-0-				-0-
04	2430	N	2316	-0-		-114	B	-0-	2316	3			N	-0-				-0-
05	2467	N	2467	-0-		-0-	B	-0-	2467	3			N	-0-				-0-
06	2280	N	2250	-0-		-30	B	-0-	2250	3			N	-0-				-0-
07	2483	N	2483	-0-		-0-	B	-0-	2483	3			N	-0-				-0-
08	2554	N	2554	-0-		-0-	B	-0-	2554	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2463	N	2463	-0-		-0-	B	-0-	2463	3			N	-0-				-0-
10	2632	N	2632	-0-		-0-	B	-0-	2632	3			N	-0-				-0-
11	2571	N	2571	-0-		-0-	B	-0-	2571	3			N	-0-				-0-
*12	2591	N	2591	-0-		-0-	B	-0-	2591	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1710	-0-	-119 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1549	-0-	-271 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1662	-0-	-291 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1498	-0-	-152 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1641	-0-	-64 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1620	-0-	-23 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1690	-0-	-50 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1655	-0-	-81 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	74	1	941	3	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	67	1	725	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	74	1	753	3	N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	72	1	1247	3	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	74	1	1353	3	N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	72	1	998	3	N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	74	1	1529	3	N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	74	1	1690	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	72	1	1722	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1404	-0-	-208 B	-0-	74	1	1330	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1487	-0-	-223 B	-0-	72	1	1415	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	999	-0-	-861 B	-0-	74	1	925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1018	-0-	-160 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	952	-0-	-308 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1049	-0-	-191 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	977	-0-	-77 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589	N	420	-0-	-169 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	554	-0-		-128	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-		-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	589	N	393	-0-		-196	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-		-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-		-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-		-8	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-		-46	B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	660	N	582	-0-		-78	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-		-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-		-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-		-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-		-69	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	620	N	525	-0-		-95	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-		-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-		-8	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	589	N	516	-0-		-73	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-		-44	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-		-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-		-31	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-		-3	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	671	-0-		-42	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-		-44	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	713	N	687	-0-		-26	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-		-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-		-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-		-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-		-26	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-		-20	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	690	N	649	-0-		-41	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-		-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	660	N	655	-0-		-5	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-		-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	523	-0-	-345 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	616	N	493	-0-	-123 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	513	-0-	-169 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	806	N	632	-0-	-174 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	713	-0-	-157 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1607	-0-	-213 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1756	-0-	-73 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1704	-0-	-36 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1766	-0-	-1 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1699	-0-	-11 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1700	-0-	-67 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1646	-0-	-34 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1178	N	1149	-0-	-29	B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	1096	-0-	-14	B	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1110	-0-	-37	B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1090	-0-	-20	B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1063	-0-	-84	B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1058	-0-	-58	B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080	N	1004	-0-	-76	B	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	696	-0-	-324	B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	369	-0-	-654	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054	N	1043	-0-	-11	B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	834	-0-	-313	B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	894	-0-	-253	B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1020	N	929	-0-	-91	B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
12	961	N	879	-0-	-82	B	-0-	879	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 01/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1922	N	1910	-0-	-12	B	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
04	1830	N	1814	-0-	-16	B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
05	1922	N	1867	-0-	-55	B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	1825	-0-	-35	B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
10	1891	N	1888	-0-	-3	B	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
12	1953	N	1938	-0-	-15	B	-0-	1938	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	775	N	627	-0-	-148 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 10/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 027978 COMPL. DATE 09/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1510	-0-	-30 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1422	-0-	-221 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1046	-0-	-604 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1280	-0-	-394 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	972	-0-	-468 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1092	-0-	-210 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	436	-0-	-1004 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	992	N	386	-0-	-606 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1256	-0-	-15 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*12	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCILLE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027985 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	649	-0-	-11 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1663	-0-	-45 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	556	-0-	-1335 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1814	-0-	-325 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1773	-0-	-149 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1767	-0-	-33 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	812	N	619	-0-	-193 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	660	-0-	-208 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	806	N	616	-0-	-190 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	775	N	587	-0-	-188 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3858	N	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3451	-0-	-49 B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3831	-0-	-44 B	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3712	-0-	-8 B	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
05	3851	N	3851	-0-	-0- B	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3720	N	3319	-0-	-401 B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	3734	-0-	-110 B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3758	-0-	-86 B	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3605	N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
10	3764	N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
11	3630	N	3613	-0-	-17 B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
*12	3736	N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	964	-0-	-26 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2444	-0-	-67 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2175	-0-	-65 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2435	-0-	-14 B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2413	-0-	-36 B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2330	-0-	-100 B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2395	-0-	-85 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1908	-0-	-76 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1641	-0-	-151 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1887	-0-	-97 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1932	-0-	-21 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1851	-0-	-39 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1939	-0-	-14 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1915	-0-	-7 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1368	-0-	-368 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1259	-0-	-365 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1355	-0-	-350 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1319	-0-	-107 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WITTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 028011 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	855	-0-	-13 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	2796	-0-	-614 B	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3052	N	2786	-0-	-266 B	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	2743	-0-	-605 B	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2077	-0-	-623 B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	3519	N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3534	N	2915	-0-	-619 B	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3180	N	2999	-0-	-181 B	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3296	N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3148	N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*12	3227	N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	31	-0-	-279 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	196	N	42	-0-	-154 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	77	-0-	-140 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3549	-0-	-109 B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	3265	-0-	-11 B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3588	-0-	-8 B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	2328	-0-	-1092 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	544	-0-	-3083 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	3599	N	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3624	N	3624	-0-	-0- B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
08	3584	N	3584	-0-	-0- B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3600	N	3489	-0-	-111 B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
10	3627	N	2395	-0-	-1232 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	3023	-0-	-457 B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
12	3596	N	3507	-0-	-89 B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	3	-0-	-307 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	280	N	103	-0-	-177 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	50	-0-	-260 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	155	N	7	-0-	-148 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	935	-0-	-1421 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2430	-0-	-146 B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2460	-0-	-51 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2565	-0-	-411 B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2379	-0-	-261 B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2312	-0-	-106 B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2237	-0-	-253 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*12	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	993	-0-	-371 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	991	-0-	-465 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1077	-0-	-411 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	960	N	801	-0-	-159 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	837	N	638	-0-	-199 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	655	-0-	-554 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1088	-0-	-322 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	352	-0-	-299 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	330	N	216	-0-	-114 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	589	N	317	-0-	-272 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	63	-0-	-867 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	588	N	134	-0-	-454 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	66	-0-	-523 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	151	-0-	-438 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	336	N	77	-0-	-259 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	34	-0-	-400 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

01	3224	N	2559	-0-	-665 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2650	-0-	-178 B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3107	N	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3498	N	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
06	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3627	N	2993	-0-	-634 B	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3361	N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3188	N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
11	3070	N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	3472	N	3461	-0-	-11 B	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

01	3875	N	3114	-0-	-761 B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	3404	N	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3725	N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2288	-0-	-712 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	3960	N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
06	3710	N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
07	3598	N	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
08	3968	N	2890	-0-	-1078 B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3789	N	3789	-0-	-0- B	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	3410	-0-	-186 B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	3377	N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
12	3906	N	3436	-0-	-470 B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	7	-0-	-148 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	784	-0-	-425 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	511	-0-	-78 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	459	-0-	-99 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	450	N	213	-0-	-237 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	1831	-0-	-1300 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2201	-0-	-487 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3132	N	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2552	-0-	-478 B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	1169	-0-	-1900 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2525	-0-	-325 B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2495	-0-	-357 B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BUELOW WELL #: 2 RRCID -> 078916 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2750 - 2800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2015 - PLUGGED 03/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

01	3472	N	2411	-0-	-1061	B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	5154	N	5154	-0-	-0-	B	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5580	N	5475	-0-	-105	B	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
04	5351	N	5351	-0-	-0-	B	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
05	5704	N	5222	-0-	-482	B	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
06	5310	N	5277	-0-	-33	B	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
07	5518	N	4965	-0-	-553	B	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
08	5272	N	5272	-0-	-0-	B	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5280	N	4847	-0-	-433	B	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
10	5188	N	5188	-0-	-0-	B	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
11	5100	N	4876	-0-	-224	B	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
*12	5196	N	5196	-0-	-0-	B	-0-	5196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

01	2790	N	1094	-0-	-1696	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1021	-0-	-1051	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	1060	-0-	-1203	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1786	-0-	-136	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	3444	-0-	444	B	444	3444	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3308	-0-	208	B	652	3308	3			N	-0-					-0-
11	2933	N	2281	-0-	-652	B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*12	3570	R	3570	-0-	-0-	B	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	663	-0-	-19	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	629	-0-	-1	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	19	-0-	-167	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1343	-0-	-337	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1319	-0-	-355	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1358	-0-	-142	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1338	-0-	-150	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1316	-0-	-79	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3330	-0-	-328 B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2816	-0-	-348 B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	879	-0-	-2593 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	3897	N	3897	-0-	-0- B	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
05	3665	N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	3221	N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	3369	-0-	-661 B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3583	-0-	-75 B	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3350	N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
10	3498	N	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	3387	-0-	-93 B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3455	-0-	-17 B	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	633	-0-	-1047 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	736	-0-	-1000 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	837	N	584	-0-	-253 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	284	-0-	-894 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	588	N	530	-0-	-58 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	528	-0-	-123 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	589	N	472	-0-	-117 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	510	N	312	-0-	-198 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	527	N	250	-0-	-277 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	71	-0-	-84 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	605	-0-	-25 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	735	-0-	-102 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	712	-0-	-38 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1143	-0-	-159 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1118	-0-	-58 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1219	-0-	-101 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1135	-0-	-229 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	660	N	563	-0-	-97 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	682	N	547	-0-	-135 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREUND WELL #: 2 RRCID -> 125968 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2620 - 2880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

01	1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1612 N	1316	-0-	-296	B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1259	-0-	-151	B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1226	-0-	-138	B	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1203	-0-	-57	B	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1164	-0-	-138	B	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1200 N	1182	-0-	-18	B	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1186	-0-	-44	B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	N	4117	-0-	-99 B	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3702	-0-	-134 B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	4046	-0-	-170 B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
04	3990	N	3934	-0-	-56 B	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	4080	-0-	-12 B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3865	-0-	-65 B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	3494	-0-	-567 B	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	3978	-0-	-114 B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3691	-0-	-179 B	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	3850	N	3850	-0-	-0- B	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	3840	N	3578	-0-	-262 B	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
12	3813	N	3720	-0-	-93 B	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2493	-0-	-204 B	-3388	2493	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2241	-0-	-307 B	-3388	67	1	2174	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -546 CANCELLED UNDERAGE -> -2842																	
03	2728	N	2392	-0-	-336 B	-546	74	1	2318	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2456	-0-	56 B	-490	72	1	2384	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2735	-0-	255 B	-235	74	1	2661	3	N	-0-					-0-
06	2330	N	2565	-0-	235 B	-0-	65	1	2500	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2503	-0-	-39 B	-0-	74	1	2429	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2575	-0-	-153 B	-0-	74	1	2501	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	845	-0-	-1735 B	-0-	31	1	814	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	374	-0-	-2137 B	-0-	7	1	367	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3084	-0-	84 B	84	65	1	3019	3	N	-0-					-0-
*12	2667	N	2583	-0-	-84 B	-0-	74	1	2509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	74	1	2042	3	N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	67	1	1527	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1622	-0-	-114 B	-0-	74	1	1548	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1520	-0-	-520 B	-0-	70	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1506	-0-	-261 B	-0-	74	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1418	-0-	-142 B	-0-	72	1	1346	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1481	-0-	-100 B	-0-	74	1	1407	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1453	-0-	-66 B	-0-	74	1	1379	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1303	-0-	-107 B	-0-	72	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1346	-0-	-142 B	-0-	74	1	1272	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1224	-0-	-186 B	-0-	72	1	1152	3	N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	74	1	1263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	377	-0-	-88 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	952	N	411	-0-	-541 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	464	-0-	-559 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	558	N	389	-0-	-169 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	713	N	215	-0-	-498 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	164	-0-	-115 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1104	-0-	-663 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1340	-0-	-250 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1313	-0-	-919 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	N	4049	-0-	-508 B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	4088	N	2689	-0-	-1399 B	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371	N	3101	-0-	-1270 B	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3930	N	2946	-0-	-984 B	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2892	-0-	-84 B	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2933	-0-	-67 B	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2982	-0-	-56 B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2792	-0-	-91 B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2876	-0-	-64 B	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2904	-0-	-72 B	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2932	-0-	-44 B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1856	-0-	-190 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1808	-0-	-180 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1975	-0-	-102 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1730	-0-	-70 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1764	-0-	-34 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1887	-0-	-190 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1959	-0-	-51 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*12	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	775	N	508	-0-	-267 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	589	N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	441	-0-	-69 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2305	-0-	-237 B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1919	-0-	-293 B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2127	-0-	-229 B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2315	-0-	-103 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2219	-0-	-292 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2263	-0-	-167 B	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*12	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	853	-0-	-542 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	671	-0-	-925 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	984	-0-	-969 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1245	-0-	-305 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1033	-0-	-796 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*12	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1017	-0-	-192	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	956	-0-	-612	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1127	-0-	-795	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1082	-0-	-344	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	975	-0-	-544	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2383	-0-	-377	B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2274	-0-	-547	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2175	-0-	-615	B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2326	-0-	-123	B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	N	2167	-0-	-23	B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2283	-0-	-42	B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1899	-0-	-531	B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*12	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	3186	-0-	-100 B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2867	-0-	-45 B	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	3070	-0-	-20 B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	2820	-0-	-342 B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	2928	-0-	-192 B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	3021	-0-	-141 B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	3068	N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
10	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	1552	-0-	-1418 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	328	-0-	-2741 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDBERG WELL #: 4 RRCID -> 152881 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2742 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1273	-0-	-71 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1395	-0-	-45 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1378	-0-	-62 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1366	-0-	-14 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1318	-0-	-122 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1201	-0-	-59 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1171	-0-	-224 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	75	1	532	3	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	420	1	526	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	345	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	450	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	345	1	792	3	N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	405	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1180	-0-	-277 B	-0-	465	1	715	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	929	-0-	-218 B	-0-	465	1	464	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	450	1	915	2	N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	465	1	808	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	450	1	469	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	973	-0-	-453 B	-0-	465	1	508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	764	-0-	-600 B	-0-	74	1	690	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1023	-0-	-97 B	-0-	67	1	956	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	711	-0-	-405 B	-0-	74	1	637	3	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	72	1	771	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	665	-0-	-482 B	-0-	74	1	591	3	N	-0-					-0-
06	690	N	572	-0-	-118 B	-0-	72	1	500	3	N	-0-					-0-
07	868	N	246	-0-	-622 B	-0-	74	1	172	3	N	-0-					-0-
08	651	N	147	-0-	-504 B	-0-	74	1	73	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	389	-0-	-181 B	-0-	72	1	317	3	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	74	1	315	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	72	1	149	3	N	-0-					-0-
12	403	N	279	-0-	-124 B	-0-	74	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	422	-0-	-1190 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	305	-0-	-1039 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	294	-0-	-1473 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	451	-0-	-59 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	1009	-0-	-2370 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	3906	N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5073	N	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
04	3076	N	3076	-0-	-0- B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	4537	N	4537	-0-	-0- B	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
06	4920	N	3199	-0-	-1721 B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2613	-0-	-580 B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	4666	N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4151	N	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
10	3922	N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	3872	-0-	-658 B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	2422	-0-	-1856 B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	180	-0-	-781 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	728	N	228	-0-	-500 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	87	-0-	-626 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	3028	N	3028	-0-	-0- B	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	2975	N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3734	-0-	634 B	634	3734	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3614	-0-	514 B	1148	3614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1148																	
09	3000	N	3557	-0-	557 B	1705	3557	3			N	-0-					-0-
10	5368	R	3663	-0-	-1705 B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
11	3600	#	3579	-0-	-21 B	-21	3579	3			N	-0-					-0-
*12	3821	R	3842	-0-	21 B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	822	-0-	-573 B	-0-	288	1	534	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	134	-0-	-1658 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	253	-0-	-1669 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	810	N	154	-0-	-656 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1339	-0-	-131 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	455	-0-	-971 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	810	-0-	-422 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	647	-0-	-500 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	899	N	344	-0-	-555 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	630	N	307	-0-	-323 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	74	-0-	-267 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	199	-0-	-101 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1722	-0-	-528 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1837	-0-	-457 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1733	-0-	-127 B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1625	-0-	-204 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1325	-0-	-415 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1452	-0-	-377 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1647	-0-	-120 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1485	-0-	-111 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1628	-0-	-77 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1582	-0-	-92 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1632	-0-	-42 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1215	-0-	-25 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1163	-0-	-67 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1168	-0-	-2 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1189	-0-	-20 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	3	-0-	-989 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	303	-0-	-761 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	690	N	24	-0-	-666 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	651	N	63	-0-	-588 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1208	-0-	-712 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1446	-0-	-228 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	427	-0-	-193 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	504	N	101	-0-	-403 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	961	N	510	-0-	-451 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	713	N	106	-0-	-607 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	82	-0-	-548 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1921	-0-	-559 B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2407	-0-	-166 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2310	-0-	-60 B	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2357	-0-	-61 B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2234	-0-	-184 B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2090	-0-	-220 B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*12	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	52	-0-	-165 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	240	-0-	-210 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1143	-0-	-145 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1234	-0-	-99 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1193	-0-	-67 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1179	-0-	-61 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	996	-0-	-204 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	240	-0-	-938 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	862	-0-	-278 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	40	-0-	-1200 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	333	-0-	-927 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	137	-0-	-762 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	17	-0-	-355 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	1	-0-	-329 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
11	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*12	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	98	-0-	-243 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	252	N	36	-0-	-216 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	6	-0-	-242 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1118	-0-	-1114 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	994	-0-	-742 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1089	-0-	-337 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1024	-0-	-56 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1449	-0-	-101	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	897	-0-	-529	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1140	-0-	-270	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1257	-0-	-169	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1756	-0-	-135	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1584	-0-	-68	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1737	-0-	-61	B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1773	-0-	-25	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1736	-0-	-4	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1706	-0-	-4	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1775	-0-	-23	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	954	-0-	-658 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	848	-0-	-328 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	926	-0-	-252 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1327	-0-	-161 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	500	-0-	-1000 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	2	-0-	-1331 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2073	-0-	-66 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1802	-0-	-102 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2034	-0-	-43 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2058	-0-	-19 B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1317	-0-	-693 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	368	-0-	-1678 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*12	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	112	-0-	-1128 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	784	N	85	-0-	-699 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	19	-0-	-570 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2590	-0-	-45 B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2254	-0-	-266 B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2419	-0-	-278 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2173	-0-	-347 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2303	-0-	-208 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2243	-0-	-97 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2199	-0-	-33 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2217	-0-	-77 B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2125	-0-	-125 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2189	-0-	-12 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2054	-0-	-106 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2111	-0-	-90 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	800	-0-	-10 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2035	-0-	-149	B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2229	-0-	-158	B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2230	-0-	-170	B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2160	-0-	-103	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2220	N	2180	-0-	-40	B	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2271	-0-	-116	B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2130	-0-	-120	B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2243	-0-	-20	B	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	471	-0-	-25	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3737	N	3737	-0-	-0-	B	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	3044	-0-	-64	B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3410	N	3254	-0-	-156	B	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
04	3630	N	3151	-0-	-479	B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3509	N	3509	-0-	-0-	B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3004	-0-	-146	B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3482	N	3482	-0-	-0-	B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3256	-0-	-247	B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	2764	-0-	-236	B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
10	3472	N	3012	-0-	-460	B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	2896	-0-	-254	B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*12	3263	N	3263	-0-	-0-	B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1430	-0-	-151 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1165	-0-	-207 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1366	-0-	-91 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1216	-0-	-241 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1331	-0-	-199 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1418	-0-	-318 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1466	-0-	-456 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1538	-0-	-170 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1617	-0-	-213 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1684	-0-	-176 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1818	-0-	-42 B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	N	1261	-0-	-4846	B	-0-	297	1	964	3	N	-0-					-0-
02	6806	N	6806	-0-	-0-	B	-0-	924	1	5882	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7004	N	7004	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	5981	3	N	-0-					-0-
04	4854	N	4854	-0-	-0-	B	-0-	660	1	4194	3	N	-0-					-0-
05	7533	N	5361	-0-	-2172	B	-0-	726	1	4635	3	N	-0-					-0-
06	6780	N	4419	-0-	-2361	B	-0-	627	1	3792	3	N	-0-					-0-
07	7857	N	7857	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	6834	3	N	-0-					-0-
08	7595	N	7595	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	6572	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7255	N	7255	-0-	-0-	B	-0-	990	1	6265	3	N	-0-					-0-
10	7843	N	6637	-0-	-1206	B	-0-	957	1	5680	3	N	-0-					-0-
11	7350	N	5703	-0-	-1647	B	-0-	825	1	4878	3	N	-0-					-0-
12	7502	N	5751	-0-	-1751	B	-0-	858	1	4893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1984	-0-	-279	B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1754	-0-	-262	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	730	-0-	-1223	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1120	-0-	-800	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1597	-0-	-356	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	B	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2391	-0-	-58	B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	400	-0-	-20	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	115	-0-	-381	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	558	N	463	-0-	-95	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	387	-0-	-33	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	952	N	337	-0-	-615	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	387	-0-	-388	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	620	N	256	-0-	-364	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	720	N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	411	-0-	-271 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	644	N	335	-0-	-309 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	315	-0-	-429 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	775	N	628	-0-	-147 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	521	-0-	-229 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	880	-0-	-887 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1331	-0-	-181 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1675	-0-	-215 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1705	-0-	-62 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1343	-0-	-424 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1685	-0-	-20 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1671	-0-	-127 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3939	N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3435	-0-	-65 B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3711	-0-	-226 B	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3449	-0-	-361 B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	3402	-0-	-411 B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	3452	-0-	-148 B	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3484	-0-	-81 B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
08	3704	N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3597	N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
10	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
11	3570	N	3522	-0-	-48 B	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
*12	3763	N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	528	-0-	-433 B	-0-	54	1	474	3	N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	414	1	1849	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	414	1	1916	3	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	360	1	1218	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1896	-0-	-615 B	-0-	342	1	1554	3	N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	540	1	1956	3	N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	522	1	1764	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	194	-0-	-1697 B	-0-	54	1	140	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	18	-0-	-2472 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	2294	N	18	-0-	-2276 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*11	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2480	-0-	-496 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1845	-0-	-591 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2176	-0-	-459 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2651	-0-	-46 B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2614	-0-	-266 B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*12	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	2627	-0-	-628 B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2169	-0-	-575 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	621	-0-	-2045 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	2974	N	2974	-0-	-0- B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2953	-0-	-116 B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2922	-0-	-23 B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2726	-0-	-34 B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2805	-0-	-140 B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2721	-0-	-99 B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*12	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	#	3887	-0-	-112 B	-1184	3887	3			N	-0-					-0-
02	3472	N	3293	-0-	-179 B	-1184	3293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -519 CANCELLED UNDERAGE -> -665																	
03	3782	N	3735	-0-	-47 B	-519	3735	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3596	-0-	-154 B	-519	3596	3			N	-0-					-0-
05	3658	N	3613	-0-	-45 B	-519	3613	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	3268	-0-	-332 B	-519	3268	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	3696	-0-	-24 B	-519	3696	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	3829	-0-	202 B	-317	3829	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -317																	
09	3659	N	3659	-0-	-0- B	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3770	N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
11	3720	N	3600	-0-	-120 B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3711	-0-	-71 B	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	N	4205	-0-	-104 B	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
02	3976	N	3354	-0-	-622 B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4743	N	2844	-0-	-1899 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
04	4080	N	3116	-0-	-964 B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	3720	N	3598	-0-	-122 B	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3755	N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	3035	-0-	-189 B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3829	N	3829	-0-	-0- B	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
10	4053	N	4053	-0-	-0- B	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
11	3810	N	3776	-0-	-34 B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3791	-0-	-177 B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	750	-0-	-273 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	642	-0-	-378 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	927	-0-	-123 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDBERG WELL #: 2 RRCID -> 276538 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3318 - 3410

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	N	3304	-0-	-664 B	-0-	62	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	3696	N	2788	-0-	-908 B	-0-	56	1	2732	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3065	-0-	-872 B	-0-	62	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3210	N	3134	-0-	-76 B	-0-	60	1	3074	2	N	-0-					-0-
05	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	62	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	60	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3224	N	2987	-0-	-237 B	-0-	62	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	3162	N	2900	-0-	-262 B	-0-	58	1	2842	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2970	N	2757	-0-	-213 B	-0-	56	1	2701	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2824	-0-	-152 B	-0-	62	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	1101	-0-	-1719 B	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

01 0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02 0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

01	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

01	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1400	-0-	-212 B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1269	-0-	-75 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1361	-0-	-158 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1438	-0-	-143 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1602	-0-	-41 B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1465	-0-	-95 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1518	-0-	-42 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON-CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 027836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1488	N	1347	-0-	-141 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1133	-0-	-99 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1295	-0-	-100 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1333	-0-	-124 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1337	-0-	-73 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1281	-0-	-129 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1050	-0-	-748 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1260	-0-	-224 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1276	-0-	-344 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	753	-0-	-828 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	397	-0-	-1060 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	282	-0-	-1008 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1383	-0-	-12 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1318	-0-	-108 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1308	-0-	-42 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1344	-0-	-20 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1255	-0-	-35 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1210	-0-	-50 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1664	-0-	-196 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1451	-0-	-117 B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1734	-0-	-2 B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1646	-0-	-121 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1738	-0-	-60 B	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1598	-0-	-82 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1543	-0-	-137 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	658	-0-	-272 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	775	N	315	-0-	-460 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	840	N	401	-0-	-439 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	744	N	659	-0-	-85 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	720	N	443	-0-	-277 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	682	N	583	-0-	-99 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	952	N	895	-0-	-57 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	991	-0-	-29 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	954	-0-	-66 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	952	N	884	-0-	-68 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1041	-0-	-44 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1215	-0-	-56 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	842	-0-	-150 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	738	-0-	-192 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	978	-0-	-45 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	902	-0-	-58 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1816	-0-	-13 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1788	-0-	-41 B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1694	-0-	-46 B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1631	-0-	-109 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1657	-0-	-79 B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	651	-0-	-217 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	644	N	497	-0-	-147 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	489	-0-	-193 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	840	N	777	-0-	-63 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 060603 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3550 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	8	-0-	-302	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	806	N	669	-0-	-137	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	806	N	576	-0-	-230	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	77	-0-	-733	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	682	N	6	-0-	-676	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403	N	269	-0-	-134 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	465	N	361	-0-	-104 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	258	-0-	-132 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

01	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	560	N	331	-0-	-229 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	546	-0-	-229 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	173	-0-	-1117 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	372	N	23	-0-	-349 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	540	N	24	-0-	-516 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	496	N	308	-0-	-188 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	432	-0-	-78	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR 254415
PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	170	-0-	-698	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	644	N	352	-0-	-292	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	258	-0-	-393	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	403	N	122	-0-	-281	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	240	N	121	-0-	-119	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	71	-0-	-49	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1269	-0-	-2	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1264	-0-	-7	B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9	B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1260	-0-	-73	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1251	-0-	-51	B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
BRITTNEY WELL #: 1 RRCID -> 102336 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2996 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2359	-0-	-121	B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1844	-0-	-396	B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3131	#	2471	-0-	-660	B	-660	2471	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	2392	-0-	-638	B	-1298	2392	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	2948	-0-	-183	B	-1481	2948	2			N	-0-					-0-
06	3030	#	2405	-0-	-625	B	-2106	2405	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	1667	-0-	-1464	B	-3570	1667	2			N	-0-					-0-
08	3131	#	2471	-0-	-660	B	-4230	2471	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4230																		
09	2400	N	2387	-0-	-13	B	-4230	2387	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	2482	-0-	808	B	-3422	2482	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2388	-0-	-12	B	-3422	2388	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2486	-0-	6	B	-3416	2486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1697	-0-	-70 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1622	-0-	-88 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	115	-0-	-1535 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1260	-0-	-414 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1348	-0-	-295 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1207	-0-	-83 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1270	-0-	-63 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	644	N	461	-0-	-183 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	186	-0-	-279 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	390	N	125	-0-	-265 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	496	N	155	-0-	-341 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	430	-0-	-314 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	672	N	645	-0-	-27 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	N	843	-0-	-3125	B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
02	4788	N	3828	-0-	-960	B	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4588	N	4037	-0-	-551	B	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
04	810	N	706	-0-	-104	B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05	5650	N	5650	-0-	-0-	B	-0-	5650	2		N	-0-			-0-
06	4677	N	4677	-0-	-0-	B	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
07	4360	N	4360	-0-	-0-	B	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
08	5642	N	4575	-0-	-1067	B	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4431	N	4431	-0-	-0-	B	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
10	4614	N	4614	-0-	-0-	B	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
11	4440	N	4403	-0-	-37	B	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
12	4588	N	4488	-0-	-100	B	-0-	4488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	233	-0-	-821	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	1122	-0-	-56	B	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	1029	-0-	-51	B	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
08	1116	N	1069	-0-	-47	B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	789	-0-	-231	B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	605	-0-	-480	B	-0-	605	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3273	N	3273	-0-	-0-	B	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
02	2940	N	2882	-0-	-58	B	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3193	N	3193	-0-	-0-	B	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
04	3180	N	1999	-0-	-1181	B	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
05	3193	N	2784	-0-	-409	B	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
06	3109	N	3109	-0-	-0-	B	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	B	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
08	3189	N	3189	-0-	-0-	B	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3120	N	3020	-0-	-100	B	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
10	3103	N	3103	-0-	-0-	B	-0-	3103	3		N	-0-			-0-
11	3090	N	2974	-0-	-116	B	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
12	3131	N	3045	-0-	-86	B	-0-	3045	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	31	-0-		-868 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	532	N	95	-0-		-437 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	2	-0-		-525 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1129	-0-		-142 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1106	-0-		-14 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1270	N	1270	-0-		-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-		-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-		-74 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1085	-0-		-145 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1113	-0-		-96 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1081	-0-		-97 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1112	N	1112	-0-		-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-		-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-		-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1140	-0-		-7 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	360	-0-		-570 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	924	N	739	-0-		-185 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	906	-0-		-86 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-		-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-		-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-		-43 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-		-141 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	899	N	287	-0-		-612 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	943	N	943	-0-		-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-		-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-		-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-		-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1362	-0-	-808 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1033	-0-	-843 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1942	-0-	-135 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1744	-0-	-146 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1844	-0-	-202 B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1450	-0-	-379 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	601	-0-	-419 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L GAS CO. 341330
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 069925 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3129 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		13	-0-	13 B	13	13	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	13					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	13					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
H & L GAS CO. //CONT.// 341330
BLAKE, A. B. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 118309 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1188 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH WELL #: 1A RRCID -> 196434 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3104 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	191	-0-		191	B	-22218	191	2			N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-		-42	B	-22218	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6400 CANCELLED UNDERAGE -> -15818																			
03	186	N	215	-0-		29	B	-6371	215	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-		-1	B	-6371	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-		-76	B	-6371	141	2			N	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-		-190	B	-6371	20	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-		-186	B	-6371					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-6371					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6371																			
09	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		65	-0-		65	B	65	65	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-		-0-	B	65					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	65					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: 1A RRCID -> 220562 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3076 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-		-6	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	170	-0-		-47	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-		-14	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-		-57	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-		-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		318	-0-		318	B	318	318	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-		-0-	B	318					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	318					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1067	-0-	-514 B	-0-	96	1	971	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1365	-0-	-91 B	-0-	123	1	1242	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	142	1	1439	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	135	1	1365	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1503	-0-	-16 B	-0-	135	1	1368	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1344	-0-	-186 B	-0-	121	1	1223	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1390	-0-	-160 B	-0-	125	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1034	-0-	-454 B	-0-	93	1	941	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1173	-0-	-177 B	-0-	106	1	1067	3	N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	145	1	1464	3	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	139	1	1407	3	N	-0-					-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	146	1	1481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 199362 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3304 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	217	1	1588	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1445	-0-	-11 B	-0-	173	1	1272	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	192	1	1410	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	673	-0-	-1067 B	-0-	81	1	592	3	N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	196	1	1434	3	N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	217	1	1592	3	N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	222	1	1629	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1281	-0-	-362 B	-0-	154	1	1127	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1775	-0-	-25 B	-0-	213	1	1562	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1804	-0-	-56 B	-0-	216	1	1588	3	N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	181	1	1328	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	965	-0-	-864 B	-0-	116	1	849	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	728	-0-	-605 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	372	-0-	-1532 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	374	-0-	-587 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1295	-0-	-1402 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2264	-0-	-216 B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

01	1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1269	-0-	-21	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1240	-0-	-20	B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1198	-0-	-104	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1162	-0-	-140	B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230 N	1084	-0-	-146	B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1114	-0-	-95	B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1065	-0-	-45	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1069	-0-	-47	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

01	1457 N	1449	-0-	-8	B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1277	-0-	-39	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1428 N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1370	-0-	-40	B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1393	-0-	-33	B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1337	-0-	-43	B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1358	-0-	-68	B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1368	-0-	-27	B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350 N	1303	-0-	-47	B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*12	1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	992	-0-	-62 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	772	-0-	-248 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS WELL #: 1 RRCID -> 065208 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2996 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	490	-0-	-254 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	629	-0-	-84 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	713	N	575	-0-	-138 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	651	N	542	-0-	-109 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1661	-0-	-75	B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1781	-0-	-79	B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1778	-0-	-51	B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1697	-0-	-13	B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1571	-0-	-139	B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGINA WELL #: 1 RRCID -> 112023 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3040 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	S	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	532	S	508	-0-	-24	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	579	S	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	528	S	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	558	S	538	-0-	-20	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	570	S	515	-0-	-55	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	558	S	529	-0-	-29	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	527	S	506	-0-	-21	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	S	497	-0-	-13	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	577	S	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	530	S	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*12	549	S	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY WELL #: 1 RRCID -> 119697 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	806	N	586	-0-	-220	B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	775	N	453	-0-	-322	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	254	-0-	-466	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	589	N	353	-0-	-236	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1215	-0-	-25	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1087	-0-	-83	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1141	-0-	-6	B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1058	-0-	-22	B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1267	-0-	-128	B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1192	-0-	-17	B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1330	-0-	-158	B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1329	-0-	-4	B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1259	-0-	-151	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1016	-0-	-317	B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1073	-0-	-217	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	937	-0-	-365	B	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1008	-0-	-15	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	881	-0-	-173	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	579	-0-	-537	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	408	-0-	-582	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	868	N	330	-0-	-538	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	570	N	408	-0-	-162	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	560	N	445	-0-	-115 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	388	-0-	-232 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	570	N	355	-0-	-215 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	589	N	459	-0-	-130 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1024	-0-	-86 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	953	-0-	-67 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1712	-0-	-136 B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1863	-0-	-59 B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1821	-0-	-70 B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1758	-0-	-42 B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1806	-0-	-23 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1751	-0-	-78 B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1682	-0-	-88 B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3668	N	3224	-0-	-444 B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3516	-0-	-235 B	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3565	N	3481	-0-	-84 B	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3390	N	3366	-0-	-24 B	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3503	N	3456	-0-	-47 B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3472	N	1925	-0-	-1547 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	2604	-0-	-756 B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
10	3839	N	3839	-0-	-0- B	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
11	3665	N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*12	3677	N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3134	-0-	34 B	34	3134	2			N	-0-					-0-
02	2692	N	2658	-0-	-34 B	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2923	-0-	-84 B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	2836	-0-	-194 B	-194	2836	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	2979	-0-	-152 B	-346	2979	2			N	-0-					-0-
06	3030	#	2835	-0-	-195 B	-541	2835	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	2826	-0-	-305 B	-846	2826	2			N	-0-					-0-
08	3131	#	2868	-0-	-263 B	-1109	2868	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1109																	
09	3030	#	2739	-0-	-291 B	-1400	2739	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2913	-0-	92 B	-1308	2913	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2782	-0-	-8 B	-1308	2782	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2860	-0-	39 B	-1269	2860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2118	-0-	-122 B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2099	-0-	-181 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2290	-0-	-66 B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2282	-0-	-12 B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	1698	-0-	-642 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*12	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. 381190
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	2821	-0-	-1240 B	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3304	N	2886	-0-	-418 B	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	2909	-0-	-408 B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2614	-0-	-116 B	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	3371	N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3343	N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2674	-0-	-23 B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	3379	N	2487	-0-	-892 B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	2235	-0-	-1095 B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*10	3306	N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*11	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*12	3545	N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	533	-0-	-304 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	900	N	748	-0-	-152 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. //CONT.// 381190
MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	515	-0-	-539	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	784	N	376	-0-	-408	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	485	-0-	-197	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	756	-0-	-114	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	750	-0-	-304	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERO WELL #: 1 RRCID -> 175331 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2870 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDY WELL #: 1 RRCID -> 204862 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HOPKINS, T. M. OPERATING CO. 399641
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	840	N	709	-0-	-131	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	721	-0-	-178	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	837	N	702	-0-	-135	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	690	N	658	-0-	-32	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1981	-0-	-29	B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1904	-0-	-166	B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1891	-0-	-155	B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1854	-0-	-36	B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1342	-0-	-115	B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1205	-0-	-83	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1321	-0-	-74	B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1257	-0-	-33	B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1256	-0-	-77	B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1326	-0-	-7	B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1816	-0-	-13 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1681	-0-	-27 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1709	-0-	-91 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1653	-0-	-238 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80 B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*12	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1075	-0-	-73 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1102	-0-	-38 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	517	-0-	-165 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	812	N	541	-0-	-271 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	583	-0-	-223 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	682	N	501	-0-	-181 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	713	N	517	-0-	-196 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	677	-0-	-129 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	810	N	709	-0-	-101 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	698	-0-	-201 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	870	N	743	-0-	-127 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	720	N	643	-0-	-77 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	744	N	543	-0-	-201 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	S	443	-0-	-53 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	420	S	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	S	373	-0-	-92 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	458	S	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	465	S	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	375	S	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	465	S	342	-0-	-123 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	465	S	319	-0-	-146 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	S	293	-0-	-97 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	341	S	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	S	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	S	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	479	-0-	-203 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	428	-0-	-82 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	480	N	351	-0-	-129 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	S	347	-0-	-56 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	364	S	288	-0-	-76 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	S	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	367	S	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	386	S	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	316	S	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	S	318	-0-	-54 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	372	S	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	338	S	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	S	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	300	S	215	-0-	-85 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	341	S	190	-0-	-151 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
02	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054	N	991	-0-	-63 B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	812	-0-	-238 B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	707	-0-	-316 B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
06	960	N	54	-0-	-906 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	837	N	25	-0-	-812 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	713	N	36	-0-	-677 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
*12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1132	-0-	-232 B	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	988	-0-	-160 B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1240	N	1072	-0-	-168 B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1191	-0-	-142 B	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1290	N	1193	-0-	-97 B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92 B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651	N	523	-0-	-128 B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
04	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
05	589	N	450	-0-	-139 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480	N	375	-0-	-105 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
HART-BURNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

01	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	461	-0-	-66	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	558	N	298	-0-	-260	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	503	-0-	-7	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	496	N	378	-0-	-118	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	B	699	2			N	-0-					-0-
02	728	N	529	-0-	-199	-0-	B	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	B	699	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	B	710	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	B	735	2			N	-0-					-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	B	599	2			N	-0-					-0-
07	744	N	395	-0-	-349	-0-	B	395	2			N	-0-					-0-
08	744	N	278	-0-	-466	-0-	B	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	B					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	B					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	B					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: 6 RRCID -> 181126 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3066 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

01	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2296 N	2224	-0-	-72 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2511 N	2438	-0-	-73 B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2430 N	2365	-0-	-65 B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
05	2449 N	2423	-0-	-26 B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
06	2370 N	2329	-0-	-41 B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	2369	-0-	-80 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	2394	-0-	-24 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2340 N	2294	-0-	-46 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	2291	-0-	-19 B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*12	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

01	3100 N	2964	-0-	-136 B	472	2964	3			N	-0-					-0-
02	3164 #	2255	-0-	-909 B	-437	2255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -437																
03	3503 #	2056	-0-	-1447 B	-1884	2056	3			N	-0-					-0-
04	3390 #	1803	-0-	-1587 B	-3471	1803	3			N	-0-					-0-
05	3503 #	1710	-0-	-1793 B	-5264	1710	3			N	-0-					-0-
06	3390 #	2665	-0-	-725 B	-5989	2665	3			N	-0-					-0-
07	3503 #	3744	-0-	241 B	-5748	3744	3			N	-0-					-0-
08	3317 #	2974	-0-	-343 B	-6091	2974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5895 CANCELLED UNDERAGE -> -196																
09	2670 N	3273	-0-	603 B	-5292	3273	3			N	-0-					-0-
10	3751 N	2883	-0-	-868 B	-5292	2883	3			N	-0-					-0-
11	2880 N	2575	-0-	-305 B	-5292	2575	3			N	-0-					-0-
12	3379 N	2377	-0-	-1002 B	-5292	2377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1468	-0-	-423 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1315	-0-	-281 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1344	-0-	-423 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1609	-0-	-189 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1943	-0-	-10 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1649	-0-	-211 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1765	-0-	-125 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*12	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	420	-0-	-293 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	620	N	498	-0-	-122 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	570	N	87	-0-	-483 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	896	N	833	-0-	-63 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	895	-0-	-66 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	870	N	826	-0-	-44 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	868	N	716	-0-	-152 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	960	N	959	-0-	-1 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1156	-0-	-53 B	-0-	1156	3			N	-0-					24
02	1372	N	126	-0-	-1246 B	-0-	126	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1050	-0-	-314 B	-0-	1050	3			N	-0-					24
04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					24
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					24
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					24
07	1488	N	394	-0-	-1094 B	-0-	394	3			N	-0-					24
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					24
10	403	N	144	-0-	-259 B	-0-	144	3			N	-0-					24
11	630	N	455	-0-	-175 B	-0-	455	3			N	-0-					24
12	1550	N	141	-0-	-1409 B	-0-	141	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1308	-0-	-211 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	962	-0-	-340 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	817	-0-	-485 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1379	-0-	-61 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1293	-0-	-117 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	912	-0-	-1134 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	717	-0-	-1143 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	645	-0-	-1029 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1182	-0-	-368 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1436	-0-	-114 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	-0-	-0-		-11 B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-		-11 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-		-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-		-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-		-43 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	236	-0-		-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-		-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-		-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-		-82 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	226	-0-		-44 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-		-185 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-		-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-		-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	478	-0-	-32 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	496	N	127	-0-	-369 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	961	N	920	-0-	-41 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	900	N	869	-0-	-31 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	689	-0-	-241 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	840	N	731	-0-	-109 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	660	N	210	-0-	-450 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	806	N	3	-0-	-803 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	870	N	660	-0-	-210 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	809	-0-	-245 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	992	N	665	-0-	-327 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2911	N	2911	-0-		-0-	B	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2523	-0-		-249	B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3007	N	2774	-0-		-233	B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2791	-0-		-29	B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	2853	N	2853	-0-		-0-	B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-		-0-	B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2648	-0-		-235	B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2749	-0-		-103	B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2700	N	2526	-0-		-174	B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-		-0-	B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2535	-0-		-135	B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2574	-0-		-30	B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVISON WELL #: 1 RRCID -> 277024 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 2947 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	228	-0-		-113	B	-803	228	3			N	-0-					-0-
02	308	#	194	-0-		-114	B	-917	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -596 CANCELLED UNDERAGE -> -321																			
03	341	#	209	-0-		-132	B	-728	209	3			N	-0-					-0-
04	330	#	191	-0-		-139	B	-867	191	3			N	-0-					-0-
05	341	#	189	-0-		-152	B	-1019	189	3			N	-0-					-0-
06	330	#	173	-0-		-157	B	-1176	173	3			N	-0-					-0-
07	341	#	170	-0-		-171	B	-1347	170	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		161	-0-		161	B	-1186	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -751 CANCELLED UNDERAGE -> -435																			
09	T. A.		148	-0-		148	B	-603	148	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		146	-0-		146	B	-457	146	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		132	-0-		132	B	-325	132	3			N	-0-					-0-
12	0	N	131	-0-		131	B	-194	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: 1 RRCID -> 277943 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2952 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	335	-0-		-316	B	-2935	335	3			N	-0-					-0-
02	588	#	282	-0-		-306	B	-3241	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1770 CANCELLED UNDERAGE -> -1471																			
03	651	#	306	-0-		-345	B	-2115	306	3			N	-0-					-0-
04	630	#	280	-0-		-350	B	-2465	280	3			N	-0-					-0-
05	651	#	278	-0-		-373	B	-2838	278	3			N	-0-					-0-
06	630	#	262	-0-		-368	B	-3206	262	3			N	-0-					-0-
07	651	#	265	-0-		-386	B	-3592	265	3			N	-0-					-0-
08	651	#	260	-0-		-391	B	-3983	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2213 CANCELLED UNDERAGE -> -1770																			
09	630	#	240	-0-		-390	B	-2603	240	3			N	-0-					-0-
10	651	#	249	-0-		-402	B	-3005	249	3			N	-0-					-0-
11	0		236	-0-		236	B	-2769	236	3			N	-0-					-0-
12	0		247	-0-		247	B	-2522	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	465	-0-	-124 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	558	-0-	-42 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	420	-0-	-169 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	448	N	319	-0-	-129 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	289	-0-	-145 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	442	-0-	-98 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	23	-0-	-845 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	327	-0-	-324 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	685	-0-	-155 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	713	N	3	-0-	-710 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	672	N	5	-0-	-667 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	669	-0-	-44 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	476	-0-	-175 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

01	744	N	614	-0-	-130 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	896	N	447	-0-	-449 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	630	-0-	-176 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	713	N	633	-0-	-80 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	660	N	472	-0-	-188 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
L & G OPERATING, INC. 479725
ROSIO WELL #: 1 RRCID -> 096835 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3476 - 3494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	38	-0-	-202	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2089	-0-	-151	B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1519	-0-	-461	B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1956	-0-	-369	B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1114	-0-	-839	B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2299	-0-	-336	B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1932	-0-	-112 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2180	-0-	-52 B	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2029	-0-	-131 B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2115	-0-	-24 B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1993	-0-	-107 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1584	-0-	-524 B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1947	-0-	-183 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1950	-0-	-65 B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1474	-0-	-346 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1876	-0-	-139 B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1531	-0-	-453 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1234	-0-	-285 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1295	-0-	-655 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1300	-0-	-250 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	S	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	868	S	675	-0-	-193 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	S	358	-0-	-603 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	930	S	221	-0-	-709 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	1040	S	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	840	S	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	840	S	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	1054	S	854	-0-	-200 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	792	S	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	837	S	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	840	S	786	-0-	-54 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	806	S	750	-0-	-56 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1110	-0-	-38 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6112	N	6112	-0-	-0- B	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5908	N	5323	-0-	-585 B	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6527	N	6527	-0-	-0- B	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
04	5910	N	4063	-0-	-1847 B	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	6070	N	6070	-0-	-0- B	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
06	6330	N	6167	-0-	-163 B	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	6211	N	6211	-0-	-0- B	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6088	N	6088	-0-	-0- B	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5857	N	5857	-0-	-0- B	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	6200	N	5850	-0-	-350 B	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	5880	N	4884	-0-	-996 B	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	6045	N	5008	-0-	-1037 B	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1945	-0-	-71 B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2068	-0-	-71 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1384	-0-	-686 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1912	-0-	-98 B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1733	-0-	-561 B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1094	-0-	-797 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	591	-0-	-1114 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4367	N	4367	-0-	-0- B	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
02	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4526	N	4394	-0-	-132 B	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4230	N	2758	-0-	-1472 B	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	4279	N	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4260	N	4228	-0-	-32 B	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	3790	N	3790	-0-	-0- B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	4278	N	3852	-0-	-426 B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3899	N	3899	-0-	-0- B	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	3782	N	3771	-0-	-11 B	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3720	N	3410	-0-	-310 B	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	4030	N	3167	-0-	-863 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	800	-0-	-70 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	870	N	794	-0-	-76 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LINN OPERATING, INC. 501545
LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	247	-0-	-373 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	476	N	133	-0-	-343 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	243	-0-	-253 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1801	-0-	-121 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1707	-0-	-1 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1871	-0-	-20 B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1659	-0-	-201 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1450	-0-	-350 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1521	-0-	-401 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1405	-0-	-215 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1426	-0-	-62 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2040	-0-	-1060 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	512	-0-	-1468 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	922	-0-	-2209 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	3173	N	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3482	N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
08	3464	N	3464	-0-	-0- B	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3387	N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
10	3472	N	2034	-0-	-1438 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	3501	N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	3389	-0-	-114 B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	3166	-0-	-337	B	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
02	3136	N	3136	-0-	-0-	B	-0-	3136	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3474	N	3474	-0-	-0-	B	-0-	3474	3		N	-0-			-0-
04	3489	N	3489	-0-	-0-	B	-0-	3489	3		N	-0-			-0-
05	3794	N	3794	-0-	-0-	B	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
06	3817	N	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3		N	-0-			-0-
07	3702	N	3702	-0-	-0-	B	-0-	3702	3		N	-0-			-0-
08	3782	N	3297	-0-	-485	B	-0-	3297	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3810	N	2435	-0-	-1375	B	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
10	3689	N	3578	-0-	-111	B	-0-	3578	3		N	-0-			-0-
11	3360	N	3360	-0-	-0-	B	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
*12	3489	N	3489	-0-	-0-	B	-0-	3489	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2167	-0-	-65	B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
02	2016	N	1947	-0-	-69	B	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2263	N	2179	-0-	-84	B	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
07	2263	N	2154	-0-	-109	B	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	2012	-0-	-220	B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2190	N	2101	-0-	-89	B	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
12	2170	N	2154	-0-	-16	B	-0-	2154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1665	-0-	-9	B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1440	-0-	-72	B	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1674	N	1451	-0-	-223	B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	B	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1551	-0-	-30	B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1534	-0-	-16	B	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	1615	-0-	-28	B	-0-	1615	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	414	-0-	-2128 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2037	-0-	-175 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1072	-0-	-943 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2424	-0-	-56 B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2521	-0-	-59 B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	2666	#	2339	-0-	-327 B	-327	2339	3			N	-0-					-0-
*11	2580	#	792	-0-	-1788 B	-2115	792	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604 B	-2115					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	204	-0-	-1067 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1003	-0-	-89 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	992	N	528	-0-	-464 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*11	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAREXCO, INC. 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1036 RRCID -> 166308 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2793 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2273	-0-	-145 B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2156	-0-	-64 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2246	-0-	-17 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2136	-0-	-54 B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2125	-0-	-138 B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. //CONT.// 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2304	-0-	-66	B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2365	-0-	-84	B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2330	-0-	-40	B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2319	-0-	-68	B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2306	-0-	-50	B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2222	-0-	-118	B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2297	-0-	-28	B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2148	-0-	-72	B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2210	-0-	-84	B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1040 RRCID -> 167975 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2845 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	908	-0-	-239	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1072	-0-	-128	B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1166	-0-	-43	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MGE RESOURCES, INC. 563288
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

01	868	N	157	-0-	-711	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	532	N	227	-0-	-305	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	330	-0-	-228	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	248	N	102	-0-	-146	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	330	N	45	-0-	-285	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573
TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	334	-0-	-1433 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1965	-0-	-191 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2132	-0-	-178 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2077	-0-	-310 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2042	-0-	-88 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2148	-0-	-53 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	168	N	61	-0-	-107 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	502	-0-	-1172 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	700	N	260	-0-	-440 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	449	-0-	-1225 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	264	-0-	-126 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	868	N	167	-0-	-701 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2558	-0-	-542 B	276	2558	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2491	-0-	-309 B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2502	-0-	-505 B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	3840	#	846	-0-	-2994 B	-2994	846	3			N	-0-					-0-
05	3968	#	2487	-0-	-1481 B	-4475	2487	3			N	-0-					-0-
06	3840	#	2332	-0-	-1508 B	-5983	2332	3			N	-0-					-0-
07	3968	#	2584	-0-	-1384 B	-7367	2584	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1744	-0-	-736 B	-7367	1744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7367																	
09	2340	N	2101	-0-	-239 B	-7367	2101	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2302	-0-	-271 B	-7367	2302	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	2051	-0-	371 B	-6996	2051	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2093	-0-	-77 B	-6996	2093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	750	N	379	-0-	-371 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	961	N	748	-0-	-213 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	3444	#	2475	-0-	-969 B	-969	2475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -969																	
03	3813	#	2599	-0-	-1214 B	-2183	2599	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	992	-0-	-2428 B	-4611	992	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	2897	-0-	-637 B	-5248	2897	3			N	-0-					-0-
06	3420	#	2589	-0-	-831 B	-6079	2589	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	2836	-0-	-698 B	-6777	2836	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2119	-0-	-764 B	-6777	2119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5808 CANCELLED UNDERAGE -> -969																	
09	2580	N	2341	-0-	-239 B	-5808	2341	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2642	-0-	-179 B	-5808	2642	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2439	-0-	399 B	-5409	2439	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2571	-0-	153 B	-5256	2571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	N	3253	-0-	-0- B	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	3315	-0-	-829 B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3445	-0-	-182 B	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	1437	-0-	-1713 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	3658	N	3465	-0-	-193 B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	3232	-0-	-98 B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
07	3414	N	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	2504	-0-	-968 B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	2817	-0-	-423 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3119	-0-	-291 B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
11	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*12	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	2896	-0-	-548 B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3464	N	3464	-0-	-0- B	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	1552	-0-	-1508 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	4008	N	4008	-0-	-0- B	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	3134	-0-	-226 B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	16	-0-	-1596 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	2731	-0-	-1268 B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	2880	-0-	-240 B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	3174	N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
11	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*12	3223	N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2683	-0-	-417 B	7440	2683	3			N	-0-					-0-
02	10064	R	2624	-0-	-7440 B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	#	2779	-0-	-1034 B	-1034	2779	3			N	-0-					-0-
04	3480	#	1293	-0-	-2187 B	-3221	1293	3			N	-0-					-0-
05	3596	#	2958	-0-	-638 B	-3859	2958	3			N	-0-					-0-
06	3480	#	2546	-0-	-934 B	-4793	2546	3			N	-0-					-0-
07	3596	#	3055	-0-	-541 B	-5334	3055	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2448	-0-	-497 B	-5334	2448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5334																	
09	2550	N	2611	-0-	61 B	-5273	2611	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	2788	-0-	-281 B	-5273	2788	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2554	-0-	184 B	-5089	2554	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2476	-0-	-221 B	-5089	2476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	826	-0-	-238 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	780	N	189	-0-	-591 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	930	N	12	-0-	-918 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	870	N	255	-0-	-615 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1511	-0-	-561 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1595	-0-	-203 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	737	-0-	-793 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1483	-0-	-346 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1637	-0-	-161 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*12	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2179	-0-	-565 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	910	-0-	-1100 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2117	-0-	-301 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1954	-0-	-386 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1525	-0-	-583 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1802	-0-	-148 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1880	-0-	-290 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3916	N	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	3924	-0-	-220 B	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4344	N	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	1275	-0-	-2505 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	2421	-0-	-1919 B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	4200	N	4060	-0-	-140 B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
07	4682	N	4682	-0-	-0- B	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
08	4116	N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4284	N	4284	-0-	-0- B	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
10	4681	N	4349	-0-	-332 B	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
11	3990	N	3888	-0-	-102 B	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
12	4433	N	4395	-0-	-38 B	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1668	-0-	-254 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1759	-0-	-313 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1077	-0-	-543 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1792	-0-	-8 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1609	-0-	-716 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1699	-0-	-101 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1978	-0-	-37 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	756	N	412	-0-	-344 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	303	-0-	-534 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	589	N	299	-0-	-290 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	N	3640	-0-	-1041 B	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
02	4900	N	4112	-0-	-788 B	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4281	-0-	-524 B	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
04	3669	N	3669	-0-	-0- B	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
05	5222	N	5222	-0-	-0- B	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
06	4801	N	4801	-0-	-0- B	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3639	-0-	-143 B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
08	5208	N	4064	-0-	-1144 B	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4800	N	4637	-0-	-163 B	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
10	4689	N	4689	-0-	-0- B	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
11	4230	N	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
*12	4873	N	4873	-0-	-0- B	-0-	4873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1302	-0-		-31	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1198	-0-		-34	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1395	N	1328	-0-		-67	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1252	-0-		-8	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1291	-0-		-42	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1212	-0-		-78	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1218	-0-		-84	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1249	-0-		-53	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1226	N	1226	-0-		-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-		-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-		-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1269	-0-		-2	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	N	3695	-0-		-304	B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
02	4032	N	3728	-0-		-304	B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4030	N	3870	-0-		-160	B	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3402	-0-		-168	B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
05	4159	N	4159	-0-		-0-	B	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	3948	N	3948	-0-		-0-	B	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
07	3538	N	3538	-0-		-0-	B	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
08	4154	N	3804	-0-		-350	B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3960	N	3902	-0-		-58	B	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
10	3901	N	3901	-0-		-0-	B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3690	N	3679	-0-		-11	B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
*12	4041	N	4041	-0-		-0-	B	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1296	-0-		-68	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1169	-0-		-35	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1281	N	1281	-0-		-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-		-23	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1298	-0-		-4	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-		-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1285	-0-		-17	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1290	N	1249	-0-		-41	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1255	-0-		-16	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1184	-0-		-46	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1252	-0-		-50	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	2708	-0-	-578 B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	3362	-0-	-1090 B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4774	N	3056	-0-	-1718 B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	9106	N	9106	-0-	-0- B	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
05	5784	N	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
06	5615	N	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
07	9424	N	4429	-0-	-4995 B	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
08	5797	N	3109	-0-	-2688 B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5610	N	3455	-0-	-2155 B	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	3485	-0-	-948 B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	3665	N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	1913	-0-	-1652 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	2929	-0-	-853 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3081	-0-	-587 B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3186	-0-	-410 B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2681	-0-	-139 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	3456	N	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
06	3369	N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2748	-0-	-11 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3024	-0-	-417 B	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	3286	-0-	-74 B	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*12	3494	N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	307	-0-	-2390 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	505	-0-	-2409 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	745	-0-	-755 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1709	-0-	-461 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	496	N	16	-0-	-480 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
11	3753	N	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3347	-0-	247 B	247	3347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	N	5543	-0-		-223	B	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
02	5096	N	4907	-0-		-189	B	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	5487	N	5337	-0-		-150	B	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
04	5370	N	5311	-0-		-59	B	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
05	5504	N	5504	-0-		-0-	B	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
06	5267	N	5267	-0-		-0-	B	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	5022	-0-		-341	B	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
08	5639	N	5639	-0-		-0-	B	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	5280	N	4996	-0-		-284	B	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
10	5477	N	5477	-0-		-0-	B	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
11	5460	N	5136	-0-		-324	B	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
*12	5252	N	5252	-0-		-0-	B	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2235	-0-		-524	B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2538	-0-		-290	B	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2790	N	2640	-0-		-150	B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2135	-0-		-25	B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	3108	N	3108	-0-		-0-	B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-		-0-	B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2023	-0-		-178	B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2395	-0-		-705	B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2850	N	2625	-0-		-225	B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2613	N	2613	-0-		-0-	B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-		-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*12	2937	N	2937	-0-		-0-	B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	3403	-0-		-410	B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	3433	-0-		-375	B	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3875	N	3550	-0-		-325	B	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	3076	-0-		-224	B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	3817	N	3817	-0-		-0-	B	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
06	3644	N	3644	-0-		-0-	B	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	3099	-0-		-94	B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	3813	N	3292	-0-		-521	B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3630	N	3503	-0-		-127	B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
10	3529	N	3529	-0-		-0-	B	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	3270	-0-		-0-	B	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
*12	3661	N	3661	-0-		-0-	B	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3913	N	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
02	5012	N	4060	-0-	-952 B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4743	N	4172	-0-	-571 B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	3608	-0-	-172 B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
05	4595	N	4595	-0-	-0- B	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
06	4384	N	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	3678	-0-	-42 B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	4588	N	4071	-0-	-517 B	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4380	N	4339	-0-	-41 B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	4339	N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
11	4036	N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
12	4495	N	4489	-0-	-6 B	-0-	4489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1524	-0-	-88 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1370	-0-	-58 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1509	-0-	-72 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1587	-0-	-3 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1591	-0-	-52 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1115	-0-	-1 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	992	N	661	-0-	-331 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	450	N	292	-0-	-158 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	5	-0-	-398 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	224	N	10	-0-	-214 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	8	-0-	-240 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	147	-0-	-845 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	980	N	524	-0-	-456 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	266	-0-	-788 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	651	N	21	-0-	-630 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	506	-0-	-154 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	N	6280	-0-	-3423	B	-0-	6280	3		N	-0-			-0-
02	8615	N	8615	-0-	-0-	B	-0-	8615	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9596	N	9596	-0-	-0-	B	-0-	9596	3		N	-0-			-0-
04	6090	N	5768	-0-	-322	B	-0-	5768	3		N	-0-			-0-
05	9548	N	7778	-0-	-1770	B	-0-	7778	3		N	-0-			-0-
06	9300	N	354	-0-	-8946	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	5952	N	5242	-0-	-710	B	-0-	5242	3		N	-0-			-0-
08	7781	N	5021	-0-	-2760	B	-0-	5021	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	8412	N	8412	-0-	-0-	B	-0-	8412	3		N	-0-			-0-
10	9554	N	9554	-0-	-0-	B	-0-	9554	3		N	-0-			-0-
11	9031	N	9031	-0-	-0-	B	-0-	9031	3		N	-0-			-0-
*12	10134	N	10134	-0-	-0-	B	-0-	10134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302	N	522	-0-	-780	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	752	-0-	-424	B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023	N	658	-0-	-365	B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04	510	N	465	-0-	-45	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	837	N	453	-0-	-384	B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	630	N	395	-0-	-235	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	496	N	139	-0-	-357	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	465	N	210	-0-	-255	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	335	-0-	-55	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	46	-0-	-915 B	-19679	46	3			N	-0-					-0-
02	336	N	5	-0-	-331 B	-19679	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -19679																	
03	496	N	233	-0-	-263 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	1961	-0-	-984 B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2181	-0-	-423 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2286	-0-	-256 B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1945	-0-	-101 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2285	-0-	-381 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2583	-0-	-87 B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*12	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1177	-0-	-838 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1264	-0-	-388 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	797	-0-	-343 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1058	-0-	-430 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1154	-0-	-256 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4332	-0-	1532 B	1532	4332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1532																	
03	3100	N	5375	-0-	2275 B	3807	5375	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3833	-0-	833 B	4640	3833	3			N	-0-					-0-
05	9378	R	4738	-0-	-4640 B	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
06	6278	R	6278	-0-	-0- B	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
07	5941	R	5941	-0-	-0- B	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
08	5381	R	5381	-0-	-0- B	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6270	#	4954	-0-	-1316 B	-1316	4954	3			N	-0-					-0-
10	6479	#	5379	-0-	-1100 B	-2416	5379	3			N	-0-					-0-
11	6270	#	5255	-0-	-1015 B	-3431	5255	3			N	-0-					-0-
12	6479	#	5228	-0-	-1251 B	-4682	5228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	#	3043	-0-	-4738 B	-26855	3043	3			N	-0-					-0-
02	7028	#	8599	-0-	1571 B	-25284	8599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25284																	
03	6696	#	8541	-0-	1845 B	-23439	8541	3			N	-0-					-0-
04	4920	#	6517	-0-	1597 B	-21842	6517	3			N	-0-					-0-
05	9517	N	5577	-0-	-3940 B	-21842	5577	3			N	-0-					-0-
06	8280	N	5310	-0-	-2970 B	-21842	5310	3			N	-0-					-0-
07	6727	N	4987	-0-	-1740 B	-21842	4987	3			N	-0-					-0-
08	5580	N	4667	-0-	-913 B	-21842	4667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21842																	
09	5310	N	4235	-0-	-1075 B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
10	4991	N	4160	-0-	-831 B	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	194	-0-	-4336 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	5430	N	5430	-0-	-0- B	-0-	5430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2382	-0-	-563	B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2466	-0-	-166	B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2874	N	2874	-0-	-0-	B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2397	-0-	-52	B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	1302	-0-	-1581	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2760	N	2700	-0-	-60	B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	B	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2743	-0-	-47	B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	477	-0-	-50	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	84	-0-	-1311 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	558	-0-	-450 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	405	-0-	-525 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	682	N	54	-0-	-628 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	665	-0-	-145 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3176	-0-	76 B	76	3176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	72	-0-	-236 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	55	-0-	-1092 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1733	-0-	-437 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2366	-0-	-734 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806	N	791	-0-	-15	B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
04	810	N	762	-0-	-48	B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05	806	N	786	-0-	-20	B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	780	N	754	-0-	-26	B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08	775	N	771	-0-	-4	B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	739	-0-	-11	B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
10	775	N	762	-0-	-13	B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11	750	N	739	-0-	-11	B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
12	775	N	764	-0-	-11	B	-0-	764	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3689	N	3280	-0-	-409	B	-0-	3280	3		N	-0-			-0-
02	3360	N	3030	-0-	-330	B	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3503	N	3500	-0-	-3	B	-0-	3500	3		N	-0-			-0-
04	3180	N	3068	-0-	-112	B	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
05	3584	N	3584	-0-	-0-	B	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
06	3461	N	3461	-0-	-0-	B	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
07	3162	N	3096	-0-	-66	B	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
08	3596	N	3297	-0-	-299	B	-0-	3297	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3450	N	3358	-0-	-92	B	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
10	3638	N	3638	-0-	-0-	B	-0-	3638	3		N	-0-			-0-
11	3180	N	3109	-0-	-71	B	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
*12	3474	N	3474	-0-	-0-	B	-0-	3474	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4774	N	3688	-0-	-1086	B	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
02	4340	N	3849	-0-	-491	B	-0-	3849	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4309	N	4294	-0-	-15	B	-0-	4294	3		N	-0-			-0-
04	3570	N	3503	-0-	-67	B	-0-	3503	3		N	-0-			-0-
05	4730	N	4730	-0-	-0-	B	-0-	4730	3		N	-0-			-0-
06	4623	N	4623	-0-	-0-	B	-0-	4623	3		N	-0-			-0-
07	3672	N	3672	-0-	-0-	B	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
08	4743	N	4163	-0-	-580	B	-0-	4163	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4620	N	4574	-0-	-46	B	-0-	4574	3		N	-0-			-0-
10	4646	N	4646	-0-	-0-	B	-0-	4646	3		N	-0-			-0-
11	4260	N	4260	-0-	-0-	B	-0-	4260	3		N	-0-			-0-
*12	4906	N	4906	-0-	-0-	B	-0-	4906	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	349	-0-	-1356 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1123	-0-	-193 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	957	-0-	-221 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	812	-0-	-521 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	25	-0-	-2021 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	431	-0-	-969 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	144	-0-	-1189 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3263	-0-	163 B	163	3263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 163																	
09	660	N	21	-0-	-639 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	3150	#	297	-0-	-2853 B	-2853	297	3			N	-0-					-0-
12	3255	#	1279	-0-	-1976 B	-4829	1279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2456	-0-	-210 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2286	-0-	-414 B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2305	-0-	-237 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2281	-0-	-168 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2176	-0-	-104 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2246	-0-	-48 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2233	-0-	-30 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORMAN, J. M. A. WELL #: 1 RRCID -> 027886 COMPL. DATE 04/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2511	N	1973	-0-	-538	B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2044	-0-	-196	B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	2200	-0-	-32	B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1909	-0-	-44	B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2140	-0-	-247	B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2340	N	2254	-0-	-86	B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	916	-0-	-92	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	993	-0-	-92	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1046	-0-	-39	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	995	-0-	-25	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MARTIN GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027895 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	22	-0-	-598 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	707	-0-	-99 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	68	-0-	-149 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	81	-0-	-105 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	90	-0-	-60 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6199	-0-	3199 B	3199	6199	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5172	-0-	2072 B	5271	5172	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4519	-0-	1519 B	6790	4519	3			N	-0-					-0-
07	11497	R	4707	-0-	-6790 B	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
08	6417	#	4469	-0-	-1948 B	-1948	4469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1948																	
09	6210	#	4469	-0-	-1741 B	-3689	4469	3			N	-0-					-0-
10	6417	#	4008	-0-	-2409 B	-6098	4008	3			N	-0-					-0-
11	6210	#	3720	-0-	-2490 B	-8588	3720	3			N	-0-					-0-
12	6417	#	3604	-0-	-2813 B	-11401	3604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1272	-0-	-216	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1272	-0-	-278	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1281	-0-	-129	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1247	-0-	-86	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	996	-0-	-151	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	469	-0-	-89	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	960	N	909	-0-	-51	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1162	-0-	-16	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1036	-0-	-44	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1111	-0-	-36	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1053	-0-	-57	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027908 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	389	-0-	-76	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	428	-0-	-22	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	489	-0-	-317 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	532	N	414	-0-	-118 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1802	-0-	-740 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2191	-0-	-469 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2511	-0-	-217 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2020	-0-	-398 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1716	-0-	-714 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2101	-0-	-317 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1682	-0-	-426 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1667	-0-	-224 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1036	-0-	-1568 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1815	-0-	-425 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1697	-0-	-318 B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1449	-0-	-721 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1898	-0-	-112 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	840	N	808	-0-	-32	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	895	-0-	-35	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	869	-0-	-1	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	42	-0-	-1291	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	952	N	423	-0-	-529	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	250	-0-	-618	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	465	N	348	-0-	-117	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	341	N	32	-0-	-309	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2662	N	2662	-0-	-0-	B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	868	-0-	-1891	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	247	-0-	-1613	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	481	-0-	-695	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	253	-0-	-894	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	527	N	45	-0-	-482	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	8	-0-	-172	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1907	-0-	-449	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2003	-0-	-125	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2508	N	2508	-0-	-0-	B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2160	-0-	-270	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2231	-0-	-156	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2241	-0-	-84	B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2411	N	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2386	-0-	-32	B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRICK WELL #: C 1 RRCID -> 028043 COMPL. DATE 04/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	410	-0-	-613	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	952	N	314	-0-	-638	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	386	-0-	-637	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	837	N	223	-0-	-614	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	915	-0-	-75	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	961	N	855	-0-	-106	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1166	-0-	-136	B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	640	-0-	-564	B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1333	N	1115	-0-	-218	B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	1003	-0-	-77	B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1034	-0-	-144	B	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	789	-0-	-296	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	877	-0-	-425	B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	850	-0-	-326	B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1221	-0-	-143	B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	1028	-0-	-243	B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	2295	-0-	-1084	B	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
02	2929	N	2929	-0-	-0-	B	-0-	2929	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3552	N	3552	-0-	-0-	B	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
04	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
05	3255	N	3074	-0-	-181	B	-0-	3074	3		N	-0-			-0-
06	3450	N	3014	-0-	-436	B	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
07	3379	N	3346	-0-	-33	B	-0-	3346	3		N	-0-			-0-
08	3069	N	2775	-0-	-294	B	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3000	N	2831	-0-	-169	B	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
10	3348	N	2672	-0-	-676	B	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
12	2914	N	2699	-0-	-215	B	-0-	2699	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	938	-0-	-266 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1214	-0-	-88 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1085	-0-	-155 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	142	-0-	-168 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	274	-0-	-86 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	S	1146	-0-	-404 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1400	S	1239	-0-	-161 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	S	1407	-0-	-81 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1312	S	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1364	S	1140	-0-	-224 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1350	S	1322	-0-	-28 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1449	S	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1147	S	1030	-0-	-117 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1335	S	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1457	S	1367	-0-	-90 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1029	S	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1395	S	985	-0-	-410 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYBAUGH, S. WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1731	-0-	-36 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1556	-0-	-40 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1675	-0-	-5 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1283	-0-	-427 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1724	-0-	-12 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1718	-0-	-18 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1696	-0-	-9 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1897	-0-	-242 B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1982	-0-	-202 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2172	-0-	-318 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2104	-0-	-314 B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1913	-0-	-474 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2023	-0-	-137 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2057	-0-	-51 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*12	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1181	-0-	-359 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1022	-0-	-718 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1542	-0-	-132 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1461	-0-	-306 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1468	-0-	-20 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3277	-0-	-908 B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3634	-0-	-118 B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4188	N	4188	-0-	-0- B	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	3955	N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	4044	N	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
06	4050	N	3875	-0-	-175 B	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	3950	-0-	-142 B	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
08	4030	N	3818	-0-	-212 B	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3793	-0-	-77 B	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3894	-0-	-43 B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
11	3706	N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
12	3906	N	3795	-0-	-111 B	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2334	-0-	-580 B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	3332	#	3119	-0-	-213 B	-213	3119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -213																	
03	3689	#	3114	-0-	-575 B	-788	3114	3			N	-0-					-0-
04	3570	#	3457	-0-	-113 B	-901	3457	3			N	-0-					-0-
05	3689	#	3501	-0-	-188 B	-1089	3501	3			N	-0-					-0-
06	3570	#	3253	-0-	-317 B	-1406	3253	3			N	-0-					-0-
07	3689	#	3355	-0-	-334 B	-1740	3355	3			N	-0-					-0-
08	3565	#	2755	-0-	-810 B	-2550	2755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2337 CANCELLED UNDERAGE -> -213																	
09	3240	N	2636	-0-	-604 B	-2337	2636	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	2706	-0-	-642 B	-2337	2706	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2339	-0-	-331 B	-2337	2339	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2317	-0-	-411 B	-2337	2317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	932	-0-	-928 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1579	-0-	-1025 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1020	-0-	-189 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	998	-0-	-94 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1101	-0-	-99 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	987	-0-	-191 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	934	-0-	-176 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	69	-0-	-1326 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	50	-0-	-1182 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961	N	362	-0-	-599 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06	360	N	163	-0-	-197 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
*12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1255	-0-	-481 B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	1415	-0-	-125 B	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
06	1710	N	1553	-0-	-157 B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
07	1767	N	1613	-0-	-154 B	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1705	N	1480	-0-	-225 B	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
12	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	1726	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1243	-0-	-1144 B	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
02	1792	N	1281	-0-	-511 B	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	1749	-0-	-421 B	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	1828	-0-	-218 B	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
12	2294	N	2070	-0-	-224 B	-0-	2070	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1476	-0-	-477 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1506	-0-	-146 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1832	-0-	-118 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1619	-0-	-334 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1836	-0-	-24 B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1928	-0-	-87 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	1298	-0-	-1833 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	978	-0-	-1570 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2699	-0-	-61 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	1975	-0-	-1094 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2517	-0-	-273 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3276	N	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
10	3463	N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
11	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3143	-0-	-236 B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2266	-0-	-134 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2178	-0-	-333 B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2510	-0-	-100 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1895	-0-	-461 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2382	-0-	-138 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2147	-0-	-643 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2186	-0-	-263 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	588	-0-	-404 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	896	N	628	-0-	-268 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	992	N	683	-0-	-309 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	915	-0-	-852 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1029	-0-	-483 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1596	-0-	-109 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1483	-0-	-47 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1264	-0-	-534 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1354	-0-	-289 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1866	-0-	-56 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES-STAVLO WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2239	-0-	-489 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2366	-0-	-42 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2565	-0-	-165 B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2507	-0-	-190 B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2561	-0-	-74 B	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
10	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2574	-0-	-123 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1915	-0-	-813 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2295	-0-	-169 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2495	-0-	-205 B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2463	-0-	-296 B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2325	-0-	-372 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
11	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*12	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	527	N	401	-0-	-126 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	708	-0-	-253 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	924	N	815	-0-	-109 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	961	N	789	-0-	-172 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1344	-0-	-330 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1416	-0-	-96 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1546	-0-	-164 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1606	-0-	-68 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1513	-0-	-130 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1613	-0-	-61 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1597	-0-	-449 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1775	-0-	-101 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1882	-0-	-158 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1914	-0-	-132 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1837	-0-	-178 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2038	-0-	-8 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1625	-0-	-731 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1746	-0-	-354 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2076	-0-	-174 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2022	-0-	-272 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1886	-0-	-284 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1646	-0-	-586 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1706	-0-	-310 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2004	-0-	-216 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2043	-0-	-189 B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1933	-0-	-237 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2151	-0-	-81 B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1214	-0-	-553 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1391	-0-	-205 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1694	-0-	-73 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1588	-0-	-62 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1725	-0-	-42 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1480	-0-	-287 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*12	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1044	-0-	-351 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1140	-0-	-92 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1270	-0-	-80 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1164	-0-	-200 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4803	-0-	1703 B	1703	4803	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4573	-0-	1573 B	3276	4573	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4711	-0-	1611 B	4887	4711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1164	-0-	-1006 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1242	-0-	-578 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1520	-0-	-190 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	292	-0-	-1816 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	866	-0-	-1025 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1002	-0-	-528 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	755	-0-	-361 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	858	-0-	-178 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	771	-0-	-345 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	940	-0-	-83 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1008	-0-	-480 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1052	-0-	-236 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1289	-0-	-91 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1138	-0-	-319 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1253	-0-	-111 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1477	-0-	-11 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	1748	-0-	-1910 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2185	-0-	-475 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	3256	-0-	-1239 B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
04	3378	N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	3310	N	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
06	3227	N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	2687	-0-	-816 B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	3016	-0-	-301 B	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3627	N	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
10	3804	N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
11	3602	N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	3502	-0-	-249 B	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1072	-0-	-509 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1156	-0-	-216 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1268	-0-	-313 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1427	-0-	-61 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1503	-0-	-729 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1680	-0-	-280 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1981	-0-	-119 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1809	-0-	-423 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1953	-0-	-155 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2130	-0-	-102 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4493	N	4493	-0-	-0- B	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4907	N	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
04	4635	N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
05	4960	N	4439	-0-	-521 B	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
06	4740	N	4167	-0-	-573 B	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	4805	N	3647	-0-	-1158 B	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
08	4433	N	4133	-0-	-300 B	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4544	N	4544	-0-	-0- B	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	4687	N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
11	4443	N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
12	4681	N	4496	-0-	-185 B	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	961	N	487	-0-	-474 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	756	N	231	-0-	-525 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	961	N	757	-0-	-204 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	837	N	527	-0-	-310 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	672	N	628	-0-	-44	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	682	-0-	-31	B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	660	N	595	-0-	-65	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05	682	N	603	-0-	-79	B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06	660	N	518	-0-	-142	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	620	N	558	-0-	-62	B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	589	N	552	-0-	-37	B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510	N	132	-0-	-378	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	540	N	29	-0-	-511	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
02	2464	N	2310	-0-	-154	B	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	2779	3		N	-0-			-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
06	2700	N	2551	-0-	-149	B	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
07	2728	N	2569	-0-	-159	B	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
08	2697	N	2504	-0-	-193	B	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2667	N	2667	-0-	-0-	B	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
12	2759	N	2661	-0-	-98	B	-0-	2661	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1417	-0-	-95	B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	1552	-0-	-98	B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1586	-0-	-88	B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1523	-0-	-120	B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	1623	-0-	-51	B	-0-	1623	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3413	N	3413	-0-	-0-	B	-0-	3413	3		N	-0-			-0-
02	4526	N	4526	-0-	-0-	B	-0-	4526	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4396	N	4396	-0-	-0-	B	-0-	4396	3		N	-0-			-0-
04	4131	N	4131	-0-	-0-	B	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
05	5022	N	4038	-0-	-984	B	-0-	4038	3		N	-0-			-0-
06	4260	N	3770	-0-	-490	B	-0-	3770	3		N	-0-			-0-
07	4278	N	3735	-0-	-543	B	-0-	3735	3		N	-0-			-0-
08	4030	N	3611	-0-	-419	B	-0-	3611	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3780	N	3078	-0-	-702	B	-0-	3078	3		N	-0-			-0-
10	3720	N	3197	-0-	-523	B	-0-	3197	3		N	-0-			-0-
11	3480	N	2920	-0-	-560	B	-0-	2920	3		N	-0-			-0-
12	3193	N	3005	-0-	-188	B	-0-	3005	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1462	-0-	-553 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1703	-0-	-61 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1258	-0-	-633 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1043	-0-	-877 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1007	-0-	-698 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	858	-0-	-413 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	890	-0-	-160 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	992	N	884	-0-	-108 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	383	-0-	-144 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	700	N	316	-0-	-384 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	323	-0-	-421 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	403	N	21	-0-	-382 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	527	N	2	-0-	-525 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	266	-0-	-64 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	407	-0-	-151 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	496	-0-	-1798 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	179	-0-	-1053 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	709	-0-	-872 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	690	N	314	-0-	-376 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	233	-0-	-790 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	589	N	35	-0-	-554 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3472	-0-	372 B	372	3472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1948	-0-	-656 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2159	-0-	-221 B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2606	-0-	-91 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2300	-0-	-220 B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2283	-0-	-259 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2113	-0-	-336 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2252	-0-	-58 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*12	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LONG, MARY A. WELL #: 1 RRCID -> 028124 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	452	-0-	-199 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	588 N	222	-0-	-366 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	750 N	646	-0-	-104 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	744 N	550	-0-	-194 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1595	-0-	-141 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
03	1860 N	1341	-0-	-519 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1556	-0-	-4 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*12	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	N	3161	-0-	-993 B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	3403	-0-	-209 B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	3934	-0-	-65 B	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3024	-0-	-758 B	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	2840	-0-	-970 B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2847	-0-	-346 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2462	-0-	-576 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	2830	-0-	-20 B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
11	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2868	-0-	-46 B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2759	N	1477	-0-	-1282 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1688	-0-	-132 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1904	-0-	-196 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2041	-0-	-36 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2118	-0-	-83 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2046	N	1173	-0-	-873 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	588	-0-	-1232 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1706	-0-	-274 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1652	-0-	-332 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1302	-0-	-434 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*12	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	772	-0-		-251	B	-0-	772	3			N	-0-				-0-
02	924	N	829	-0-		-95	B	-0-	829	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
04	1005	N	1005	-0-		-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-				-0-
05	1030	N	1030	-0-		-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
06	1020	N	957	-0-		-63	B	-0-	957	3			N	-0-				-0-
07	1054	N	986	-0-		-68	B	-0-	986	3			N	-0-				-0-
08	1023	N	926	-0-		-97	B	-0-	926	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	966	N	966	-0-		-0-	B	-0-	966	3			N	-0-				-0-
10	993	N	993	-0-		-0-	B	-0-	993	3			N	-0-				-0-
11	968	N	968	-0-		-0-	B	-0-	968	3			N	-0-				-0-
*12	997	N	997	-0-		-0-	B	-0-	997	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	902	-0-		-90	B	-0-	902	3			N	-0-				-0-
02	868	N	794	-0-		-74	B	-0-	794	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1003	N	1003	-0-		-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-				-0-
04	924	N	924	-0-		-0-	B	-0-	924	3			N	-0-				-0-
05	935	N	935	-0-		-0-	B	-0-	935	3			N	-0-				-0-
06	960	N	901	-0-		-59	B	-0-	901	3			N	-0-				-0-
07	961	N	921	-0-		-40	B	-0-	921	3			N	-0-				-0-
08	930	N	894	-0-		-36	B	-0-	894	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	905	N	905	-0-		-0-	B	-0-	905	3			N	-0-				-0-
10	940	N	940	-0-		-0-	B	-0-	940	3			N	-0-				-0-
11	896	N	896	-0-		-0-	B	-0-	896	3			N	-0-				-0-
12	930	N	915	-0-		-15	B	-0-	915	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1379	-0-		-605	B	-0-	1379	3			N	-0-				-0-
02	1820	N	1079	-0-		-741	B	-0-	1079	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2158	N	2158	-0-		-0-	B	-0-	2158	3			N	-0-				-0-
04	2080	N	2080	-0-		-0-	B	-0-	2080	3			N	-0-				-0-
05	2014	N	2014	-0-		-0-	B	-0-	2014	3			N	-0-				-0-
06	2100	N	1908	-0-		-192	B	-0-	1908	3			N	-0-				-0-
07	2139	N	1931	-0-		-208	B	-0-	1931	3			N	-0-				-0-
08	2015	N	1680	-0-		-335	B	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2016	N	2016	-0-		-0-	B	-0-	2016	3			N	-0-				-0-
10	2230	N	2230	-0-		-0-	B	-0-	2230	3			N	-0-				-0-
11	2115	N	2115	-0-		-0-	B	-0-	2115	3			N	-0-				-0-
*12	2188	N	2188	-0-		-0-	B	-0-	2188	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	N	3076	-0-	-0- B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3175	-0-	75 B	75	3175	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2485	-0-	-485 B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2422	-0-	-368 B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	2716	-0-	-344 B	-344	2716	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	2260	-0-	-902 B	-1246	2260	3			N	-0-					-0-
08	3162	#	2832	-0-	-330 B	-1576	2832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1576																	
09	3060	#	2279	-0-	-781 B	-2357	2279	3			N	-0-					-0-
10	3162	#	2560	-0-	-602 B	-2959	2560	3			N	-0-					-0-
11	3060	#	2042	-0-	-1018 B	-3977	2042	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2088	-0-	-268 B	-3977	2088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1922	N	1415	-0-	-507 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1345	-0-	-419 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1762	-0-	-248 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1786	-0-	-198 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1584	-0-	-245 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*12	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1075	-0-	-289	B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	1010	-0-	-400	B	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1025	-0-	-91	B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	954	-0-	-131	B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1230	-0-	-568	B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1357	-0-	-211	B	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1767	N	1623	-0-	-144	B	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
08	1736	N	1423	-0-	-313	B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
10	1736	N	1618	-0-	-118	B	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	1608	-0-	-159	B	-0-	1608	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 10 RRCID -> 028145 COMPL. DATE 06/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1136	-0-		-600 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1087	-0-		-481 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1913	N	1913	-0-		-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-		-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-		-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1457	-0-		-403 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1382	-0-		-509 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1107	-0-		-443 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1402	-0-		-68 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-		-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-		-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1317	-0-		-140 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1026	-0-		-2074 B	2114	1026	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	839	-0-		-1961 B	153	839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153																		
03	1414	N	1261	-0-		-153 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-		-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-		-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1127	-0-		-103 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1096	-0-		-113 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1048	-0-		-99 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1156	N	1156	-0-		-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-		-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-		-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1194	-0-		-15 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1155	-0-		-736 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	848	-0-		-860 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1914	N	1914	-0-		-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-		-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-		-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1692	-0-		-168 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1634	-0-		-350 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1326	-0-		-441 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1862	N	1862	-0-		-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-		-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-		-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-		-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1565	-0-	-1132 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1119	-0-	-1317 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2413	-0-	-317 B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2294	-0-	-589 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1843	-0-	-668 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3106	-0-	6 B	6	3106	3			N	-0-					-0-
11	2915	N	2909	-0-	-6 B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3258	-0-	158 B	158	3258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	896	-0-	-220 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	980	N	877	-0-	-103 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1014	-0-	-96 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	976	-0-	-78 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	595	-0-	-87 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1882	-0-	-474	B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
02	2128	N	1945	-0-	-183	B	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
06	2490	N	2118	-0-	-372	B	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	2271	-0-	-147	B	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
08	2325	N	2074	-0-	-251	B	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
12	2356	N	2318	-0-	-38	B	-0-	2318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1016	-0-	-255	B	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1014	-0-	-190	B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1295	-0-	-55	B	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1336	-0-	-28	B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1180	-0-	-184	B	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1316	-0-	-48	B	-0-	1316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023	N	947	-0-	-76	B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	789	-0-	-291	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	761	-0-	-324	B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	930	N	722	-0-	-208	B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
07	806	N	746	-0-	-60	B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
08	775	N	721	-0-	-54	B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720	N	621	-0-	-99	B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
10	744	N	685	-0-	-59	B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
11	690	N	674	-0-	-16	B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 23 RRCID -> 028158 COMPL. DATE 03/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1829	N	1343	-0-	-486	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1269	-0-	-551	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1971	-0-	-13	B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1645	-0-	-275	B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1648	-0-	-336	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1401	-0-	-428	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1780	-0-	-49	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1581	N	1342	-0-	-239	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1271	-0-	-157	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1520	-0-	-100	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1549	-0-	-63	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1449	-0-	-132	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1525	-0-	-5	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1570	-0-	-11	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1111	-0-	-439 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1010	-0-	-418 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1460	-0-	-130 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1450	-0-	-162 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1271	-0-	-248 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	919	-0-	-197 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	980	N	914	-0-	-66 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	798	-0-	-312 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	843	-0-	-242 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	793	-0-	-261 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1666	-0-	-210 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1990	-0-	-20 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1927	-0-	-173 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2012	-0-	-34 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1843	-0-	-172 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1957	-0-	-89 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 30 RRCID -> 028165 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1736	N	1504	-0-	-232	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1461	-0-	-107	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1602	-0-	-168	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1661	-0-	-44	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1608	-0-	-66	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1635	-0-	-101	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2852	N	2374	-0-	-478	B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2473	-0-	-131	B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	3155	-0-	55	B	55	3155	3			N	-0-					-0-
04	2845	N	2790	-0-	-55	B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	2709	-0-	-351	B	-351	2709	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	2937	-0-	-225	B	-576	2937	3			N	-0-					-0-
08	3162	#	2571	-0-	-591	B	-1167	2571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1167																		
09	3060	#	2952	-0-	-108	B	-1275	2952	3			N	-0-					-0-
10	3162	#	2991	-0-	-171	B	-1446	2991	3			N	-0-					-0-
11	3060	#	2782	-0-	-278	B	-1724	2782	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2863	-0-	-175	B	-1724	2863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	666	-0-	-140 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	N	2509	-0-	-1180 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2313	-0-	-879 B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2263	-0-	-1147 B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	3125	N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	2643	-0-	-581 B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2055	-0-	-983 B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	1437	-0-	-1653 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1215	-0-	-1420 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1525	-0-	-455 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1228	-0-	-260 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1532	-0-	-421 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1531	-0-	-179 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1456	-0-	-311 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1269	-0-	-201 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1039	-0-	-221 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	802	-0-	-841 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	705	-0-	-825 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	691	-0-	-394 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	487	-0-	-226	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	720	N	209	-0-	-511	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	651	N	281	-0-	-370	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	589	N	242	-0-	-347	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	19	-0-	-191	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2398	-0-	-102 B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	#	2621	-0-	-572 B	-572	2621	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	2396	-0-	-694 B	-1266	2396	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	2410	-0-	-783 B	-2049	2410	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	2041	-0-	-1049 B	-3098	2041	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	1883	-0-	-1310 B	-4408	1883	3			N	-0-					-0-
08	3193	#	1734	-0-	-1459 B	-5867	1734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5867																	
09	2040	N	1684	-0-	-356 B	-5867	1684	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1696	-0-	-195 B	-5867	1696	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1657	-0-	-23 B	-5867	1657	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1643	-0-	-93 B	-5867	1643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1513	-0-	-595 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1657	-0-	-219 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1893	-0-	-387 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1953	-0-	-186 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1820	-0-	-226 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2189	-0-	-12 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	422	-0-	-105 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-	-65 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	434	N	282	-0-	-152 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	262	-0-	-128 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	651	N	431	-0-	-220	B	-0-	431	3		N	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	B	-0-	491	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3		N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	B	-0-	551	3		N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63	B	-0-	557	3		N	-0-					-0-
08	589	N	330	-0-	-259	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	313	-0-	-227	B	-0-	313	3		N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3		N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3		N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3		N	-0-					-0-
02	2016	N	1287	-0-	-729	B	-0-	1287	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	966	-0-	-150	B	-0-	966	3		N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	2063	3		N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	3		N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	3		N	-0-					-0-
07	2139	N	1728	-0-	-411	B	-0-	1728	3		N	-0-					-0-
08	2046	N	1564	-0-	-482	B	-0-	1564	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	2192	3		N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3		N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	2224	3		N	-0-					-0-
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEYMOUR WELL #: 1 RRCID -> 028195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2081 N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1785	-0-	-315	B	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2046 N	1872	-0-	-174	B	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1949	-0-	-61	B	-0-	1949	3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1851	-0-	-133	B	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	2006	-0-	-9	B	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2070 N	2005	-0-	-65	B	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1884	-0-	-131	B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1712	-0-	-148	B	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
12	2077 N	1680	-0-	-397	B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3820	N	3820	-0-	-0-	B	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
02	4704	N	3986	-0-	-718	B	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4340	N	3627	-0-	-713	B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	1264	-0-	-2426	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	4402	N	3414	-0-	-988	B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
06	3717	N	3717	-0-	-0-	B	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	4502	N	4502	-0-	-0-	B	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
08	4012	N	4012	-0-	-0-	B	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4364	N	4364	-0-	-0-	B	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4576	N	4576	-0-	-0-	B	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
11	4355	N	4355	-0-	-0-	B	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
*12	4777	N	4777	-0-	-0-	B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	160	-0-	-336	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	364	N	210	-0-	-154	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	297	-0-	-75	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	399	-0-	-283	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	616	N	373	-0-	-243	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	564	-0-	-56	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	323	-0-	-337	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	682	N	313	-0-	-369	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	660	N	356	-0-	-304	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	341	N	250	-0-	-91	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	530	-0-	-214	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	644	N	488	-0-	-156	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	810	N	358	-0-	-452	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	744	N	636	-0-	-108	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	#	3096	-0-	-3259	B	-16016	3096	3			N	-0-					-0-
02	4928	#	3528	-0-	-1400	B	-17416	3528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17416																		
03	4991	#	1927	-0-	-3064	B	-20480	1927	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3463	-0-	463	B	-20017	3463	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3649	-0-	-257	B	-20017	3649	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	3310	-0-	1450	B	-18567	3310	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3382	-0-	-183	B	-18567	3382	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3071	-0-	-587	B	-18567	3071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3064 CANCELLED UNDERAGE -> -15503																		
09	3300	N	3125	-0-	-175	B	-3064	3125	3			N	-0-					-0-
10	3740	N	6804	-0-	3064	B	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
11	6369	N	6369	-0-	-0-	B	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
*12	6416	N	6416	-0-	-0-	B	-0-	6416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	700	N	673	-0-	-27 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	540	N	421	-0-	-119 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	660	N	572	-0-	-88 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	434	N	21	-0-	-413 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	744	N	68	-0-	-676 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	41	-0-	-529 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	607	-0-	-230 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	756	N	571	-0-	-185 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	840	N	401	-0-	-439 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	N	2595	-0-	-377 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	3444	#	2429	-0-	-1015 B	-1015	2429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015																	
03	3813	#	2633	-0-	-1180 B	-2195	2633	3			N	-0-					-0-
04	3750	#	994	-0-	-2756 B	-4951	994	3			N	-0-					-0-
05	3875	#	2788	-0-	-1087 B	-6038	2788	3			N	-0-					-0-
06	3750	#	2374	-0-	-1376 B	-7414	2374	3			N	-0-					-0-
07	3875	#	2581	-0-	-1294 B	-8708	2581	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	1694	-0-	-1096 B	-8708	1694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7693 CANCELLED UNDERAGE -> -1015																	
09	2370	N	2022	-0-	-348 B	-7693	2022	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2240	-0-	-333 B	-7693	2240	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1932	-0-	282 B	-7411	1932	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1928	-0-	-149 B	-7411	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	94	-0-	-154 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

01	868	N	860	-0-	-8	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	867	-0-	-1	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	821	-0-	-19	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

01	1333	N	898	-0-	-435	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1017	-0-	-159	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1274	-0-	-28	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1187	-0-	-53	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	854	-0-	-386	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	957	-0-	-153	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1035	-0-	1035 B	9561	1035	3			N	-0-					-0-
02	0	W	907	-0-	907 B	10468	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10468																	
03	0	W	867	-0-	867 B	11335	867	3			N	-0-					-0-
04	0	W	361	-0-	361 B	11696	361	3			N	-0-					-0-
05	0	W	745	-0-	745 B	12441	745	3			N	-0-					-0-
06	0	W	737	-0-	737 B	13178	737	3			N	-0-					-0-
07	0	W	742	-0-	742 B	13920	742	3			N	-0-					-0-
08	0	W	490	-0-	490 B	14410	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14410																	
09	0	W	375	-0-	375 B	14785	375	3			N	-0-					-0-
10	0	W	322	-0-	322 B	15107	322	3			N	-0-					-0-
11	0	W	216	-0-	216 B	15323	216	3			N	-0-					-0-
12	0	W	196	-0-	196 B	15519	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

01	1116	N	1037	-0-	-79	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1106	-0-	-126	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1240	-0-	-62	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	990	N	897	-0-	-93	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1022	-0-	-218	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	455	-0-	-745	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	930	N	245	-0-	-685	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2476	-0-	-531 B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2631	-0-	-57 B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3178	-0-	78 B	78	3178	3			N	-0-					-0-
04	2986	N	2908	-0-	-78 B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	3090	#	2834	-0-	-256 B	-256	2834	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	2808	-0-	-385 B	-641	2808	3			N	-0-					-0-
08	3193	#	2888	-0-	-305 B	-946	2888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -946																	
09	3090	#	2927	-0-	-163 B	-1109	2927	3			N	-0-					-0-
10	3193	#	2978	-0-	-215 B	-1324	2978	3			N	-0-					-0-
11	3090	#	2825	-0-	-265 B	-1589	2825	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2899	-0-	-139 B	-1589	2899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	470	-0-	-398 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	5978	-0-	2878 B	2878	5978	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4956	-0-	1956 B	4834	4956	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2136	-0-	-964 B	3870	2136	3			N	-0-					-0-
06	7902	R	4032	-0-	-3870 B	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	5983	#	5796	-0-	-187 B	-187	5796	3			N	-0-					-0-
08	6416	R	6603	-0-	187 B	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6603	R	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
10	6287	R	6287	-0-	-0- B	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
11	6390	#	5453	-0-	-937 B	-937	5453	3			N	-0-					-0-
12	6820	#	5179	-0-	-1641 B	-2578	5179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	2625	-0-	-878 B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	3093	-0-	-99 B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	3212	-0-	-260 B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	3430	N	3430	-0-	-0- B	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3412	N	3412	-0-	-0- B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
06	3172	N	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3258	-0-	-276 B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	3065	-0-	-345 B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3372	N	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
10	3470	N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
11	3315	N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3382	-0-	-90 B	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

01	4433	N	3661	-0-	-772 B	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	3608	N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	4102	-0-	-145 B	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	2637	-0-	-903 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	2614	-0-	-1385 B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	2453	-0-	-1507 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2409	-0-	-319 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2079	-0-	-525 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2101	-0-	-359 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2116	-0-	-302 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1933	-0-	-77 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1889	-0-	-281 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1722	-0-	-417	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1574	-0-	-302	B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1899	-0-	-231	B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2002	-0-	-44	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2104	-0-	-159	B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1285	-0-	-668	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1444	-0-	-264	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1890	-0-	-32	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1727	-0-	-103	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1570	-0-	-321	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1692	-0-	-137	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1883	-0-	-39	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1562	-0-	-639	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1757	-0-	-203	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1923	-0-	-297	B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1944	-0-	-133	B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1555	-0-	-491	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1911	-0-	-9	B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	N	4035	-0-	-832 B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
02	5111	N	5111	-0-	-0- B	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6055	N	6055	-0-	-0- B	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
04	5616	N	5616	-0-	-0- B	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
05	5673	N	5196	-0-	-477 B	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
06	5850	N	3356	-0-	-2494 B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	5797	N	4797	-0-	-1000 B	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
08	5208	N	4674	-0-	-534 B	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4829	N	4829	-0-	-0- B	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	4261	-0-	-544 B	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	2781	-0-	-1749 B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
12	4991	N	2037	-0-	-2954 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	3220	N	2276	-0-	-944 B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3619	N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	3622	N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	3523	N	3523	-0-	-0- B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3264	-0-	-246 B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3248	-0-	-503 B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	2785	-0-	-749 B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3504	N	3504	-0-	-0- B	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3777	N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
11	3575	N	3575	-0-	-0- B	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*12	3659	N	3659	-0-	-0- B	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3155	-0-	355 B	355	3155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 355																	
03	2215	N	1860	-0-	-355 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1395	-0-	-675 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	3503	#	1396	-0-	-2107 B	-2107	1396	3			N	-0-					-0-
06	3390	#	1343	-0-	-2047 B	-4154	1343	3			N	-0-					-0-
07	3503	#	1395	-0-	-2108 B	-6262	1395	3			N	-0-					-0-
08	3503	#	1385	-0-	-2118 B	-8380	1385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8380																	
09	3390	#	1323	-0-	-2067 B	-10447	1323	3			N	-0-					-0-
10	3503	#	1363	-0-	-2140 B	-12587	1363	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1328	-0-	-22 B	-12587	1328	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1373	-0-	9 B	-12578	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1217	-0-	-1356 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1297	-0-	-859 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	1899	-0-	-550 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1788	-0-	-351 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1821	-0-	-163 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
*12	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1401	-0-	-335 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1429	-0-	-139 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1594	-0-	-146 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1632	-0-	-104 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1606	-0-	-74 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1078	-0-	-968 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1147	-0-	-589 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1655	-0-	-298 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1568	-0-	-230 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1531	-0-	-205 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2012	-0-	-34 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2524	-0-	-142 B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1837	-0-	-203 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1885	-0-	-750 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1442	-0-	-988 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1474	-0-	-417 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1590	-0-	-301 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	361	-0-	-1079 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	989	-0-	-499 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	3152	-0-	-661 B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	3569	N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4010	N	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
04	3795	N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3982	N	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	3869	-0-	-1 B	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
07	3967	N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	3968	N	3010	-0-	-958 B	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3772	-0-	-98 B	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
10	3968	N	3946	-0-	-22 B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
11	3766	N	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
*12	3944	N	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1718	-0-	-483 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2255	-0-	-39 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2091	-0-	-159 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2243	-0-	-51 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1998	-0-	-265 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1653	-0-	-447 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1139	-0-	-1093 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1659	-0-	-217 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1998	-0-	-522 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2299	-0-	-26 B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	N	2472	-0-	-3108 B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	4592	N	2748	-0-	-1844 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4145	N	4145	-0-	-0- B	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
04	4647	N	4647	-0-	-0- B	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
05	4687	N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
06	4299	N	4299	-0-	-0- B	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
07	6415	N	6415	-0-	-0- B	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
08	6932	N	6932	-0-	-0- B	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10741	N	10741	-0-	-0- B	-0-	10741	3			N	-0-					-0-
10	6417	N	6048	-0-	-369 B	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
11	6720	N	2334	-0-	-4386 B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	11098	N	3578	-0-	-7520 B	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1283	-0-	-639 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1393	-0-	-315 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1699	-0-	-281 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1711	-0-	-242 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1524	-0-	-305 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1616	-0-	-94 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1673	-0-	-32 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1627	-0-	-47 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	508	-0-		-81	B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02	560	N	533	-0-		-27	B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	666	N	666	-0-		-0-	B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	618	N	618	-0-		-0-	B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	630	N	467	-0-		-163	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-		-0-	B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
08	620	N	545	-0-		-75	B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	584	N	584	-0-		-0-	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	651	N	605	-0-		-46	B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-		-0-	B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
*12	616	N	616	-0-		-0-	B	-0-	616	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1899	-0-		-333	B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
02	1988	N	1945	-0-		-43	B	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2561	N	2561	-0-		-0-	B	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
04	2134	N	2134	-0-		-0-	B	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
05	2149	N	2149	-0-		-0-	B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
06	2490	N	1134	-0-		-1356	B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
07	2637	N	2637	-0-		-0-	B	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
08	2139	N	1985	-0-		-154	B	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2175	N	2175	-0-		-0-	B	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
10	2635	N	2242	-0-		-393	B	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
11	2137	N	2137	-0-		-0-	B	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	2166	-0-		-97	B	-0-	2166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-		-29	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	504	N	354	-0-		-150	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558	N	335	-0-		-223	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	450	N	309	-0-		-141	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	403	N	288	-0-		-115	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	330	N	218	-0-		-112	B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	310	N	286	-0-		-24	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	279	N	183	-0-		-96	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210	N	152	-0-		-58	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*12	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	274	-0-	-594 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	728	N	607	-0-	-121 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	524	-0-	-189 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	744	N	490	-0-	-254 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	514	-0-	-86 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	840	N	723	-0-	-117 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	761	-0-	-169 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	868	N	755	-0-	-113 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	868	N	453	-0-	-415 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	532	-0-	-218 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	628	-0-	-1263	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1225	-0-	-343	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1154	-0-	-334	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1083	-0-	-405	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1493	-0-	-97	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	450	N	307	-0-	-143	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	380	-0-	-643	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2420	-0-	-130	B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2362	-0-	-118	B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2430	N	2202	-0-	-228	B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1860	-0-	-390	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1940	-0-	-323	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1486	-0-		-932	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1681	-0-		-419	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2046	N	1758	-0-		-288	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1340	-0-		-100	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-		-0-	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-		-0-	B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1386	-0-		-9	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1667	-0-		-379	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2040	N	1909	-0-		-131	B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-		-0-	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-		-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-		-0-	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	830	-0-		-441	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	605	-0-		-599	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1455	N	1455	-0-		-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-		-0-	B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-		-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1215	-0-		-195	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1126	-0-		-300	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	912	-0-		-328	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1341	N	1341	-0-		-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-		-0-	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-		-0-	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-		-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	633	-0-		-2343	B	-5541	633	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1141	-0-		-1043	B	-5541	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5541																			
03	2015	N	1002	-0-		-1013	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-		-59	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1243	-0-		-28	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-		-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-		-32	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	742	-0-		-498	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2173	N	2173	-0-		-0-	B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-		-0-	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-		-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1660	-0-		-572	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2505	-0-	-37 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2250	-0-	-74 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2372	-0-	-58 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2382	-0-	-78 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2384	-0-	-65 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2407	-0-	-73 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2335	-0-	-35 B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2284	-0-	-56 B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2362	-0-	-56 B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1218	-0-	-549 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1276	-0-	-292 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1565	-0-	-175 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1572	-0-	-164 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1412	-0-	-231 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1867	-0-	-520 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1944	-0-	-156 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2207	-0-	-163 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2300	-0-	-56 B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2036	-0-	-258 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1601	-0-	-619 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1306	-0-	-988 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*12	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-		-28	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-		-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	178	N	178	-0-		-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-		-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-		-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-		-38	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	279	N	5	-0-		-274	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	330	N	140	-0-		-190	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

01	1922	N	1351	-0-		-571	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1281	-0-		-567	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1891	N	1340	-0-		-551	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-		-0-	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-		-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-		-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1206	-0-		-375	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1189	-0-		-485	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1827	N	1827	-0-		-0-	B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-		-0-	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-		-0-	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*12	1937	N	1937	-0-		-0-	B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1499	-0-	-547	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1484	-0-	-392	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1859	-0-	-301	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1817	-0-	-291	B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1676	-0-	-246	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	485	-0-	-135	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	542	-0-	-47	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	480	N	285	-0-	-195	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	558	N	494	-0-	-64	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	469	-0-	-41	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	659	-0-	-85 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	630	N	456	-0-	-174 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	775	N	662	-0-	-113 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	312	-0-	-2788 B	1236	312	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	89	-0-	-1236 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	190	-0-	-461 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	300	N	24	-0-	-276 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1445	-0-	-136 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1015	-0-	-395 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1331	-0-	-219 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1272	-0-	-138 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	811	-0-	-243 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	681	-0-	-652 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	559	-0-	-701 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1534	-0-	-171 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1532	-0-	-64 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1691	-0-	-79 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1757	-0-	-41 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1701	-0-	-66 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1762	-0-	-5 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	330	N	228	-0-	-102 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	659	-0-	-240 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	896	N	708	-0-	-188 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	930	N	804	-0-	-126 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	930	N	804	-0-	-126 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	899	N	758	-0-	-141 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1073	-0-	-322	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1049	-0-	-267	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1317	-0-	-183	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1317	-0-	-140	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1234	-0-	-130	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2363	-0-	-17	B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2377	-0-	-320	B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2531	-0-	-73	B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2425	-0-	-272	B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2215	-0-	-327	B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2510	N	2510	-0-	-0-	B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1979	-0-	-233	B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2209	-0-	-116	B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1944	-0-	-306	B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1982	-0-	-148	B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2139	-0-	-155	B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1933	-0-	-47	B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1939	-0-	-107	B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1455	-0-	-615	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1524	-0-	-460	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	5	-0-	-1080 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	728	N	294	-0-	-434 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	168	-0-	-514 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	248	N	21	-0-	-227 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	729	-0-	-1193 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1297	-0-	-215 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1274	-0-	-183 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1198	-0-	-445 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1601	-0-	-19 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*12	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	821	-0-	-419 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	658	-0-	-462 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1083	-0-	-177 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1112	-0-	-252 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	855	-0-	-323 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1001	-0-	-332 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1064	-0-	-168 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1164	-0-	-156 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	986	-0-	-254 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	2960	-0-	-698 B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	3240	-0-	-36 B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3881	N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3613	N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3524	-0-	-226 B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	3568	-0-	-152 B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	3222	-0-	-405 B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	3448	-0-	-62 B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3593	N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
11	3449	N	3449	-0-	-0- B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
*12	3608	N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	1755	-0-	-167	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1800 N	1708	-0-	-92	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1706	-0-	-92	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	1583	-0-	-184	B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710 N	1680	-0-	-30	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*12	1869 N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	37	-0-	-211	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	196 N	168	-0-	-28	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240 N	202	-0-	-38	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	571	-0-	-1289	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	645	-0-	-1119	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	872	-0-	-771	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	992	N	551	-0-	-441	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	314	-0-	-988	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-		-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	254	N	254	-0-		-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-		-4	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-		-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-		-9	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-		-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	257	-0-		-13	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-		-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-		-18	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-		-19	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	1781	-0-		-1567	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2390	-0-		-494	B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2821	N	2536	-0-		-285	B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-		-0-	B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2930	N	2930	-0-		-0-	B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-		-0-	B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1716	-0-		-268	B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	1991	-0-		-954	B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2610	N	2374	-0-		-236	B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-		-0-	B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-		-0-	B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*12	3070	N	3070	-0-		-0-	B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	N	4352	-0-		-3119	B	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	6216	N	5599	-0-		-617	B	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3410	N	1578	-0-		-1832	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	4200	N	2191	-0-		-2009	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	6200	N	4529	-0-		-1671	B	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
06	5754	N	5754	-0-		-0-	B	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
07	6846	N	6846	-0-		-0-	B	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
08	6495	N	6495	-0-		-0-	B	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	5760	N	5735	-0-		-25	B	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
10	6851	N	6014	-0-		-837	B	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
11	6300	N	5378	-0-		-922	B	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
12	5921	N	5881	-0-		-40	B	-0-	5881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2761	-0-	-91 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2377	-0-	-143 B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2639	-0-	-27 B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2748	-0-	-42 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2848	-0-	-35 B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2654	-0-	-106 B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*12	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	987	-0-	-33 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1108	-0-	-68 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1160	-0-	-49 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11100	#	1057	-0-	-10043 B	-10043	1057	3			N	-0-					-0-
10	11470	#	1193	-0-	-10277 B	-20320	1193	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1122	-0-	42 B	-20278	1122	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1131	-0-	46 B	-20232	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2143	-0-	-399 B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1686	-0-	-470 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2063	-0-	-7 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2100	-0-	-39 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2335	-0-	-176 B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2073	-0-	-297 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2138	-0-	-112 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1004	-0-	-453 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1006	-0-	-310 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1343	-0-	-127 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1363	-0-	-125 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1215	-0-	-180 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1469	-0-	-183 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1867	-0-	-143 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1749	-0-	-441 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1742	-0-	-180 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1655	-0-	-236 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1157	-0-	-145 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1127	-0-	-105 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1187	-0-	-103 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	663	-0-	-391 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	924	N	508	-0-	-416 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	945	-0-	-135 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	890	-0-	-195 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	961	N	739	-0-	-222 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	848	-0-	-175 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	980	N	925	-0-	-55 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	990	N	903	-0-	-87 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	913	-0-	-110 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	897	-0-	-157 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	930	-0-	-155 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1107	-0-	-319 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	965	-0-	-145 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1007	-0-	-140 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	738	-0-	-378 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	849	-0-	-111 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2351	-0-	-811 B	-2901	2351	3			N	-0-					-0-
02	2856	#	2441	-0-	-415 B	-3316	2441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3316																	
03	3162	#	2723	-0-	-439 B	-3755	2723	3			N	-0-					-0-
04	3060	#	2489	-0-	-571 B	-4326	2489	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1937	-0-	-760 B	-4326	1937	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	1263	-0-	-1377 B	-4326	1263	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	810	-0-	-1763 B	-4326	810	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	458	-0-	-1464 B	-4326	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010 CANCELLED UNDERAGE -> -3316																	
09	1260	N	370	-0-	-890 B	-1010	370	3			N	-0-					-0-
10	806	N	293	-0-	-513 B	-1010	293	3			N	-0-					-0-
11	450	N	158	-0-	-292 B	-1010	158	3			N	-0-					-0-
12	372	N	61	-0-	-311 B	-1010	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1259	-0-	-322 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1305	-0-	-276 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1098	-0-	-792 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	927	-0-	-561 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	947	-0-	-425 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1318	-0-	-122 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1350	-0-	-169 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1106	-0-	-320 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

01	93	N	9	-0-	-84	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1003	-0-	-5 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1112	-0-	-4 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1049	-0-	-31 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1037	-0-	-13 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	445	-0-	-733 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	410	-0-	-582 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1868	-0-	-643 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2030	-0-	-238 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2146	-0-	-241 B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1518	-0-	-282 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1345	-0-	-918 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1611	-0-	-459 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIDWELL, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 185448 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2798 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

01	1302	N	1007	-0-	-295	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1275	-0-	-45	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1317	-0-	-16	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1193	-0-	-140	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1286	-0-	-4	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

01	1612	N	1542	-0-	-70	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1420	-0-	-428	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1718	-0-	-359	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1156	-0-	-344	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1364	-0-	-217	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	913	-0-	-737	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	904	-0-	-305	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1010	-0-	-354	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	899	N	798	-0-	-101	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	990	N	898	-0-	-92	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5702	-0-	2602	B	2602	5702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1156	-0-	-177 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1198	-0-	-62 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1185	-0-	-165 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1230	-0-	-103 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1114	-0-	-188 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1178	-0-	-22 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	867	-0-	-342 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1124	-0-	-240 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	922	-0-	-256 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	90	-0-	90 B	1776	90	3			N	-0-					-0-
02	0	W	135	-0-	135 B	1911	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1911																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	1911					N	-0-					-0-
04	0	W	1424	-0-	1424 B	3335	1424	3			N	-0-					-0-
05	0	W	2026	-0-	2026 B	5361	2026	3			N	-0-					-0-
06	0	W	2462	-0-	2462 B	7823	2462	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2420	-0-	2420 B	10243	2420	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2245	-0-	2245 B	12488	2245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12488																	
09	0	W	2245	-0-	2245 B	14733	2245	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1592	-0-	1592 B	16325	1592	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1714	-0-	1714 B	18039	1714	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1583	-0-	1583 B	19622	1583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	542	-0-	-140 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	672	N	482	-0-	-190 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	505	-0-	-239 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		934	-0-	934 B	934	934	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3559	-0-	3559 B	4493	3559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4493																	
03	14B2 EXT		2936	-0-	2936 B	7429	2936	3			N	-0-					-0-
04	0		2414	-0-	2414 B	9843	2414	3			N	-0-					-0-
05	0		2342	-0-	2342 B	12185	2342	3			N	-0-					-0-
06	14467	R	2282	-0-	-12185 B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	4805	#	2155	-0-	-2650 B	-2650	2155	3			N	-0-					-0-
08	3937	#	2065	-0-	-1872 B	-4522	2065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4522																	
09	2280	N	1945	-0-	-335 B	-4522	1945	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1999	-0-	-171 B	-4522	1999	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2003	-0-	-7 B	-4522	2003	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2249	-0-	234 B	-4288	2249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	646	-0-	-191 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	870	N	781	-0-	-89 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	432	-0-	-348 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	39	-0-	-674 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAHNS, HILDA B. WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1070	-0-	-821 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	578	-0-	-542 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	285	-0-	-1079 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	311	-0-	-739 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	3051	N	3051	-0-	-0- B	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4602	-0-	1602 B	1602	4602	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3524	-0-	424 B	2026	3524	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4157	-0-	1057 B	3083	4157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3083																	
09	6338	R	3255	-0-	-3083 B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
10	4743	#	4206	-0-	-537 B	-537	4206	3			N	-0-					-0-
11	4590	#	3768	-0-	-822 B	-1359	3768	3			N	-0-					-0-
12	4743	#	4087	-0-	-656 B	-2015	4087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1252	-0-	-298 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1322	-0-	-134 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1389	-0-	-171 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1366	-0-	-153 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1531	-0-	-19 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	N	2181	-0-	-1136 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2542	-0-	-510 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2954	-0-	-456 B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2035	-0-	-65 B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1489	-0-	-1332 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	1447	-0-	-1403 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1440	-0-	-668 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	942	-0-	-1352 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2340	-0-	-47 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2218	-0-	-92 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2321	-0-	-35 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2189	-0-	-61 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2227	-0-	-67 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2248	-0-	-77 B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2182	-0-	-8 B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2241	-0-	-22 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. G. WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1659	-0-	-449 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1498	-0-	-322 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1778	-0-	-113 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1531	-0-	-89 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1445	-0-	-136 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1479	-0-	-381 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1621	-0-	-209 B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1276	-0-	-164 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*12	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	597	-0-	-271 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	784	N	663	-0-	-121 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	870	N	748	-0-	-122 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	868	N	720	-0-	-148 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	837	N	748	-0-	-89 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	666	-0-	-295 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	896	N	844	-0-	-52 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	794	-0-	-229 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	964	-0-	-865 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1271	-0-	-269 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1349	-0-	-201 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1210	-0-	-371 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1489	-0-	-71 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOLSOM, ALFA R. WELL #: 1410 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	750	N	748	-0-	-2	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	731	-0-	-19	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3188	-0-	88 B	1665	3188	3			N	-0-					-0-
02	5046	R	3381	-0-	-1665 B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	#	3870	-0-	-98 B	-98	3870	3			N	-0-					-0-
04	3840	#	3590	-0-	-250 B	-348	3590	3			N	-0-					-0-
05	3968	#	3637	-0-	-331 B	-679	3637	3			N	-0-					-0-
06	3840	#	3168	-0-	-672 B	-1351	3168	3			N	-0-					-0-
07	3968	#	3049	-0-	-919 B	-2270	3049	3			N	-0-					-0-
08	3875	#	3245	-0-	-630 B	-2900	3245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2900																	
09	3750	#	3283	-0-	-467 B	-3367	3283	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	3174	-0-	136 B	-3231	3174	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	3009	-0-	-141 B	-3231	3009	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3066	-0-	-313 B	-3231	3066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	743	-0-	-657 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	547	-0-	-848 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	464	-0-	-616 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	837	N	450	-0-	-387 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	540	N	284	-0-	-256 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	465	N	206	-0-	-259 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	806	N	173	-0-	-633 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ETTER WELL #: 2 RRCID -> 203273 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3179 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	139	-0-	-233 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	167	-0-	-174 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	248	N	98	-0-	-150 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	279	N	85	-0-	-194 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1250	-0-	-83 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1190	-0-	-400 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1082	-0-	-118 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	809	-0-	-431 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	765	-0-	-475 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	722	-0-	-358 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	944	-0-	-172 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1053	-0-	-39 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1041	-0-	-129 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1016	-0-	-131 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	968	-0-	-117 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1008	-0-	-42 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	129	-0-	-646	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	700	N	45	-0-	-655	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	933	-0-	-387	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	948	-0-	-261	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	926	-0-	-190	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

01	1178	N	1141	-0-	-37	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1219	-0-	-181	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1189	-0-	-175	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1306	-0-	-194	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1298	-0-	-4	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1168	-0-	-10	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1241	-0-	-79	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1062	-0-	-209	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

01	1891	N	1277	-0-	-614	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1577	-0-	-131	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1859	-0-	-32	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1664	-0-	-136	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1659	-0-	-232	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1560	-0-	-269	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1859	-0-	-1	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1343	-0-	-362	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1485	-0-	-223	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1567	-0-	-203	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1616	-0-	-182	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1518	-0-	-187	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1375	-0-	-53	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1557	-0-	-24	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1459	-0-	-71	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1485	-0-	-34	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1446	-0-	-42	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1218	-0-	-22	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1156	-0-	-20	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1317	-0-	-16	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1185	-0-	-148	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1243	-0-	-137 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1245	-0-	-212 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1138	-0-	-302 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1164	-0-	-107 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1161	-0-	-265 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1472	-0-	-16 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1293	-0-	-117 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1338	-0-	-88 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1245	-0-	-150 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1989	-0-	-491 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2082	-0-	-367 B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1081	-0-	-1379 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	707	-0-	-1432 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1033	-0-	-1044 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	990	N	834	-0-	-156 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	415	-0-	-1259 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	769	-0-	-130 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	992	N	917	-0-	-75 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	990	N	808	-0-	-182 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	961	N	842	-0-	-119 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	659	-0-	-209 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	840	N	756	-0-	-84 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	837	N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	840	N	733	-0-	-107 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	837	N	718	-0-	-119 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1133	-0-	-76 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1090	-0-	-200 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1107	-0-	-133 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1063	-0-	-146 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*12	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1882	-0-	-68	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1730	-0-	-378	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1430	-0-	-670	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1400	-0-	-553	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1255	-0-	-481	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	818	-0-	-267	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	834	-0-	-202	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	710	-0-	-437	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1049	-0-	-67	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	810	-0-	-275	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	969	-0-	-21	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1841	-0-		-50 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1661	-0-		-47 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1886	-0-		-5 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-		-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-		-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-		-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1814	-0-		-139 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1893	-0-		-29 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1757	-0-		-73 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-		-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1780	-0-		-50 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*12	1842	N	1842	-0-		-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1510	-0-		-474 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1548	-0-		-132 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1606	-0-		-161 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-		-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1498	-0-		-207 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1401	-0-		-159 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1415	-0-		-135 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1300	-0-		-188 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	674	-0-		-736 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-		-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-		-137 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-		-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	578	-0-		-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-		-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	599	N	599	-0-		-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-		-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-		-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	570	N	346	-0-		-224 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-		-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-		-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	593	N	593	-0-		-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	744	N	608	-0-		-136 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-		-20 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-		-32 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	582	-0-	-708 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	845	-0-	-519 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	837	N	660	-0-	-177 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3472	-0-	472 B	472	3472	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3154	-0-	54 B	526	3154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	952	N	949	-0-	-3 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1068	-0-	-42 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	831	-0-	-378 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	798	-0-	-238 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	948	-0-	-261 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1079	-0-	-99 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1886	-0-	-594 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1951	-0-	-233 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2161	-0-	-239 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2233	-0-	-123 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2029	-0-	-265 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2217	-0-	-77 B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	846	-0-	-394 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	591	-0-	-501 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1107	-0-	-93 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1083	-0-	-188 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	851	-0-	-296 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1894	-0-	-59 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1630	-0-	-134 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1807	-0-	-146 B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1823	-0-	-161 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1979	-0-	-5 B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1789	-0-	-101 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1813	-0-	-107 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*12	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	1357	-0-	-2425 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	3681	N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4210	N	4210	-0-	-0- B	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
04	3765	N	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	4061	N	3384	-0-	-677 B	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
06	4080	N	3420	-0-	-660 B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	3605	-0-	-301 B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
08	3428	N	3428	-0-	-0- B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	3173	-0-	-247 B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	3124	-0-	-472 B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3330	N	2493	-0-	-837 B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	3083	-0-	-203 B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	N	2991	-0-	-1845 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	4424	N	4065	-0-	-359 B	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4880	N	4880	-0-	-0- B	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
04	4640	N	4640	-0-	-0- B	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	4724	N	4724	-0-	-0- B	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
06	4710	N	4438	-0-	-272 B	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
07	4805	N	4542	-0-	-263 B	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
08	4712	N	4417	-0-	-295 B	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4440	N	4316	-0-	-124 B	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
10	4557	N	4156	-0-	-401 B	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
11	4260	N	3928	-0-	-332 B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
12	4464	N	4067	-0-	-397 B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	N	5394	-0-	-3348 B	-3420	5394	3			N	-0-					-0-
02	6608	N	6965	-0-	357 B	-3063	6965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3007		CANCELLED UNDERAGE ->		-56										
03	6603	N	8780	-0-	2177 B	-830	8780	3			N	-0-					-0-
04	7264	N	8094	-0-	830 B	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
05	7719	N	7668	-0-	-51 B	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
06	8490	N	1908	-0-	-6582 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	8370	N	7668	-0-	-702 B	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
08	7657	N	7337	-0-	-320 B	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	6984	N	6984	-0-	-0- B	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
10	7657	N	7563	-0-	-94 B	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
11	7110	N	6811	-0-	-299 B	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
12	7223	N	6601	-0-	-622 B	-0-	6601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	875	-0-	-582 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	864	-0-	-452 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1271	N	907	-0-	-364 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	840	N	769	-0-	-71 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	992	N	878	-0-	-114 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	N	4520	-0-	-2114 B	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
02	5683	N	5683	-0-	-0- B	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	6885	N	6885	-0-	-0- B	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
04	6237	N	6237	-0-	-0- B	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
05	6293	N	5671	-0-	-622 B	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
06	6660	N	5360	-0-	-1300 B	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
07	6448	N	5944	-0-	-504 B	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
08	5673	N	4779	-0-	-894 B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	5370	N	4860	-0-	-510 B	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
10	5952	N	4467	-0-	-1485 B	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	4735	N	4735	-0-	-0- B	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
12	5022	N	4416	-0-	-606 B	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1223	-0-	-637 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1494	-0-	-186 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1527	-0-	-116 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1688	-0-	-112 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1612	-0-	-124 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	928	-0-	-752 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1374	-0-	-238 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1542	-0-	-18 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*12	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	868	N	752	-0-	-116 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	126	-0-	-835 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*12	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1153	-0-	-521 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1153	-0-	-275 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1446	-0-	-234 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1310	-0-	-302 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1036	-0-	-483 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1293	-0-	-443 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	2266	-0-	-1578 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	2692	-0-	-696 B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	2592	-0-	-725 B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2083	-0-	-107 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	3064	N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
06	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2081	-0-	-58 B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2467	-0-	-602 B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	2994	-0-	-96 B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*12	3370	N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1405	-0-	-393 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1769	-0-	-91 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1692	-0-	-108 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1728	-0-	-70 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1570	-0-	-197 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1724	-0-	-12 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1688	-0-	-79 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	N	3699	-0-		-1354 B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
02	4592	N	4087	-0-		-505 B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5260	N	5260	-0-		-0- B	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
04	4988	N	4988	-0-		-0- B	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	5071	N	5071	-0-		-0- B	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
06	5100	N	4684	-0-		-416 B	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
07	5146	N	5015	-0-		-131 B	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
08	5084	N	4503	-0-		-581 B	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4878	N	4878	-0-		-0- B	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
10	5058	N	5058	-0-		-0- B	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
11	4780	N	4780	-0-		-0- B	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
12	5053	N	4903	-0-		-150 B	-0-	4903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1507	-0-		-291 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-		-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1414	-0-		-136 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1142	-0-		-328 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1312	-0-		-517 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1314	-0-		-66 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1169	-0-		-9 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1161	-0-		-141 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1251	-0-		-69 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-		-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-		-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1200	-0-		-102 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	3285	-0-		-528 B	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	3191	-0-		-225 B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3751	N	3708	-0-		-43 B	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
04	3524	N	3524	-0-		-0- B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3596	-0-		-0- B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	3434	-0-		-166 B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	3547	-0-		-80 B	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	3184	-0-		-412 B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3463	N	3463	-0-		-0- B	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	3530	-0-		-4 B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
11	3342	N	3342	-0-		-0- B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
12	3565	N	3421	-0-		-144 B	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3384	-0-	-274 B	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	3332	N	3201	-0-	-131 B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3445	-0-	-58 B	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3164	-0-	-106 B	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3561	N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
06	3415	N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3185	-0-	-70 B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
08	3565	N	3341	-0-	-224 B	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	3349	-0-	-71 B	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	3408	N	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	3213	-0-	-27 B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3469	-0-	-3 B	-0-	3469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1563	-0-	-313 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1322	-0-	-598 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1261	-0-	-475 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1795	-0-	-95 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1555	-0-	-245 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1524	-0-	-88 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	612	-0-	-318 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	812	N	715	-0-	-97 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	837	N	540	-0-	-297 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	759	-0-	-51 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1340	-0-	-1419 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1354	-0-	-914 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2019	-0-	-616 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1855	-0-	-625 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	N	4	-0-	-1796 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	2567	-0-	-626 B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2454	-0-	-290 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	3121	N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	3575	N	3575	-0-	-0- B	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	4592	N	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4453	N	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
10	3565	N	3171	-0-	-394 B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	4440	N	2616	-0-	-1824 B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	4588	N	2161	-0-	-2427 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1838	-0-	-10	B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	2041	-0-	-5	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1973	-0-	-7	B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2035	-0-	-11	B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1925	-0-	-55	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1970	-0-	-76	B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1954	-0-	-92	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1887	-0-	-33	B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1938	-0-	-46	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	1591	-0-	-1478	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	1644	-0-	-960	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2506	N	2506	-0-	-0-	B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2405	-0-	-25	B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2372	-0-	-356	B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2145	-0-	-521	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2893	N	2893	-0-	-0-	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	2999	N	2999	-0-	-0-	B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
11	2891	N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2924	-0-	-52	B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	347	-0-	-118	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	496	N	402	-0-	-94	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	412	-0-	-68	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	867	-0-	-2295 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
04	3087	N	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3151	-0-	-135 B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2946	-0-	-204 B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2995	-0-	-198 B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2859	-0-	-303 B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	3143	N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2963	-0-	-230 B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	987	-0-	-105 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1123	-0-	-86 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	930	N	795	-0-	-135 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	620	-0-	-465 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	411	-0-	-669 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	837	N	193	-0-	-644 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	620	N	114	-0-	-506 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	70	-0-	-350 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	2214	-0-	-1041 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2133	-0-	-835 B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3323	N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	3184	N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	2944	-0-	-266 B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	2985	-0-	-301 B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2581	-0-	-488 B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3166	N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
10	3375	N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
11	3177	N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	3195	-0-	-91 B	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	N	3632	-0-	-398 B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3493	-0-	-175 B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3801	-0-	-74 B	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3492	-0-	-18 B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
05	3875	N	3859	-0-	-16 B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
06	3698	N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3526	-0-	-70 B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3660	-0-	-184 B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3690	N	3657	-0-	-33 B	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
10	3732	N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3527	-0-	-13 B	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3765	-0-	-17 B	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1251	-0-	-888 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	922	-0-	-1010 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2010	-0-	-160 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1628	-0-	-322 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1618	-0-	-490 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1204	-0-	-563 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*12	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	673	-0-		-722	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1004	-0-		-200	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1116	N	982	-0-		-134	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-		-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-		-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-		-0-	B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-		-51	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	929	-0-		-311	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1200	N	1170	-0-		-30	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-		-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-		-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-		-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1401	-0-		-521	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1514	-0-		-194	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-		-0-	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-		-0-	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1787	-0-		-73	B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1686	-0-		-236	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1699	-0-		-192	B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1872	N	1872	-0-		-0-	B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-		-0-	B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-		-0-	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1879	-0-		-43	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1099	-0-		-265	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1098	-0-		-162	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1507	N	1507	-0-		-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-		-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1271	-0-		-199	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1285	-0-		-110	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1211	-0-		-122	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1321	N	1321	-0-		-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-		-0-	B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-		-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1333	-0-		-31	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2086	-0-	-735 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2105	-0-	-471 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2610	-0-	-300 B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2696	-0-	-187 B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2414	-0-	-314 B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2778	-0-	-105 B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	379	-0-	-830 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	228	-0-	-920 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	366	-0-	-750 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	9	-0-	-351 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	750	N	1	-0-	-749 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1315	-0-	-297 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1667	-0-	-255 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1623	-0-	-141 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1694	-0-	-286 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1633	-0-	-320 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1659	-0-	-232 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1864	-0-	-926 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1874	-0-	-674 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2424	-0-	-156 B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2476	-0-	-128 B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2096	-0-	-384 B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*12	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	728	-0-	-450 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1180	-0-	-91 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1071	-0-	-169 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	901	-0-	-339 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	981	-0-	-139 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1153	-0-	-107 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1056	-0-	-215 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1210	-0-	-61 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1352	-0-		-539	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1490	-0-		-218	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1987	N	1987	-0-		-0-	B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-		-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-		-0-	B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1724	-0-		-196	B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1684	-0-		-238	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1659	-0-		-201	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1866	N	1866	-0-		-0-	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-		-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-		-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1852	-0-		-70	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1491	-0-		-1020	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-		-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1113	-0-		-327	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1031	-0-		-488	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-		-0-	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-		-0-	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-		-0-	B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2162	N	2162	-0-		-0-	B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-		-0-	B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-		-0-	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2066	-0-		-166	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	913	-0-		-17	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	840	N	807	-0-		-33	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	919	N	919	-0-		-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-		-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-		-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	870	-0-		-30	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-		-15	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	899	N	874	-0-		-25	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	870	N	845	-0-		-25	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-		-26	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-		-8	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-		-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	69	-0-	-463 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	10	-0-	-548 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	895	-0-	-1182 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	724	-0-	-1348 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	915	-0-	-976 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	676	-0-	-533 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	431	-0-	-1088 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	621	-0-	-1332 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1196	-0-	-456 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1235	-0-	-284 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1061	-0-	-520 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1493	-0-	-97 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*12	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2166	-0-	-717 B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2385	-0-	-191 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2717	-0-	-133 B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2661	-0-	-222 B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2606	-0-	-246 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2742	-0-	-110 B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1195	-0-	-479 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1334	-0-	-150 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1546	-0-	-74 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1445	-0-	-229 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1506	-0-	-137 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1615	-0-	-59 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1096	-0-	-485 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1186	-0-	-186 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1432	-0-	-68 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1228	-0-	-384 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1403	-0-	-7 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1423	-0-	-96 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	N	2588	-0-	-1380 B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	2911	-0-	-505 B	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3779	N	3779	-0-	-0- B	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
04	3691	N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
05	3752	N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	3495	-0-	-165 B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3520	-0-	-293 B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	3183	-0-	-568 B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3775	N	3775	-0-	-0- B	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
10	3937	N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
11	3764	N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
12	3906	N	3793	-0-	-113 B	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2661	-0-	-129 B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2325	-0-	-372 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2694	-0-	-65 B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	2315	-0-	-1343 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	2375	-0-	-873 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3571	-0-	-25 B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	3458	N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	3366	N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	3114	-0-	-336 B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3278	-0-	-287 B	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	2673	-0-	-706 B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3429	N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	3641	N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
11	3451	N	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3137	N	3137	-0-	-0- B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
02	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	2443	-0-	-936 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2903	-0-	-127 B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	3204	-0-	-113 B	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2955	-0-	-52 B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	3019	-0-	-174 B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	2775	-0-	-75 B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	3177	N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3012	N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*12	3103	N	3103	-0-	-0- B	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	N	7739	-0-	-2305 B	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
02	8988	N	7781	-0-	-1207 B	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9796	N	9317	-0-	-479 B	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
04	9099	N	9099	-0-	-0- B	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
05	9382	N	9382	-0-	-0- B	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
06	9030	N	8794	-0-	-236 B	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
07	9393	N	9108	-0-	-285 B	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
08	9393	N	8490	-0-	-903 B	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9033	N	9033	-0-	-0- B	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
10	9238	N	9238	-0-	-0- B	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
11	8815	N	8815	-0-	-0- B	-0-	8815	3			N	-0-					-0-
12	9331	N	8910	-0-	-421 B	-0-	8910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	724	-0-	-485 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	980	N	582	-0-	-398 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	507	-0-	-454 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	998	-0-	-22 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	892	-0-	-188 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	948	-0-	-75 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2211	-0-	-369	B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2235	-0-	-276	B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1999	-0-	-357	B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2292	N	2292	-0-	-0-	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2291	-0-	-65	B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1579	-0-	-436	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1645	-0-	-277	B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1944	-0-	-71	B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1901	-0-	-796 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2053	-0-	-327 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2411	-0-	-259 B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2289	-0-	-346 B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2334	-0-	-208 B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
11	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2544	-0-	-122 B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	830	-0-	-131 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1110	-0-	-346 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	863	-0-	-377 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1212	-0-	-198 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1248	-0-	-209 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	832	-0-	-594 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	1802	-0-	-1391 B	-3215	1802	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1371	-0-	-589 B	-3215	1371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3215																	
03	3224	N	2743	-0-	-481 B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2317	-0-	-323 B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2606	-0-	-215 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	N	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2247	-0-	-543 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2558	-0-	-263 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2256	-0-	-441 B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2623	-0-	-74 B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	638	-0-	-261 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	784	N	635	-0-	-149 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	899	N	664	-0-	-235 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	509	-0-	-359 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	266	-0-	-1302 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	992	N	827	-0-	-165 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	868	N	723	-0-	-145 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3384	-0-	284 B	284	3384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3126	-0-	326 B	326	3126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 326																	
03	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	3472	#	3231	-0-	-241 B	-241	3231	3			N	-0-					-0-
06	3360	#	112	-0-	-3248 B	-3489	112	3			N	-0-					-0-
07	3472	#	2001	-0-	-1471 B	-4960	2001	3			N	-0-					-0-
08	3472	#	3282	-0-	-190 B	-5150	3282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5150																	
09	3360	#	1275	-0-	-2085 B	-7235	1275	3			N	-0-					-0-
10	3472	#	267	-0-	-3205 B	-10440	267	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	2328	-0-	-852 B	-10440	2328	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1700	-0-	367 B	-10073	1700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	N	4642	-0-	-287 B	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	4347	-0-	-105 B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4905	N	4905	-0-	-0- B	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
04	4680	N	4680	-0-	-0- B	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
05	4810	N	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
06	4740	N	4608	-0-	-132 B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
07	4836	N	4696	-0-	-140 B	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
08	4805	N	4649	-0-	-156 B	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4620	N	4493	-0-	-127 B	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
10	4681	N	4672	-0-	-9 B	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	4500	N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*12	4657	N	4657	-0-	-0- B	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	4872	#	3353	-0-	-1519 B	-1519	3353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1519																	
03	5394	#	3123	-0-	-2271 B	-3790	3123	3			N	-0-					-0-
04	5220	#	2123	-0-	-3097 B	-6887	2123	3			N	-0-					-0-
05	5394	#	3047	-0-	-2347 B	-9234	3047	3			N	-0-					-0-
06	5220	#	142	-0-	-5078 B	-14312	142	3			N	-0-					-0-
07	5394	#	1735	-0-	-3659 B	-17971	1735	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2369	-0-	-669 B	-17971	2369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16452 CANCELLED UNDERAGE -> -1519																	
09	150	N	3618	-0-	3468 B	-12984	3618	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	4579	-0-	2843 B	-10141	4579	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2369	-0-	89 B	-10052	2369	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	2945	-0-	-806 B	-10052	2945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1098	-0-	-22 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1192	-0-	-79 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1177	-0-	-32 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3100	-0-	-248 B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	4816	N	3675	-0-	-1141 B	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1782	-0-	-1218 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	4322	N	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3595	-0-	-155 B	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
07	4321	N	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	3899	-0-	-410 B	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3719	N	3719	-0-	-0- B	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	2071	-0-	-2238 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3636	-0-	-144 B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	1958	-0-	-1886 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2416	-0-	-591 B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2848	-0-	-344 B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	2803	-0-	-328 B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	3263	N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2246	-0-	-203 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	2716	-0-	-539 B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3180	N	3009	-0-	-171 B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
10	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
*12	3246	N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	N	3766	-0-	-3643 B	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	4872	N	3805	-0-	-1067 B	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4464	N	3811	-0-	-653 B	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	3630	N	3311	-0-	-319 B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	4216	N	4172	-0-	-44 B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
06	3943	N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	3240	-0-	-170 B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	4185	N	3601	-0-	-584 B	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3930	N	3705	-0-	-225 B	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
10	3683	N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	3356	-0-	-124 B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3735	-0-	-109 B	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	N	4336	-0-	-500 B	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
02	4788	N	4179	-0-	-609 B	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4867	N	4342	-0-	-525 B	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	4200	N	3352	-0-	-848 B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
05	4619	N	4531	-0-	-88 B	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
06	4536	N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
07	3822	N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	4526	N	4152	-0-	-374 B	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4536	N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
10	4537	N	4537	-0-	-0- B	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
11	4093	N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*12	5218	N	5218	-0-	-0- B	-0-	5218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	N	6387	-0-	-836 B	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
02	6720	N	6052	-0-	-668 B	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7161	N	6477	-0-	-684 B	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
04	6180	N	6003	-0-	-177 B	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
05	6696	N	6343	-0-	-353 B	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
06	6270	N	6200	-0-	-70 B	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
07	6238	N	6238	-0-	-0- B	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
08	6355	N	6182	-0-	-173 B	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6292	N	6292	-0-	-0- B	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
10	6342	N	6342	-0-	-0- B	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
11	5970	N	5839	-0-	-131 B	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
12	6510	N	6228	-0-	-282 B	-0-	6228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	N	3662	-0-	-492 B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4004	N	3770	-0-	-234 B	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	3916	-0-	-145 B	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3378	-0-	-162 B	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	4185	N	4110	-0-	-75 B	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
06	3881	N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3282	-0-	-221 B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	4123	N	3549	-0-	-574 B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	3649	-0-	-221 B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
10	3656	N	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	3343	-0-	-77 B	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3757	-0-	-25 B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	N	6195	-0-	-222 B	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
02	5824	N	5462	-0-	-362 B	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6293	N	5893	-0-	-400 B	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
04	6000	N	5733	-0-	-267 B	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
05	6045	N	5781	-0-	-264 B	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5700	N	5030	-0-	-670 B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
07	5921	N	5458	-0-	-463 B	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
08	5766	N	5752	-0-	-14 B	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5319	N	5319	-0-	-0- B	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
10	5456	N	5282	-0-	-174 B	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
11	5580	N	5138	-0-	-442 B	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
*12	5490	N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	N	1999	-0-	-4945 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	7616	N	6655	-0-	-961 B	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8277	N	8081	-0-	-196 B	-0-	8081	3			N	-0-					-0-
04	4537	N	4537	-0-	-0- B	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
05	8338	N	8338	-0-	-0- B	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
06	7830	N	391	-0-	-7439 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	6348	N	6348	-0-	-0- B	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
08	8339	N	7673	-0-	-666 B	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7559	N	7559	-0-	-0- B	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
10	7833	N	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
11	7440	N	7328	-0-	-112 B	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
12	7812	N	7483	-0-	-329 B	-0-	7483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	N	3584	-0-	-4352 B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	8568	N	7196	-0-	-1372 B	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8358	N	8358	-0-	-0- B	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
04	5380	N	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
05	9316	N	9316	-0-	-0- B	-0-	9316	3			N	-0-					-0-
06	8100	N	519	-0-	-7581 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	7897	N	7897	-0-	-0- B	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
08	9608	N	9608	-0-	-0- B	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9240	N	9240	-0-	-0- B	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
10	9244	N	9244	-0-	-0- B	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
11	9300	N	8142	-0-	-1158 B	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
12	9548	N	8340	-0-	-1208 B	-0-	8340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	N	4911	-0-	-1196 B	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
02	5292	N	5203	-0-	-89 B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5673	N	5654	-0-	-19 B	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
04	4740	N	3807	-0-	-933 B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
05	6228	N	6228	-0-	-0- B	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	5460	N	5376	-0-	-84 B	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
07	4910	N	4910	-0-	-0- B	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
08	6231	N	4730	-0-	-1501 B	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5370	N	5158	-0-	-212 B	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
10	4898	N	4744	-0-	-154 B	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
11	4590	N	4342	-0-	-248 B	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
12	5332	N	5021	-0-	-311 B	-0-	5021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	609	-0-	-763 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	590	-0-	-619 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	480	N	152	-0-	-328 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	527	N	408	-0-	-119 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-		-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	796	-0-		-576	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1209	N	741	-0-		-468	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-		-43	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-		-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-		-30	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-		-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-		-151	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	690	N	650	-0-		-40	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-		-31	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-		-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-		-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	2123	-0-		-1225	B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2088	-0-		-656	B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2418	N	2049	-0-		-369	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1144	-0-		-896	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	3064	N	3064	-0-		-0-	B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-		-0-	B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-		-0-	B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	1922	-0-		-1147	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2400	N	1987	-0-		-413	B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	3773	N	3773	-0-		-0-	B	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-		-0-	B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*12	2692	N	2692	-0-		-0-	B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3615	-0-		-446	B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	3415	-0-		-1037	B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3627	N	3082	-0-		-545	B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	1916	-0-		-1594	B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	3858	N	3858	-0-		-0-	B	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2916	-0-		-54	B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	3342	N	3342	-0-		-0-	B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	2830	-0-		-1014	B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2910	N	2581	-0-		-329	B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	3348	N	3057	-0-		-291	B	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
11	2887	N	2887	-0-		-0-	B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*12	3193	N	3193	-0-		-0-	B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-		-0-	B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-		-0-	B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3100	N	3225	-0-		125	B	125	3225	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1160	-0-		-490	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-		-0-	B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2513	-0-		-607	B	-607	2513	3			N	-0-					-0-
07	3224	#	3244	-0-		20	B	-587	3244	3			N	-0-					-0-
08	3224	#	2210	-0-		-1014	B	-1601	2210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1601																			
09	3120	#	2535	-0-		-585	B	-2186	2535	3			N	-0-					-0-
10	3255	#	2847	-0-		-408	B	-2594	2847	3			N	-0-					-0-
11	3150	#	2634	-0-		-516	B	-3110	2634	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2703	-0-		68	B	-3042	2703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3239	-0-		-202	B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2891	-0-		-133	B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3286	N	3171	-0-		-115	B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	3072	-0-		-48	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3196	N	3196	-0-		-0-	B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	3022	-0-		-38	B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	2881	-0-		-281	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	3068	-0-		-125	B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3030	N	2729	-0-		-301	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-		-0-	B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2758	-0-		-212	B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*12	2890	N	2890	-0-		-0-	B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	N	1611	-0-		-3070	B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	4116	N	2429	-0-		-1687	B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4340	N	3224	-0-		-1116	B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-		-0-	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2511	-0-		-186	B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3150	-0-		-0-	B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-		-0-	B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1719	-0-		-792	B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3150	N	2282	-0-		-868	B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-		-0-	B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-		-0-	B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*12	2704	N	2704	-0-		-0-	B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	N	4352	-0-	-1600 B	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	5236	N	4426	-0-	-810 B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5189	N	5189	-0-	-0- B	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
04	4200	N	2980	-0-	-1220 B	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
05	4898	N	4789	-0-	-109 B	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
06	5354	N	5354	-0-	-0- B	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
07	5252	N	5252	-0-	-0- B	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
08	5284	N	5284	-0-	-0- B	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5340	N	4497	-0-	-843 B	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	5239	N	4642	-0-	-597 B	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	5100	N	4381	-0-	-719 B	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
12	4650	N	4499	-0-	-151 B	-0-	4499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2187	-0-	-557 B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	629	-0-	-2401 B	-2401	629	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2351	-0-	-780 B	-3181	2351	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	1974	-0-	-1056 B	-4237	1974	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	2227	-0-	-904 B	-5141	2227	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1558	-0-	-798 B	-5141	1558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5141																	
09	1980	N	1762	-0-	-218 B	-5141	1762	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1727	-0-	-505 B	-5141	1727	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1691	-0-	191 B	-4950	1691	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1886	-0-	57 B	-4893	1886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43264	R	2852	-0-	-40412 B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
02	4144	#	2666	-0-	-1478 B	-1478	2666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1478																	
03	4588	#	2836	-0-	-1752 B	-3230	2836	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	1488	-0-	-1272 B	-3230	1488	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	3849	-0-	904 B	-2326	3849	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	3224	-0-	494 B	-1832	3224	3			N	-0-					-0-
07	2256	N	4088	-0-	1832 B	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3333	-0-	-511 B	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3527	N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
10	4092	N	3857	-0-	-235 B	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
11	3596	N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*12	3742	N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	1144	-0-	-2638 B	-40498	1144	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	1420	-0-	-2164 B	-40498	1420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-40498											
03	2945	N	2213	-0-	-732 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	12575	N	12575	-0-	-0- B	-0-	12575	3			N	-0-					-0-
05	12761	N	12761	-0-	-0- B	-0-	12761	3			N	-0-					-0-
06	10464	N	10464	-0-	-0- B	-0-	10464	3			N	-0-					-0-
07	12989	N	10194	-0-	-2795 B	-0-	10194	3			N	-0-					-0-
08	12772	N	10205	-0-	-2567 B	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	10470	N	9048	-0-	-1422 B	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
10	10199	N	9735	-0-	-464 B	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
11	9870	N	8355	-0-	-1515 B	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
12	9362	N	4128	-0-	-5234 B	-0-	4128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	190	-0-	-58 B	-191	190	3			N	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35 B	-226	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-165		CANCELLED UNDERAGE ->	-61											
03	248	#	200	-0-	-48 B	-213	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77 B	-213	103	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46 B	-213	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40 B	-213	140	3			N	-0-					-0-
07	93	N	139	-0-	46 B	-167	139	3			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78 B	-167	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-48		CANCELLED UNDERAGE ->	-119											
09	150	N	105	-0-	-45 B	-48	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-48	112	3			N	-0-					-0-
11	90	N	132	-0-	42 B	-6	132	3			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32 B	-6	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	#	402	-0-	-6418 B	-50538	402	3			N	-0-					-0-
02	6160	#	1873	-0-	-4287 B	-54825	1873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27200		CANCELLED UNDERAGE ->	-27625											
03	6820	#	1584	-0-	-5236 B	-32436	1584	3			N	-0-					-0-
04	390	N	1308	-0-	918 B	-31518	1308	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	679	-0-	-1398 B	-31518	679	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	2098	-0-	568 B	-30950	2098	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	6085	-0-	4721 B	-26229	6085	3			N	-0-					-0-
08	682	N	70	-0-	-612 B	-26229	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5236		CANCELLED UNDERAGE ->	-20993											
09	2100	N	3245	-0-	1145 B	-4091	3245	3			N	-0-					-0-
10	6076	N	2512	-0-	-3564 B	-4091	2512	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3358	-0-	3298 B	-793	3358	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	3343	-0-	-5 B	-793	3343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3040	-0-	3040 B	74545	3040	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	2786	-0-	2786 B	77331	2786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 77331																	
03	0	Z	8231	-0-	8231 B	85562	8231	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	6125	-0-	6125 B	91687	6125	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	5369	-0-	5369 B	97056	5369	3			N	-0-					-0-
06	0		8081	-0-	8081 B	105137	8081	3			N	-0-					-0-
07	109621	R	4484	-0-	-105137 B	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
08	8525	#	1799	-0-	-6726 B	-6726	1799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6726																	
09	8250	#	6191	-0-	-2059 B	-8785	6191	3			N	-0-					-0-
10	4495	N	905	-0-	-3590 B	-8785	905	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	6113	-0-	4373 B	-4412	6113	3			N	-0-					-0-
12	6386	N	9856	-0-	3470 B	-942	9856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2353	-0-	2353 B	26267	2353	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1897	-0-	1897 B	28164	1897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28164																	
03	0	W	1758	-0-	1758 B	29922	1758	3			N	-0-					-0-
04	0	W	949	-0-	949 B	30871	949	3			N	-0-					-0-
05	31693	R	822	-0-	-30871 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	2580	#	2059	-0-	-521 B	-521	2059	3			N	-0-					-0-
07	2666	#	2663	-0-	-3 B	-524	2663	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	2200	-0-	524 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2320	-0-	-346 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2020	-0-	-110 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2245	-0-	-111 B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4640	-0-	4640 B	42544	4640	3			N	-0-					-0-
02	0	W	4529	-0-	4529 B	47073	4529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47073																	
03	0	W	4646	-0-	4646 B	51719	4646	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1801	-0-	1801 B	53520	1801	3			N	-0-					-0-
05	58620	R	5100	-0-	-53520 B	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5790	#	4180	-0-	-1610 B	-1610	4180	3			N	-0-					-0-
07	5983	#	5081	-0-	-902 B	-2512	5081	3			N	-0-					-0-
08	5115	N	4098	-0-	-1017 B	-2512	4098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2512																	
09	4170	N	4287	-0-	117 B	-2395	4287	3			N	-0-					-0-
10	5084	N	4502	-0-	-582 B	-2395	4502	3			N	-0-					-0-
11	3960	N	4091	-0-	131 B	-2264	4091	3			N	-0-					-0-
12	4433	N	4208	-0-	-225 B	-2264	4208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	#	10506	-0-	-3041 B	-38441	10506	3			N	-0-					-0-
02	12236	#	10572	-0-	-1664 B	-40105	10572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6792		CANCELLED UNDERAGE ->	-33313											
03	13547	#	12115	-0-	-1432 B	-8224	12115	3			N	-0-					-0-
04	13110	#	7323	-0-	-5787 B	-14011	7323	3			N	-0-					-0-
05	13547	#	12130	-0-	-1417 B	-15428	12130	3			N	-0-					-0-
06	13110	#	740	-0-	-12370 B	-27798	740	3			N	-0-					-0-
07	7564	N	11951	-0-	4387 B	-23411	11951	3			N	-0-					-0-
08	12121	N	11554	-0-	-567 B	-23411	11554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-21006		CANCELLED UNDERAGE ->	-2405											
09	750	N	10944	-0-	10194 B	-10812	10944	3			N	-0-					-0-
10	11966	N	10369	-0-	-1597 B	-10812	10369	3			N	-0-					-0-
11	11190	N	9335	-0-	-1855 B	-10812	9335	3			N	-0-					-0-
12	11315	N	10854	-0-	-461 B	-10812	10854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0		4552	-0-	4552 B	4552	4552	3			N	-0-					-0-
04	12725	R	8173	-0-	-4552 B	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
05	8186	R	8186	-0-	-0- B	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
06	6750	#	6493	-0-	-257 B	-257	6493	3			N	-0-					-0-
07	6975	#	6887	-0-	-88 B	-345	6887	3			N	-0-					-0-
08	6975	#	6194	-0-	-781 B	-1126	6194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1126														
09	6750	#	5836	-0-	-914 B	-2040	5836	3			N	-0-					-0-
10	6975	#	5544	-0-	-1431 B	-3471	5544	3			N	-0-					-0-
11	0	N	2818	-0-	2818 B	-653	2818	3			N	-0-					-0-
*12	10138	N	10791	-0-	653 B	-0-	10791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0		4148	-0-	4148 B	4148	4148	3			N	-0-					-0-
04	10562	R	6414	-0-	-4148 B	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
05	7347	#	5344	-0-	-2003 B	-2003	5344	3			N	-0-					-0-
06	7110	#	5017	-0-	-2093 B	-4096	5017	3			N	-0-					-0-
07	7347	#	5542	-0-	-1805 B	-5901	5542	3			N	-0-					-0-
08	7347	#	5169	-0-	-2178 B	-8079	5169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8079														
09	7110	#	3495	-0-	-3615 B	-11694	3495	3			N	-0-					-0-
10	7347	#	1658	-0-	-5689 B	-17383	1658	3			N	-0-					-0-
11	0		5045	-0-	5045 B	-12338	5045	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	5650	-0-	2023 B	-10315	5650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8079																	
03		0	918	-0-	918 B	918	918	3			N	-0-					-0-
04		0	3561	-0-	3561 B	4479	3561	3			N	-0-					-0-
05	14661	R	10182	-0-	-4479 B	-0-	10182	3			N	-0-					-0-
06	11640	#	9815	-0-	-1825 B	-1825	9815	3			N	-0-					-0-
07	12028	#	9697	-0-	-2331 B	-4156	9697	3			N	-0-					-0-
08	12028	#	8815	-0-	-3213 B	-7369	8815	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7369																	
09	11640	#	9176	-0-	-2464 B	-9833	9176	3			N	-0-					-0-
10	12028	#	8393	-0-	-3635 B	-13468	8393	3			N	-0-					-0-
11	11640	#	8845	-0-	-2795 B	-16263	8845	3			N	-0-					-0-
12	9486	N	8706	-0-	-780 B	-16263	8706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	5066	-0-	5066 B	5066	5066	3			N	-0-					-0-
05	12353	R	7287	-0-	-5066 B	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
06	10770	#	7301	-0-	-3469 B	-3469	7301	3			N	-0-					-0-
07	11129	#	6852	-0-	-4277 B	-7746	6852	3			N	-0-					-0-
08	11129	#	6426	-0-	-4703 B	-12449	6426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12449																	
09	10770	#	6426	-0-	-4344 B	-16793	6426	3			N	-0-					-0-
10	11129	#	5800	-0-	-5329 B	-22122	5800	3			N	-0-					-0-
11	10770	#	5179	-0-	-5591 B	-27713	5179	3			N	-0-					-0-
12	6634	N	4986	-0-	-1648 B	-27713	4986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0	7076	-0-	7076 B	7076	7076	3			N	-0-					-0-
04		0	10765	-0-	10765 B	17841	10765	3			N	-0-					-0-
05		0	9649	-0-	9649 B	27490	9649	3			N	-0-					-0-
06	32212	R	4722	-0-	-27490 B	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
07	10788	#	7803	-0-	-2985 B	-2985	7803	3			N	-0-					-0-
08	10788	#	8276	-0-	-2512 B	-5497	8276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5497																	
09	10440	#	7744	-0-	-2696 B	-8193	7744	3			N	-0-					-0-
10	10788	#	6984	-0-	-3804 B	-11997	6984	3			N	-0-					-0-
11	10440	#	7000	-0-	-3440 B	-15437	7000	3			N	-0-					-0-
12	7998	N	7839	-0-	-159 B	-15437	7839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5497															
03	0		3119	-0-		3119	B	3119	3119	3			N	-0-				-0-
04	0		8240	-0-		8240	B	11359	8240	3			N	-0-				-0-
*05	19647	R	8288	-0-		-11359	B	-0-	8288	3			N	-0-				-0-
06	8190	#	7193	-0-		-997	B	-997	7193	3			N	-0-				-0-
07	8463	#	6675	-0-		-1788	B	-2785	6675	3			N	-0-				-0-
08	8463	#	6571	-0-		-1892	B	-4677	6571	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4677															
09	8190	#	4142	-0-		-4048	B	-8725	4142	3			N	-0-				-0-
10	8463	#	7099	-0-		-1364	B	-10089	7099	3			N	-0-				-0-
11	8190	#	6205	-0-		-1985	B	-12074	6205	3			N	-0-				-0-
12	8463	#	5867	-0-		-2596	B	-14670	5867	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 63,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4677															
03	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-		-0-	B	-0-	2296	3			N	-0-				-0-
02	2408	N	1384	-0-		-1024	B	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2542	N	2292	-0-		-250	B	-0-	2292	3			N	-0-				-0-
04	2220	N	794	-0-		-1426	B	-0-	794	3			N	-0-				-0-
05	2735	N	2735	-0-		-0-	B	-0-	2735	3			N	-0-				-0-
06	2296	N	2296	-0-		-0-	B	-0-	2296	3			N	-0-				-0-
07	2390	N	2390	-0-		-0-	B	-0-	2390	3			N	-0-				-0-
08	2728	N	2297	-0-		-431	B	-0-	2297	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	2310	N	2221	-0-		-89	B	-0-	2221	3			N	-0-				-0-
10	2408	N	2408	-0-		-0-	B	-0-	2408	3			N	-0-				-0-
11	2373	N	2373	-0-		-0-	B	-0-	2373	3			N	-0-				-0-
*12	2447	N	2447	-0-		-0-	B	-0-	2447	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	544	-0-	-1564 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1829	-0-	-243 B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1587	-0-	-211 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1427	-0-	-588 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	302	-0-	-1228 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	264	-0-	-1162 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	496	N	320	-0-	-176 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2496	-0-	-480 B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	2948	-0-	-832 B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3980	N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	3985	N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
06	3840	N	3746	-0-	-94 B	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
07	3792	N	3792	-0-	-0- B	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	3654	-0-	-345 B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	3540	-0-	-210 B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	3108	-0-	-674 B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11	3540	N	3188	-0-	-352 B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	3370	-0-	-288 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	547	-0-	-104 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	450	-0-	-139 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	110	-0-	-490 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	728	N	74	-0-	-654 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	115	-0-	-567 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	330	N	148	-0-	-182 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	527	N	284	-0-	-243 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. 712840
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	131	-0-	-117 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROTHER WELL #: 1 RRCID -> 073123 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2660 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEBRECHT WELL #: 2 R RRCID -> 125262 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1132	-0-	-16 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1235	-0-	-5 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1189	-0-	-11 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1165	-0-	-5 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1154	-0-	-55 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1569	-0-	-353 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1721	-0-	-15 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2030	-0-	-16 B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1619	-0-	-55 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1675	-0-	-275 B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1683	-0-	-363 B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	N	9414	-0-	-2149 B	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	10360	N	10325	-0-	-35 B	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11950	N	11950	-0-	-0- B	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
04	9120	N	7816	-0-	-1304 B	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
05	12283	N	12283	-0-	-0- B	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
06	11810	N	11810	-0-	-0- B	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
07	10049	N	10049	-0-	-0- B	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
08	12276	N	12179	-0-	-97 B	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11944	N	11944	-0-	-0- B	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
10	10044	N	9714	-0-	-330 B	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
11	11790	N	10051	-0-	-1739 B	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
12	12338	N	10097	-0-	-2241 B	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGSTER, TOMMY R. 746001
SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	590	-0-	-30	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	495	-0-	-280	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	672	N	536	-0-	-136	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	870	N	754	-0-	-116	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	899	N	668	-0-	-231	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	837	N	793	-0-	-44	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	2863	-0-	-268	B	-4320	2863	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	2804	-0-	1236	B	-3084	2804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3084																		
03	2046	N	2535	-0-	489	B	-2595	2535	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	980	-0-	-1780	B	-2595	980	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	150	-0-	-2950	B	-2595	150	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	49	-0-	-2411	B	-2595	49	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	783	-0-	-240	B	-2595	783	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1024	-0-	869	B	-1726	1024	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1726																		
09	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	88	1	560	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	929	-0-	-275 B	-0-	130	1	799	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	595	-0-	-397 B	-0-	38	1	557	2	N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	130	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	438	-0-	-585 B	-0-	63	1	375	2	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	130	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1146	-0-	-156 B	-0-	130	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	130	1	1021	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1099	-0-	-11 B	-0-	130	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	880	-0-	-267 B	-0-	109	1	771	2	N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	130	1	999	2	N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	130	1	1033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVALL WELL #: 1 RRCID -> 027385 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: O 1 RRCID -> 027471 COMPL. DATE 08/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		1					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	392	N	173	-0-	-219	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	186	-0-	-155	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	310	N	136	-0-	-174	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	211	-0-	-254 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	252	N	115	-0-	-137 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	99	-0-	-149 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	298	-0-	-122 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHL -A- WELL #: 1 RRCID -> 028003 COMPL. DATE 07/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	467	-0-	-525 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	700	N	294	-0-	-406 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	178	-0-	-473 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	968	-0-	-86 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	741	-0-	-219 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1781	-0-	-79 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1583	-0-	-127 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1600	-0-	-43 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1586	-0-	-34 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1630	-0-	-199 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1244	-0-	-399 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	N	5533	-0-	-2496 B	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	6916	N	5456	-0-	-1460 B	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6820	N	6812	-0-	-8 B	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
04	5340	N	4205	-0-	-1135 B	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
05	6045	N	3321	-0-	-2724 B	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
06	6600	N	3838	-0-	-2762 B	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
07	4974	N	4974	-0-	-0- B	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
08	4462	N	4462	-0-	-0- B	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	3505	-0-	-335 B	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
10	6122	N	6122	-0-	-0- B	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
11	3664	N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
*12	5867	N	5867	-0-	-0- B	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 10 RRCID -> 144682 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3081 - 3097

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1833	-0-	-323 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2205	-0-	-151 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2421	-0-	-9 B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1846	-0-	-169 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1790	-0-	-340 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1660	-0-	-851 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*12	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1120	-0-	-337 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1004	-0-	-452 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1174	-0-	-296 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1045	-0-	-288 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	988	-0-	-190 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1102	-0-	-68 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1540	-0-	-165 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1185	-0-	-271 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1380	-0-	-108 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1504	-0-	-139 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1517	-0-	-133 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1268	-0-	-104	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1450	-0-	-38	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1399	-0-	-101	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1377	-0-	-33	B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1268	-0-	-189	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1309	-0-	-71	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	2966	-0-	-506	B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	3354	-0-	-62	B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3937	N	3173	-0-	-764	B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
04	3466	N	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
05	3720	N	2477	-0-	-1243	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	2371	-0-	-689	B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	2646	-0-	-950	B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2453	N	2453	-0-	-0-	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2416	-0-	-219	B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2294	-0-	-248	B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	3244	-0-	-135	B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2663	-0-	-361	B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3193	N	2884	-0-	-309	B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2998	-0-	-152	B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2499	-0-	-446	B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2456	-0-	-334	B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2490	-0-	-610	B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2460	N	2424	-0-	-36	B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2345	-0-	-166	B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	0	W	462	-0-	462 B	462	462	3			N	-0-					-0-
05	0	W	473	-0-	473 B	935	473	3			N	-0-					-0-
06	0	W	452	-0-	452 B	1387	452	3			N	-0-					-0-
07	0	W	464	-0-	464 B	1851	464	3			N	-0-					-0-
08	0	W	461	-0-	461 B	2312	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2312																	
09	0	W	444	-0-	444 B	2756	444	3			N	-0-					-0-
10	0	W	460	-0-	460 B	3216	460	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	443	-0-	-2557 B	659	443	3			N	-0-					-0-
*12	1111	N	452	-0-	-659 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	441	-0-	-86 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	589	N	452	-0-	-137 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	527	N	395	-0-	-132 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG "G" WELL #: 2R RRCID -> 191845 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2865 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1248	-0-	-364 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1036	-0-	-280 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1098	-0-	-297 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1370	-0-	-87 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1194	-0-	-156 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1328	-0-	-36 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	620	N	537	-0-	-83 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	501	-0-	-69 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1534	-0-	-78 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1374	-0-	-110 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1799	-0-	-30 B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1610	-0-	-40 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*12	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	504	N	239	-0-	-265 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	267	-0-	-260 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	434	N	157	-0-	-277 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1391	-0-	-190 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1292	-0-	-72 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1349	-0-	-139 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1088	-0-	-116 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1101	-0-	-232 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1274	-0-	-59 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	619	-0-	-187 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	728	N	434	-0-	-294 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-	-9 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	754	-0-	-26 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	926	-0-	-779 B	-6024	926	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	1508	-0-	-1768 B	-6024	1508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6024																	
03	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1337	-0-	-337 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1434	-0-	-366 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	896	-0-	-1119 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	314	-0-	-1019 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1219	-0-	-221 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	678	-0-	-283	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	840	-0-	-336	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	944	-0-	-203	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	660	N	8	-0-	-652	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	930	N	380	-0-	-550	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	900	N	480	-0-	-420	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	2944	N	2944	-0-	-0-	B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2205	-0-	-771	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1460	-0-	-90	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1137	-0-	-207	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1295	-0-	-193	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1319	-0-	-200	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1321	-0-	-89	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	0	W	333	-0-	333	B	333	333	3			N	-0-					-0-
05	0	W	341	-0-	341	B	674	341	3			N	-0-					-0-
06	0	W	330	-0-	330	B	1004	330	3			N	-0-					-0-
07	0	W	339	-0-	339	B	1343	339	3			N	-0-					-0-
08	0	W	342	-0-	342	B	1685	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1685																		
09	0	W	307	-0-	307	B	1992	307	3			N	-0-					-0-
10	0	W	199	-0-	199	B	2191	199	3			N	-0-					-0-
11	2529	N	338	-0-	-2191	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	N	6743	-0-		-2030	B	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
02	7980	N	6709	-0-		-1271	B	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	8773	N	8446	-0-		-327	B	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
04	6540	N	5141	-0-		-1399	B	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
05	7440	N	2774	-0-		-4666	B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
06	8160	N	4270	-0-		-3890	B	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
07	6245	N	6245	-0-		-0-	B	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
08	5499	N	5499	-0-		-0-	B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4920	N	4920	-0-		-0-	B	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
10	8007	N	8007	-0-		-0-	B	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
11	5823	N	5823	-0-		-0-	B	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
*12	5733	N	5733	-0-		-0-	B	-0-	5733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1767	-0-		-155	B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1592	-0-		-144	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1984	N	1765	-0-		-219	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-		-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1741	-0-		-26	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1634	-0-		-76	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1639	-0-		-159	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1669	-0-		-67	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1620	N	1595	-0-		-25	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-		-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-		-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-		-0-	B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2659	-0-		-100	B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2089	-0-		-347	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2697	N	789	-0-		-1908	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3422	-0-		422	B	422	3422	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2731	-0-		-369	B	53	2731	3			N	-0-					-0-
06	2619	N	2566	-0-		-53	B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	2522	-0-		-1012	B	-1012	2522	3			N	-0-					-0-
08	3534	#	2522	-0-		-1012	B	-2024	2522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2024																			
09	3420	#	2282	-0-		-1138	B	-3162	2282	3			N	-0-					-0-
10	3534	#	2452	-0-		-1082	B	-4244	2452	3			N	-0-					-0-
11	3420	#	2331	-0-		-1089	B	-5333	2331	3			N	-0-					-0-
12	3534	#	2507	-0-		-1027	B	-6360	2507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	720	-0-	-148 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	720	N	687	-0-	-33 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	713	N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2478	-0-	-126 B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2017	-0-	-307 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	799	-0-	-1743 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3160	-0-	160 B	160	3160	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2461	-0-	-160 B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	3255	#	2294	-0-	-961 B	-961	2294	3			N	-0-					-0-
08	3255	#	2277	-0-	-978 B	-1939	2277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1939																	
09	3150	#	2174	-0-	-976 B	-2915	2174	3			N	-0-					-0-
10	3255	#	2313	-0-	-942 B	-3857	2313	3			N	-0-					-0-
11	3150	#	2229	-0-	-921 B	-4778	2229	3			N	-0-					-0-
12	3255	#	2306	-0-	-949 B	-5727	2306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	N	6026	-0-	-1166 B	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
02	5516	N	5092	-0-	-424 B	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5546	N	5546	-0-	-0- B	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
04	5820	N	5646	-0-	-174 B	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
05	5642	N	3365	-0-	-2277 B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	5370	N	3414	-0-	-1956 B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
07	5828	N	3547	-0-	-2281 B	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
08	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3599	N	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
10	4313	N	4313	-0-	-0- B	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
11	4111	N	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*12	4334	N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	539	-0-		-50	B	-0-	539	3			N	-0-				-0-
02	504	N	472	-0-		-32	B	-0-	472	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	511	-0-		-47	B	-0-	511	3			N	-0-				-0-
04	510	N	496	-0-		-14	B	-0-	496	3			N	-0-				-0-
05	527	N	511	-0-		-16	B	-0-	511	3			N	-0-				-0-
06	480	N	475	-0-		-5	B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
07	527	N	475	-0-		-52	B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
08	496	N	476	-0-		-20	B	-0-	476	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	448	-0-		-32	B	-0-	448	3			N	-0-				-0-
10	470	N	470	-0-		-0-	B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
11	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-	441	3			N	-0-				-0-
12	465	N	456	-0-		-9	B	-0-	456	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	1018	-0-		-2020	B	-19423	1018	3			N	-0-				-0-
02	2744	#	2238	-0-		-506	B	-19929	2238	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10068 CANCELLED UNDERAGE -> -9861																		
03	0		999	-0-		999	B	-9069	999	3			N	-0-				-0-
04	990	N	990	-0-		-0-	B	-9069	990	3			N	-0-				-0-
05	2480	N	1002	-0-		-1478	B	-9069	1002	3			N	-0-				-0-
06	960	N	940	-0-		-20	B	-9069	940	3			N	-0-				-0-
07	1023	N	927	-0-		-96	B	-9069	927	3			N	-0-				-0-
08	992	N	961	-0-		-31	B	-9069	961	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9069																		
09	930	N	891	-0-		-39	B	-0-	891	3			N	-0-				-0-
10	939	N	939	-0-		-0-	B	-0-	939	3			N	-0-				-0-
11	879	N	879	-0-		-0-	B	-0-	879	3			N	-0-				-0-
12	930	N	923	-0-		-7	B	-0-	923	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	1738	-0-		-525	B	-2921	1738	3			N	-0-				-0-
02	2044	#	1336	-0-		-708	B	-3629	1336	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2810 CANCELLED UNDERAGE -> -819																		
03	2263	#	1659	-0-		-604	B	-3414	1659	3			N	-0-				-0-
04	0		1604	-0-		1604	B	-1810	1604	3			N	-0-				-0-
05	1488	N	1521	-0-		33	B	-1777	1521	3			N	-0-				-0-
06	1620	N	1545	-0-		-75	B	-1777	1545	3			N	-0-				-0-
07	1643	N	1503	-0-		-140	B	-1777	1503	3			N	-0-				-0-
08	1519	N	1538	-0-		19	B	-1758	1538	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -604 CANCELLED UNDERAGE -> -1154																		
09	1560	N	1488	-0-		-72	B	-604	1488	3			N	-0-				-0-
10	1488	N	1547	-0-		59	B	-545	1547	3			N	-0-				-0-
11	838	N	1383	-0-		545	B	-0-	1383	3			N	-0-				-0-
12	1550	N	1397	-0-		-153	B	-0-	1397	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	#	1263	-0-	-8533 B	-91328	1263	3			N	-0-					-0-
02	8848	#	1030	-0-	-7818 B	-99146	1030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-49698		CANCELLED UNDERAGE ->	-49448											
03	9796	#	364	-0-	-9432 B	-59130	364	3			N	-0-					-0-
04	9480	#	1482	-0-	-7998 B	-67128	1482	3			N	-0-					-0-
05	0		1270	-0-	1270 B	-65858	1270	3			N	-0-					-0-
06	0		1186	-0-	1186 B	-64672	1186	3			N	-0-					-0-
07	0		1202	-0-	1202 B	-63470	1202	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1175	-0-	-96 B	-63470	1175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17430		CANCELLED UNDERAGE ->	-46040											
09	1200	N	1117	-0-	-83 B	-17430	1117	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1150	-0-	-59 B	-17430	1150	3			N	-0-					-0-
11	0	N	1101	-0-	1101 B	-16329	1101	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1121	-0-	-26 B	-16329	1121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	1611	-0-	-1861 B	-7840	1611	2			N	-0-					-0-
02	2856	#	3468	-0-	612 B	-7228	168	1	3300	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7008		CANCELLED UNDERAGE ->	-220											
03	682	N	3257	-0-	2575 B	-4433	78	1	3179	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	2909	-0-	1349 B	-3084	2909	2			N	-0-					-0-
05	3844	N	2948	-0-	-896 B	-3084	78	1	2870	2	N	-0-					-0-
06	3150	N	2850	-0-	-300 B	-3084	78	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	2846	-0-	-161 B	-3084	78	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2709	-0-	-236 B	-3084	2709	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3084											
09	2850	N	2429	-0-	-421 B	-0-	78	1	2351	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2791	-0-	-61 B	-0-	78	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2564	-0-	-46 B	-0-	78	1	2486	2	N	-0-					-0-
*12	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	78	1	2509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	2297	-0-	-2167 B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
02	4116	N	1629	-0-	-2487 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4371	N	3745	-0-	-626 B	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	3934	N	3934	-0-	-0- B	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
05	3419	N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	3237	-0-	-393 B	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	3436	-0-	-625 B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	2375	-0-	-1035 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3922	N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
10	4429	N	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
11	4120	N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
12	4061	N	3823	-0-	-238 B	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	431	-0-	-2111 B	-224	431	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2439	-0-	171 B	-53	2439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-53											
03	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2527	-0-	-170 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2356	-0-	-14 B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2139	-0-	-465 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2513	-0-	-29 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2093	-0-	-337 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2090	-0-	-390 B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	2970	-0-	-254 B	-0-	47	1	2923	2	Y	-0-					-0-
02	2772	N	2486	-0-	-286 B	-0-	39	1	2447	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3131	N	2960	-0-	-171 B	-0-	43	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2878	-0-	-2 B	-0-	41	1	2837	2	Y	-0-					-0-
05	3114	N	3114	-0-	-0- B	-0-	50	1	3064	2	Y	-0-					-0-
06	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	51	1	2925	2	Y	-0-					-0-
07	3072	N	3072	-0-	-0- B	-0-	49	1	3023	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3039	-0-	-61 B	-0-	52	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	46	1	2890	2	Y	-0-					-0-
10	3069	N	3021	-0-	-48 B	-0-	41	1	2980	2	Y	-0-					-0-
11	2940	N	2836	-0-	-104 B	-0-	40	1	2796	2	Y	-0-					-0-
12	3038	N	2917	-0-	-121 B	-0-	43	1	2874	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	12	1	746	2	N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4 B	-0-	11	1	657	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	837	N	710	-0-	-127 B	-0-	10	1	700	2	N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37 B	-0-	10	1	673	2	N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42 B	-0-	11	1	691	2	N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32 B	-0-	11	1	647	2	N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	11	1	659	2	N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45 B	-0-	11	1	657	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	10	1	651	2	N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	9	1	680	2	N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	9	1	645	2	N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	10	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1828	-0-	-156 B	-0-	29	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1569	-0-	-223 B	-0-	25	1	1544	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	27	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	26	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	33	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	31	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1865	-0-	-57 B	-0-	33	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1862	-0-	-215 B	-0-	31	1	1831	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	29	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	26	1	1876	2	N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	26	1	1818	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1489	-0-	-402 B	-0-	22	1	1467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1112	-0-	-252 B	-0-	18	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	974	-0-	-174 B	-0-	15	1	959	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	16	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	16	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	19	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	20	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	19	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	20	1	1160	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	18	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1175	-0-	-3 B	-0-	16	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34 B	-0-	16	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	17	1	1118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	590	2	12	9	N	11					211
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	556	2	8	9	N	7					218
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	578	2	36	9	N	33	182	1			69
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	492	2	11	9	N	10					79
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	498	2	18	9	N	16					95
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	621	2	32	9	N	29					124
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	580	2	18	9	N	16					140
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	568	2	22	9	N	20					160
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	554	2	12	9	N	11					171
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	507	2	14	9	N	13					184
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	552	2	22	9	N	20					204
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	N	17					221

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	47	1	3386	3	N	-0-					10
02	3276	X	2913	-0-	-363	-0-	42	1	2871	3	N	-0-					10
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2923	3			N	-0-					10
04	3330	X	2817	-0-	-513	-0-	2817	3			N	-0-					10
05	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	2884	3			N	-0-					10
06	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	3219	3			N	-0-					10
07	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			N	-0-					10
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					10
09	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	2422	3			N	-0-					10
10	3317	X	2651	-0-	-666	-0-	2651	3			N	-0-					10
11	3210	X	2776	-0-	-434	-0-	45	1	2731	3	N	-0-					10
12	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	47	1	2590	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					40
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					40
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					40
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	53	3	4	9	N	4					44
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					44
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					44
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					44
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					44
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					44
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					44
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					44
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1190	2	11	9	N	10					118
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	999	2	68	9	N	62					180
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	5					185
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					185
05	1209	X	927	-0-	-282	-0-	875	2	52	9	N	47					232
06	1170	X	825	-0-	-345	-0-	825	2			N	-0-					232
07	1178	X	844	-0-	-334	-0-	844	2			N	-0-					232
08	930	X	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					232
09	900	X	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					232
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					232
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	922	2	48	9	N	44	188	1			88
*12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	959	2	17	9	N	15					103

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3622	2			N	-0-					145
02	3388	X	3315	-0-	-73	-0-	3273	2	42	9	N	38					183
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					183
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					183
*05	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	3613	2	12	9	N	11					194
*06	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	3462	2	13	9	N	12					206
*07	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3528	2			N	-0-					206
*08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					206
*09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					206
*10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					206
*11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	12					218
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	2					220

TOTAL GAS PROD: 17,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	390	N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (DES MOINES) 89139 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CORNELSON WELL #: 1106 RRCID -> 179696 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5767 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					73
02	868	N	372	-0-	-496	-0-	372	3			Y	-0-					73
03	961	N	436	-0-	-525	-0-	436	3			Y	-0-					73
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			Y	-0-					73
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					73
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					73
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					73
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					73
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					73
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					73
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					73
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	75 172	1 9	3182	3	N	156					681
02	2716	X	2707	-0-	-9	-0-	70 100	1 9	2537	3	N	91					772
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	78 197	1 9	2911	3	N	179	191	1			760
04	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	75 139	1 9	2828	3	N	126	194	1			692
05	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	78 135	1 9	2821	3	N	123	188	1			627
06	3330	X	2899	-0-	-431	-0-	75 197	1 9	2627	2	N	179					806
07	3193	X	2517	-0-	-676	-0-	78 76	1 9	2363	2	N	69	187	1			688
08	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	78 112	1 9	2640	2	N	102	186	1			604
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	75 240	1 9	2642	2	N	218	191	1			631
10	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	78 113	1 9	2479	2	N	103					734
11	2910	X	1744	-0-	-1166	-0-	75 43	1 9	1626	2	N	39	168	1			605
12	3069	X	1851	-0-	-1218	-0-	78 52	1 9	1721	2	N	47					652

TOTAL GAS PROD: 32,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	191	-0-	-305	-0-	44	1	147	2	N	-0-					-0-
02	448	X	74	-0-	-374	-0-	14	1	60	2	N	-0-					-0-
03	465	X	266	-0-	-199	-0-	52	1	214	2	N	-0-					-0-
04	390	X	341	-0-	-49	-0-	60	1	281	2	N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	58	1	324	2	N	-0-					-0-
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	46	1	358	2	N	-0-					-0-
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	N	-0-					-0-
10	403	X	394	-0-	-9	-0-	38	1	356	2	N	-0-					-0-
11	390	X	357	-0-	-33	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
12	403	X	370	-0-	-33	-0-	56	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	30	1	31	2	N	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	58	1	40	2	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	36	1	18	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	2	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	249	-0-	-30	-0-	62	1	187	2	N	-0-					17
02	252	X	210	-0-	-42	-0-	48	1	162	2	N	-0-					17
03	279	X	212	-0-	-67	-0-	48	1	164	2	N	-0-					17
04	240	X	223	-0-	-17	-0-	60	1	163	2	N	-0-					17
05	248	X	236	-0-	-12	-0-	62	1	174	2	N	-0-					17
06	240	X	223	-0-	-17	-0-	58	1	165	2	N	-0-					17
07	248	X	209	-0-	-39	-0-	48	1	161	2	N	-0-					17
08	248	X	216	-0-	-32	-0-	46	1	170	2	N	-0-					17
09	240	X	207	-0-	-33	-0-	56	1	151	2	N	-0-					17
10	248	X	160	-0-	-88	-0-	2	1	158	2	N	-0-					17
11	210	X	194	-0-	-16	-0-	2	1	192	2	N	-0-					17
*12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	85	-0-	-194	-0-	52	1	33	2	Y	-0-					57
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	54	1	256	2	Y	-0-					57
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	Y	-0-					57
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	50	1	257	2	Y	-0-					57
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	58	1	277	2	Y	-0-					57
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	252	2	Y	-0-					57
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	Y	-0-					57
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	Y	-0-					57
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	28	1	47	2	Y	-0-					57
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	46	1	99	2	Y	-0-					57
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					57
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

01	589	X	574	-0-	-15	-0-	60	1	514	2	N	-0-					-0-
02	532	X	495	-0-	-37	-0-	54	1	441	2	N	-0-					-0-
03	589	X	582	-0-	-7	-0-	62	1	520	2	N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	N	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-					-0-
07	620	X	578	-0-	-42	-0-	62	1	516	2	N	-0-					-0-
08	620	X	605	-0-	-15	-0-	62	1	543	2	N	-0-					-0-
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
12	744	X	656	-0-	-88	-0-	56	1	600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

01	1705	X	1315	-0-	-390	-0-	62	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1293	-0-	-163	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1415	-0-	-197	-0-	62	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1403	-0-	-97	-0-	60	1	1343	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1423	-0-	-96	-0-	62	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	1080	-0-	-300	-0-	46	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	52	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	1420	-0-	-37	-0-	52	1	1368	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1353	-0-	-57	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	48	1	1387	2	N	-0-					-0-
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	1317	-0-	-109	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	105	-0-	-19	-0-	44	1	61	2	N	-0-					17
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	46	1	81	2	N	-0-					17
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	52	1	107	2	N	-0-					17
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	58	1	105	2	N	-0-					17
05	155	X	121	-0-	-34	-0-	20	1	101	2	N	-0-					17
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	58	1	84	2	N	-0-					17
07	155	X	140	-0-	-15	-0-	62	1	75	2	N	3					20
							3	9									
08	155	X	139	-0-	-16	-0-	62	1	77	2	N	-0-					20
09	150	X	117	-0-	-33	-0-	48	1	69	2	N	-0-					20
10	155	X	87	-0-	-68	-0-	44	1	43	2	N	-0-					20
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	2	N	-0-					20
12	155	X	95	-0-	-60	-0-	56	1	39	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					5
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					5
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					5
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					5
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					5
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					5
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					5
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					5
09	1860	X	1414	-0-	-446	-0-	1414	2			N	-0-					5
10	1922	X	1212	-0-	-710	-0-	1212	2			N	-0-					5
11	1860	X	478	-0-	-1382	-0-	478	2			N	-0-					5
*12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 44,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
03	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
04	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
07	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
10	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
*12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. 712840
TEXHOMA WELL #: 1 RRCID -> 236967 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6387 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	477	-0-	-81	-0-	471	2	6	9	N	5					89
02	504	X	364	-0-	-140	-0-	362	2	2	9	N	2					91
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	670	2	14	9	N	13					104
04	510	X	312	-0-	-198	-0-	311	2	1	9	N	1					105
05	527	X	445	-0-	-82	-0-	437	2	8	9	N	7					112
06	660	X	543	-0-	-117	-0-	540	2	3	9	N	3					115
07	682	X	472	-0-	-210	-0-	469	2	3	9	N	3					118
08	682	X	512	-0-	-170	-0-	506	2	6	9	N	5					123
09	540	X	410	-0-	-130	-0-	409	2	1	9	N	1					124
10	558	X	417	-0-	-141	-0-	411	2	6	9	N	5					129
11	540	X	438	-0-	-102	-0-	435	2	3	9	N	3					132
12	527	X	492	-0-	-35	-0-	486	2	6	9	N	5					137

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
FORSMAN WELL #: 1 RRCID -> 117328 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11532 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	775	N	434	-0-	-341	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	900	N	523	-0-	-377	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (ATOKA) //CONT.// 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
LOHBERGER WELL #: RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

01	1674	X	884	-0-	-790	-0-	884	2			N	-0-					193
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					193
03	1271	X	930	-0-	-341	-0-	930	2			N	-0-					193
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					193
05	2232	X	782	-0-	-1450	-0-	782	2			N	-0-					193
06	2160	X	948	-0-	-1212	-0-	948	2			N	-0-					193
07	2263	X	922	-0-	-1341	-0-	922	2			N	-0-					193
08	2263	X	1075	-0-	-1188	-0-	1075	2			N	-0-					193
09	2190	X	1912	-0-	-278	-0-	1912	2			N	-0-					193
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					193
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					193
*12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 21,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1026	-0-	-462 B	-0-	1026	2			N	-0-					33
02	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1137	-0-	-103 B	-0-	1137	2			N	-0-					33
04	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2			N	-0-					33
05	1209	N	118	-0-	-1091 B	-0-	118	2			N	-0-					33
06	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					33
07	2325	N	946	-0-	-1379 B	-0-	946	2			N	-0-					33
08	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			N	-0-					33
10	961	N	696	-0-	-265 B	-0-	696	2			N	-0-					33
11	1947	N	1000	-0-	-947 B	-0-	1000	2			N	-0-					33
*12	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11399 - 11665

01	15438		8104	-0-	-7334 B	-7334	8104	2			N	-0-					-0-
02	3 #		52	-0-	49 B	-7285	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7285																	
03	15438		4263	-0-	-11175 B	-18460	4263	2			N	-0-					-0-
04	14940		256	-0-	-14684 B	-33144	256	2			N	-0-					-0-
05	15438		59	-0-	-15379 B	-48523	59	2			N	-0-					-0-
06	14940		-0-	-0-	-14940 B	-63463					N	-0-					-0-
07	15438		-0-	-0-	-15438 B	-78901					N	-0-					-0-
08	15438		-0-	-0-	-15438 B	-94339					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87054 CANCELLED UNDERAGE -> -7285																	
09	14940		-0-	-0-	-14940 B	-101994					N	-0-					-0-
10	6381		-0-	-0-	-6381 B	-108375					N	-0-					-0-
11	12928		-0-	-0-	-12928 B	-121303					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-121303					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4394	2	23	9	N	21					140
02	3668	X	2909	-0-	-759	-0-	2903	2	6	9	N	5					145
03	3534	X	2030	-0-	-1504	-0-	1976	2	54	9	N	49					194
04	4260	X	3519	-0-	-741	-0-	3508	2	11	9	N	10	183	1			21
05	4402	X	2978	-0-	-1424	-0-	2977	2	1	9	N	1					22
06	4260	X	3112	-0-	-1148	-0-	3112	2			N	-0-					22
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					22
08	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3565	2	17	9	N	15					37
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4979	2	39	9	N	35					72
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	95	155	1			12
11	3480	X	1372	-0-	-2108	-0-	1348	2	24	9	N	22					34
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 32,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					85
02	1904	#	1438	-0-	-466	-0-	1438	2			N	-0-					85
03	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					85
04	2040	#	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			N	-0-					85
05	2108	#	1875	-0-	-233	-0-	1875	2			N	-0-					85
06	2040	#	1870	-0-	-170	-0-	1870	2			N	-0-					85
07	2263	#	1778	-0-	-485	-0-	1778	2			N	-0-					85
08	2263	#	1603	-0-	-660	-0-	1603	2			N	-0-					85
09	1890	#	1447	-0-	-443	-0-	1447	2			N	-0-					85
10	1922	#	1504	-0-	-418	-0-	1504	2			N	-0-					85
11	1860	#	1314	-0-	-546	-0-	1314	2			N	-0-					85
12	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 19,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	31	1	96	2	N	-0-					70
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	28	1	70	2	N	-0-					70
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	2	N	-0-					70
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	N	-0-					70
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	-0-					70
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	30	1	87	2	N	-0-					70
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	31	1	152	2	N	-0-					70
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	2	N	-0-					70
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	N	-0-					70
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	2	N	-0-					70
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					70
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PAUL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 170875 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11974 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2949					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					180
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					180
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					180
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					180
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					180
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					180
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					180
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					180
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					180
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					180
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					180
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	318	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2302	-0-	-358	-0-	192	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1901	-0-	-1044	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1929	-0-	-921	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2072	-0-	-811	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	203	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	N	1046	-0-	-1031	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1088	-0-	-1072	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	278	-0-	-742	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	80	1	4145	2	N	-0-					42
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	87	1	4178	2	N	-0-					42
03	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	96	1	4370	2	N	8					50
							9	9									
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	94	1	4340	2	N	1					51
							1	9									
05	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	93	1	4244	2	N	-0-					51
06	4560	X	4063	-0-	-497	-0-	92	1	3965	2	N	5	3	8			53
							6	9									
07	4712	X	4206	-0-	-506	-0-	93	1	4111	2	N	2					55
							2	9									
08	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	97	1	4313	2	N	-0-					55
09	4440	X	4191	-0-	-249	-0-	94	1	4096	2	N	1					56
							1	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	97	1	4480	2	N	5					61
							6	9									
11	4260	X	4246	-0-	-14	-0-	94	1	4151	2	N	1					62
							1	9									
12	4402	X	3599	-0-	-803	-0-	87	1	3512	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2674	2	2	9	N	2					44
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	N	1					45
03	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2506	2	8	9	N	7					52
04	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	2633	2	6	9	N	5	5	8			52
05	2976	X	2602	-0-	-374	-0-	2602	2			N	-0-					52
06	2880	X	2470	-0-	-410	-0-	2464	2	6	9	N	5	32	1			25
07	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	2565	2	3	9	N	3					28
08	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	2670	2			N	-0-					28
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3082	2	2	9	N	2					30
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2879	2	3	9	N	3					33
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					33
12	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3112	2	2	9	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 32,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3451	-0-	-734	-0-	3450	2	1	9	N	1					38
02	3640	X	3528	-0-	-112	-0-	3526	2	2	9	N	2					40
03	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3611	2	3	9	N	3					43
04	3630	X	3612	-0-	-18	-0-	3612	2			N	-0-					43
05	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	3664	2	6	9	N	5	4	8			44
06	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3327	2	1	9	N	1					45
07	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	3669	2			N	-0-					45
08	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	2			N	-0-					45
09	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	2			N	-0-					45
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3689	2	2	9	N	2					47
11	3540	X	3473	-0-	-67	-0-	3470	2	3	9	N	3					50
12	3658	X	2959	-0-	-699	-0-	2957	2	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 41,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	342	1	1754	2	N	3					73
							3	9									
02	2072	X	1956	-0-	-116	-0-	309	1	1640	2	N	6	56	1			23
							7	9									
03	2294	X	2068	-0-	-226	-0-	342	1	1720	2	N	5					28
							6	9									
04	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	331	1	1771	2	N	15					43
							17	9									
05	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	342	1	1782	2	N	12					55
							13	9									
06	2100	X	1958	-0-	-142	-0-	328	1	1622	2	N	7					62
							8	9									
07	2201	X	2131	-0-	-70	-0-	342	1	1789	2	N	-0-					62
08	2201	X	2033	-0-	-168	-0-	342	1	1685	2	N	5					67
							6	9									
09	2130	X	2031	-0-	-99	-0-	331	1	1687	2	N	12	50	1	2	8	27
							13	9									
10	2139	X	2064	-0-	-75	-0-	342	1	1722	2	N	-0-					27
11	2070	X	1715	-0-	-355	-0-	320	1	1392	2	N	3					30
							3	9									
12	2139	X	1856	-0-	-283	-0-	332	1	1513	2	N	10					40
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1684	-0-	-362	-0-	83	1	1601	2	N	-0-					53
02	1876	X	1641	-0-	-235	-0-	83	1	1558	2	N	-0-					53
03	2077	X	1998	-0-	-79	-0-	97	1	1895	2	N	5					58
							6	9									
04	1980	X	1846	-0-	-134	-0-	94	1	1752	2	N	-0-					58
05	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	90	1	1642	2	N	7	48	1	4	8	13
							8	9									
06	1920	X	1624	-0-	-296	-0-	94	1	1527	2	N	3					16
							3	9									
07	1984	X	1692	-0-	-292	-0-	89	1	1603	2	N	-0-					16
08	1984	X	1719	-0-	-265	-0-	95	1	1622	2	N	2					18
							2	9									
09	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	94	1	1634	2	N	-0-					18
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	97	1	1700	2	N	2					20
							2	9									
11	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	94	1	1568	2	N	-0-					20
12	1798	X	1545	-0-	-253	-0-	87	1	1455	2	N	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	226	1	3221	2	N	17					75
							19	9									
02	3640	X	2841	-0-	-799	-0-	196	1	2632	2	N	12	4	8			83
							13	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	242	1	3911	2	N	-0-					83
04	3630	X	3616	-0-	-14	-0-	220	1	3379	2	N	15	63	1	5	8	30
							17	9									
05	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	182	1	2956	2	N	2					32
							2	9									
06	4020	X	3480	-0-	-540	-0-	206	1	3268	2	N	5					37
							6	9									
07	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	249	1	3748	2	N	15					52
							17	9									
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	233	1	3944	2	N	10					62
							11	9									
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	242	1	4526	2	N	15					77
							17	9									
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	263	1	5247	2	N	17	65	1	4	8	25
							19	9									
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	226	1	4138	2	N	10					35
							11	9									
12	4154	X	1231	-0-	-2923	-0-	119	1	1098	2	N	13					48
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 44,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1046	-0-	-256	-0-	97	1	914	2	N	32					65
							35	9									
02	1176	X	779	-0-	-397	-0-	78	1	673	2	N	25					90
							28	9									
03	1302	X	920	-0-	-382	-0-	75	1	809	2	N	33	95	1			28
							36	9									
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	94	1	1146	2	N	27					55
							30	9									
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1162	2	N	40					95
							44	9									
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1136	2	N	44	84	1			55
							48	9									
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1159	2	N	43	95	1			3
							47	9									
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	97	1	1165	2	N	44					47
							48	9									
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	94	1	1188	2	N	34	66	1			15
							37	9									
10	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	N	42					57
							46	9									
11	1290	X	1214	-0-	-76	-0-	86	1	1097	2	N	28	77	1			8
							31	9									
12	1364	X	1045	-0-	-319	-0-	75	1	918	2	N	47					55
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 14,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	921	-0-	-226	-0-	23	1	898	3	N	-0-					-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	930	X	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	900	X	737	-0-	-163	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	930	X	645	-0-	-285	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	900	X	648	-0-	-252	-0-	7	1	641	3	N	-0-					-0-
07	899	X	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	837	X	603	-0-	-234	-0-	21	1	582	3	N	-0-					-0-
09	750	X	577	-0-	-173	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	713	X	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	690	X	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	713	X	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	729	3	3	9	N	3					136
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					136
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	824	3	9	9	N	8					144
04	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1200	3	7	9	N	6					150
05	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1214	3	10	9	N	9					159
06	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1152	3	3	9	N	3					162
07	1240	N	1197	-0-	-43 B	-0-	1172	3	25	9	N	23					185
08	1209	N	1051	-0-	-158 B	-0-	1037	3	14	9	N	13					198
09	1170	N	464	-0-	-706 B	-0-	457	3	7	9	N	6					204
10	1209	N	449	-0-	-760 B	-0-	449	3			N	-0-					204
11	1020	N	470	-0-	-550 B	-0-	470	3			N	-0-					204
*12	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10620 - 10640

01	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	26	1	2515	2	N	97					384
							107	9									
02	2156	N	1978	-0-	-178 B	-0-	28	1	1869	2	N	74	109	1			349
							81	9									
03	2418	N	1891	-0-	-527 B	-0-	30	1	1760	2	N	92					441
							101	9									
04	2400	N	1680	-0-	-720 B	-0-	19	1	1661	2	N	-0-					441
05	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	31	1	2786	2	N	50					491
							55	9									
06	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	30	1	2371	2	N	24	190	1			325
							26	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	31	1	2590	2	N	19					344
							21	9									
08	2480	N	2288	-0-	-192 B	-0-	23	1	2265	2	N	-0-					344
09	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	30	1	2387	2	N	-0-					344
10	2480	N	2427	-0-	-53 B	-0-	31	1	2396	2	N	-0-					344
*11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	30	1	2252	2	N	10	195	1			159
							11	9									
12	2480	N	1963	-0-	-517 B	-0-	31	1	1932	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 27,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	929	-0-	-1024 B	-0-	29	1	900	2	N	-0-					-0-
02	700	N	507	-0-	-193 B	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1506	-0-	-230 B	-0-	36	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	32	1	1766	2	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	22	1	882	2	N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	26	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	45	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	15	1	838	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	43	-0-	-1847 B	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	361	-0-	-1592 B	-0-	36	1	325	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	427	-0-	-1463 B	-0-	45	1	382	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	506	-0-	-1447 B	-0-	45	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

01	17949	#	16740	-0-	-1209	-0-	31	1	16681	2	N	25								102
							28	9												
02	15820	#	13851	-0-	-1969	-0-	28	1	13799	2	N	22								124
							24	9												
03	18067	R	18067	-0-	-0-	-0-	31	1	17960	2	N	69	124	1						69
							76	9												
04	16950	#	16763	-0-	-187	-0-	30	1	16703	2	N	27	4	8						92
							30	9												
05	16740	#	16662	-0-	-78	-0-	16505	2	157	9	N	143	17	8						218
06	16924		16829	-0-	-95	-0-	16801	2	28	9	N	25	160	1	2	8				81
07	17360		16449	-0-	-911	-0-	16382	2	67	9	N	61	81	1	1	8				60
08	17360		16985	-0-	-375	-0-	16954	2	31	9	N	28	2	8						86
09	16800		16243	-0-	-557	-0-	16220	2	23	9	N	21								107
10	17360		16721	-0-	-639	-0-	16712	2	9	9	N	8								115
11	16800		15143	-0-	-1657	-0-	15	1	15099	2	N	26								141
							29	9												
*12	17224	R	17224	-0-	-0-	-0-	31	1	17126	2	N	61	129	1						73
							67	9												

TOTAL GAS PROD: 197,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	#	1109	-0-	-193 B	-9609	52	1	1055	3	N	1					92
							1	4	1	9							
*02	1372	#	919	-0-	-453 B	-10062	68	1	849	3	N	-0-					92
							2	4									
*03	1519	#	1340	-0-	-179 B	-10241	36	1	1303	3	N	-0-					92
							1	4									
*04	1380	#	1238	-0-	-142 B	-10383	50	1	1186	3	N	-0-					92
							2	4									
05	1395	#	1266	-0-	-129 B	-10512	59	1	1197	2	N	7					99
							2	4	8	9							
06	1290	#	1205	-0-	-85 B	-10597	70	1	1131	2	N	3					102
							1	4	3	9							
07	1333	#	1224	-0-	-109 B	-10706	50	1	1169	2	N	4					106
							1	4	4	9							
08	1333	#	1285	-0-	-48 B	-10754	59	1	1221	2	N	3					109
							2	4	3	9							
09	1230	#	1198	-0-	-32 B	-10786	67	1	1129	2	N	-0-					109
							2	4									
10	1271	#	1220	-0-	-51 B	-10837	69	1	1143	2	N	5					114
							2	4	6	9							
11	1230	#	1120	-0-	-110 B	-10947	63	1	1051	2	N	4					118
							2	4	4	9							
12	1271	#	989	-0-	-282 B	-11229	47	1	937	2	N	3					121
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

01	3069	#	2454	-0-	-615 B	-35835	2454	2			N	-0-					63
02	2772	#	2641	-0-	-131 B	-35966	2641	2			N	-0-					63
03	3069	#	2819	-0-	-250 B	-36216	2819	2			N	-0-					63
04	2490	#	2555	-0-	65 B	-36151	2555	2			N	-0-					63
05	2914	#	2501	-0-	-413 B	-36564	2501	2			N	-0-	63	7			-0-
06	2820	#	2368	-0-	-452 B	-37016	2368	2			N	-0-					-0-
07	2914	#	2269	-0-	-645 B	-37661	2269	2			N	-0-					-0-
08	2821	#	2049	-0-	-772 B	-38433	2049	2			N	-0-					-0-
09	2550	#	1834	-0-	-716 B	-39149	1834	2			N	-0-					-0-
10	2511	#	1462	-0-	-1049 B	-40198	1462	2			N	-0-					-0-
11	2370	#	1282	-0-	-1088 B	-41286	1282	2			N	-0-					-0-
12	2263	#	1258	-0-	-1005 B	-42291	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	36	1	1726	3	N	30	170	1			48
							2	4	33	9							
*02	1932	X	1728	-0-	-204	-0-	54	1	1670	3	N	2					50
							2	4	2	9							
*03	2139	X	1611	-0-	-528	-0-	23	1	1460	3	N	115					165
							1	4	127	9							
*04	1890	X	915	-0-	-975	-0-	25	1	888	3	N	-0-					165
							2	4									
05	1922	X	874	-0-	-1048	-0-	23	1	803	2	N	42					207
							2	4	46	9							
06	1860	X	787	-0-	-1073	-0-	19	1	766	2	N	1	179	1			29
							1	4	1	9							
07	1922	X	547	-0-	-1375	-0-	8	1	535	2	N	3					32
							1	4	3	9							
08	1612	X	1121	-0-	-491	-0-	18	1	1093	2	N	7					39
							2	4	8	9							
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	79	1	3017	2	N	195	198	1			36
							2	4	215	9							
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	65	1	2494	2	N	72					108
							2	4	79	9							
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	59	1	2354	2	N	96	165	1			39
							2	4	106	9							
12	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	60	1	2362	2	N	77					116
							2	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 20,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					25
02	140	X	91	-0-	-49	-0-	84	2	7	9	N	6					31
03	155	X	55	-0-	-100	-0-	2	1	41	2	N	11					42
							12	9									
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2309	-0-	-946	-0-	2305	2	4	9	N	4					167
02	2324	X	2081	-0-	-243	-0-	2081	2			N	-0-					167
03	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	2251	2	3	9	N	3					170
04	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2216	2	2	9	N	2					172
05	2573	X	2182	-0-	-391	-0-	2182	2			N	-0-					172
06	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	2059	2	3	9	N	3					175
07	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	1983	2			N	-0-					175
08	2294	X	2048	-0-	-246	-0-	2046	2	2	9	N	2					177
09	2220	X	2162	-0-	-58	-0-	2161	2	1	9	N	1					178
10	2170	X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					178
11	2070	X	1572	-0-	-498	-0-	1572	2			N	-0-					178
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 22,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3972	-0-	-1236	-0-	3969	2	3	9	N	3					98
02	4032	X	3358	-0-	-674	-0-	3358	2			N	-0-					93
03	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3980	2	11	9	N	10					103
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					103
05	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	3767	2			N	-0-					103
06	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			N	-0-					103
07	3999	X	3437	-0-	-562	-0-	3437	2			N	-0-					103
08	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3821	2			N	-0-					103
09	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	3769	2	7	9	N	6					109
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					109
11	3690	X	3210	-0-	-480	-0-	3210	2			N	-0-					109
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 40,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JONES ENERGY, LLC 441132
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	183	1	2915	2	N	2					48
							2	9									
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	131	1	2673	2	N	-0-					48
03	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	192	1	2841	2	N	2					50
							2	9									
04	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	203	1	2767	2	N	-0-					50
05	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	209	1	2863	2	N	2					52
							2	9									
06	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	199	1	2719	2	N	43					95
							47	9									
07	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	205	1	2805	2	N	-0-					95
08	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	204	1	2789	2	N	3					98
							3	9									
09	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	197	1	2696	2	N	2					100
							2	9									
10	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	197	1	2689	2	N	2					102
							2	9									
11	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	163	1	2710	2	N	2					104
							2	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 32,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3173	2			N	-0-					200
02	2912	X	2617	-0-	-295	-0-	2617	2			N	-0-					200
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					200
04	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	3024	2			N	-0-					200
05	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	3011	2			N	-0-					200
06	3180	X	2973	-0-	-207	-0-	2973	2			N	-0-					200
07	3286	X	2934	-0-	-352	-0-	2934	2			N	-0-					200
08	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3011	2			N	-0-					200
09	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	2939	2			N	-0-					200
10	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-					200
11	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	2608	2			N	-0-					200
12	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	2973	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 35,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	62	1	189	2	N	10					79
							11	9									
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	56	1	178	2	N	13					92
							14	9									
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	62	1	180	2	N	15					107
							17	9									
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	56	1	159	2	N	5					112
							6	9									
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	24	1	166	2	N	-0-					112
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	32	1	85	2	N	-0-					112
07	248	N	30	-0-	-218	-0-	4	1	26	9	N	24					136
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	54	1	23	2	N	20					156
							22	9									
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	38	1	40	2	N	5					161
							6	9									
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	6					167
							7	9									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	167	2	N	5					172
							6	9									
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	144	2	N	10					182
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					41
02	6748	X	6615	-0-	-133	-0-	6615	3			N	-0-					41
03	7471	X	7185	-0-	-286	-0-	7185	3			N	-0-					41
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	3			N	-0-					41
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					41
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-					41
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					41
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					41
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					41
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					41
*11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-	22	7			19
12	8525	X	7813	-0-	-712	-0-	7813	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 93,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER (MORROW) //CONT.// 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2827	2	11	9	N	10					75
02	2800	N	3083	-0-	283	283	3069	2	14	9	N	13					88
03	3100	N	3199	-0-	99	382	3177	2	22	9	N	20					108
04	3000	N	2923	-0-	-77	305	2913	2	10	9	N	9					117
05	3404	X	3099	-0-	-305	-0-	3089	2	10	9	N	9					126
06	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2840	2	22	9	N	20					146
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2856	2	6	9	N	5					151
08	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	2874	2	2	9	N	2					153
09	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	2768	2	9	9	N	8					161
10	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2910	2	15	9	N	14					175
11	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	2791	2			N	-0-					175
12	2883	N	2550	-0-	-333	-0-	2527	2	23	9	N	21	169	1			27

TOTAL GAS PROD: 34,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	-0-	-0-	-2325 B	-17081					N	-0-					37
02	2100	#	410	-0-	-1690 B	-18771	22	1	382	2	N	5					42
							6	9									
03	2325	#	1988	-0-	-337 B	-19108	54	1	1928	2	N	5					47
							6	9									
04	930	#	804	-0-	-126 B	-19234	36	1	765	2	N	3	2	8			48
							3	9									
05	930	#	728	-0-	-202 B	-19436	24	1	694	2	N	9					57
							10	9									
06	1920	#	2201	-0-	281 B	-19155	56	1	2138	2	N	6					63
							7	9									
07	1984	#	1603	-0-	-381 B	-19536	52	1	1549	2	N	2					65
							2	9									
08	1984	#	2394	-0-	410 B	-19126	62	1	2290	2	N	38					103
							42	9									
09	2190	#	2061	-0-	-129 B	-19255	60	1	1998	2	N	3	1	8			105
							3	9									
10	2263	#	2527	-0-	264 B	-18991	58	1	2456	2	N	12					117
							13	9									
11	2310	#	1843	-0-	-467 B	-19458	30	1	1810	2	N	3					120
							3	9									
12	2387	#	716	-0-	-1671 B	-21129	56	1	660	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 17,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	2	1	13	2	N	-0-					161
02	84	N	51	-0-	-33 B	-0-	12	1	39	2	N	-0-					161
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	34	1	847	2	N	-0-					161
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	24	1	510	2	N	-0-					161
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					161
06	840	N	52	-0-	-788 B	-0-	12	1	40	2	N	-0-					161
07	558	N	28	-0-	-530 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					161
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	12	1	47	2	N	-0-					161
09	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	2	1	28	2	N	2	2	8			161
							2	9									
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					161
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	-0-					161
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	467	-0-	-1114	-0-	465	3	2	9	Y	2					36
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	577	3	1	9	Y	1					37
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	3	13	9	Y	12					49
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	3	3	9	Y	3					52
05	651	N	138	-0-	-513	-0-	138	3			Y	-0-					52
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	3			Y	-0-					52
07	930	N	166	-0-	-764	-0-	166	3			Y	-0-					52
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2					54
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					54
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					54
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	Y	1					55
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	826	-0-	-228	-0-	825	3	1	9	N	1					51
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	N	3					54
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					56
04	810	N	539	-0-	-271	-0-	539	3			N	-0-					56
05	1054	N	529	-0-	-525	-0-	529	3			N	-0-					56
06	930	N	467	-0-	-463	-0-	467	3			N	-0-					56
07	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	3			N	-0-					56
08	527	N	13	-0-	-514	-0-	13	3			N	-0-					56
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					56
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	28	1			28
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					152
02	980	N	759	-0-	-221	-0-	759	3			N	-0-					152
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					152
04	990	N	256	-0-	-734	-0-	256	3			N	-0-					152
05	837	N	506	-0-	-331	-0-	504	3	2	9	N	2					154
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					159
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					159
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					159
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-	136	1			23
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					23
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					23
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	62	1	479	2	N	-0-					144
02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	56	1	368	2	N	-0-					144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	62	1	394	2	N	-0-					144
04	501	N	432	-0-	-69 B	-0-	56	1	376	2	N	-0-					144
05	465	N	328	-0-	-137 B	-0-	38	1	290	2	N	-0-					144
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	56	1	423	2	N	-0-					144
07	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	52	1	376	2	N	-0-					144
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	62	1	385	2	N	-0-					144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	60	1	417	2	N	-0-					144
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	52	1	428	2	N	-0-					144
11	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	36	1	424	2	N	-0-					144
12	496	N	409	-0-	-87 B	-0-	42	1	367	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL WELL #: 1228 RRCID -> 089633 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9394 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	62	1	374	2	N	-0-					18
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	56	1	422	2	N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	62	1	455	2	N	-0-					18
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	56	1	404	2	N	7					25
							8	9									
05	527	N	313	-0-	-214 B	-0-	38	1	275	2	N	-0-					25
06	510	N	198	-0-	-312 B	-0-	28	1	170	2	N	-0-					25
07	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	52	1	708	2	N	-0-					25
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	62	1	1032	2	N	3					28
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	52	1	815	2	N	-0-					28
10	693	N	-0-	-0-	-693 B	-0-					N	-0-					28
11	817	N	-0-	-0-	-817 B	-0-					N	-0-					28
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VIRBY WELL #: 1302 RRCID -> 091913 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	34	1	778	2	N	-0-			156
02	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	56	1	825	2	N	-0-			156
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868	N	856	-0-	-12	B	-0-	62	1	794	2	N	-0-			156
04	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	56	1	759	2	N	-0-			156
05	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	62	1	833	2	N	-0-			156
06	840	N	749	-0-	-91	B	-0-	56	1	693	2	N	-0-			156
07	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	62	1	845	2	N	-0-			156
08	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	62	1	805	2	N	-0-			156
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	60	1	800	2	N	-0-			156
*10	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	62	1	766	2	N	12			168
								13	9							
*11	817	N	813	-0-	-4	B	-0-	60	1	753	2	N	-0-			168
*12	899	N	802	-0-	-97	B	-0-	62	1	740	2	N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELAND WELL #: 2301 RRCID -> 100611 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9355 - 9367

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	62	1	335	2	N	-0-					94
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	56	1	262	2	N	-0-					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	324	-0-	-203 B	-0-	46	1	278	2	N	-0-					94
04	390	N	307	-0-	-83 B	-0-	56	1	251	2	N	-0-					94
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	42	1	415	2	N	-0-					94
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	56	1	277	2	N	-0-					94
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	44	1	295	2	N	-0-					94
08	465	N	347	-0-	-118 B	-0-	62	1	285	2	N	-0-					94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	60	1	255	2	N	-0-					94
10	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	62	1	261	2	N	-0-					94
11	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	60	1	245	2	N	-0-					94
12	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	62	1	254	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	949	-0-	-1159 B	-22641	949	2			N	-0-					-0-
02	1904	#	704	-0-	-1200 B	-23841	704	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	2167	-0-	152 B	-23689	2167	2			N	-0-					-0-
04	1710	#	1565	-0-	-145 B	-23834	1565	2			N	-0-					-0-
05	1550	#	1186	-0-	-364 B	-24198	1186	2			N	-0-					-0-
06	930	#	751	-0-	-179 B	-24377	751	2			N	-0-					-0-
07	2170	#	478	-0-	-1692 B	-26069	478	2			N	-0-					-0-
08	2170	#	846	-0-	-1324 B	-27393	846	2			N	-0-					-0-
09	1560	#	471	-0-	-1089 B	-28482	471	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	646	-0-	-532 B	-29014	646	2			N	-0-					-0-
11	810	#	270	-0-	-540 B	-29554	270	2			N	-0-					-0-
12	837	#	NO RPT	-0-	-837 B	-30391					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1365	-0-	-61 B	-10158	31	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1288	#	1221	-0-	-67 B	-10225	28	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1395	#	1198	-0-	-197 B	-10422	31	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1320	#	1288	-0-	-32 B	-10454	30	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1364	#	1301	-0-	-63 B	-10517	31	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1320	#	1009	-0-	-311 B	-10828	30	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1083	-0-	-281 B	-11109	31	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1333	#	1093	-0-	-240 B	-11349	31	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	1290	#	1060	-0-	-230 B	-11579	30	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1302	#	998	-0-	-304 B	-11883	31	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1050	#	1016	-0-	-34 B	-11917	30	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	1052	-0-	-33 B	-11950	31	1	1021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

01	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	899 #	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	900 #	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	900 #	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	991 R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	961 #	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	930 #	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	992 #	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	960 #	776	-0-	-184	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	992 #	914	-0-	-78	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	N	1					23
02	804 R	804	-0-	-0-	-0-	796	3	8	9	N	7					30
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	N	5					35
04	885 R	885	-0-	-0-	-0-	877	3	8	9	N	7					42
05	899 #	875	-0-	-24	-0-	861	3	14	9	N	13					55
06	870 #	829	-0-	-41	-0-	814	3	15	9	N	14					69
07	930 #	843	-0-	-87	-0-	830	3	13	9	N	12					81
08	930 #	382	-0-	-548	-0-	374	3	8	9	N	7					88
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	893	3	50	9	N	45					133
10	943 R	943	-0-	-0-	-0-	870	3	73	9	N	66	178	1			21
11	840 #	820	-0-	-20	-0-	810	3	10	9	N	9					30
12	930 #	810	-0-	-120	-0-	806	3	4	9	N	4					34

TOTAL GAS PROD: 9,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (MARMATON) 92038 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BUSCHMAN, ALVIN 112575
OIL DEVELOPMENT CO. WELL #: 144 RRCID -> 022763 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 5884 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					38
02	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					38
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					38
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					38
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					38
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					38
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					38
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					38
12	80	#	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					10
09	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					10
10	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					15
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	N	4					19
*12	448	R	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	N	7					26

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	S	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9					67
02	700	S	697	-0-	-3	-0-	691	2	6	9	N	5					72
03	883	S	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					74
04	870	S	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3					77
05	888	S	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					78
06	898	S	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	N	2					80
07	899	S	860	-0-	-39	-0-	857	2	3	9	N	3					83
08	899	S	737	-0-	-162	-0-	735	2	2	9	N	2					85
09	858	S	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2					87
10	868	S	828	-0-	-40	-0-	827	2	1	9	N	1					88
11	751	S	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					89
12	899	S	753	-0-	-146	-0-	752	2	1	9	N	1					90

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	775	N	487	-0-	-288	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	750	N	379	-0-	-371	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					58
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					58
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					58
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					58
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					58
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					58
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					58
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					58
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					58
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					58
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					58
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4822	-0-	-355	-0-	4822	2			N	-0-					46
02	4648	X	4422	-0-	-226	-0-	4422	2			N	-0-					46
03	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4819	2			N	-0-					46
04	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4676	2			N	-0-					46
05	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4819	2			N	-0-					46
06	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	4630	2			N	-0-					46
07	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4752	2			N	-0-					46
08	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	4542	2	8	9	N	7					53
09	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	4126	2			N	-0-					53
10	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4489	2	1	9	N	1	1	8			53
11	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	4433	2			N	-0-					53
12	DLQ	G-10	4640	-0-	4640	4640	4640	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 55,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					24
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					24
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					24
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					24
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					24
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	43	2	19	9	N	17	17	8			24
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4	4	8			24
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					24
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	37	2	6	9	N	5	5	8			24

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
O'LOUGHLIN, JR. A WELL #: 1 RRCID -> 164122 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	2	N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
07	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2	N	-0-			-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-			-0-
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2	N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2	N	-0-			-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RTC RESOURCES, LLP 732297
FITZSIMON, LAURENCE J. WELL #: 1 RRCID -> 022758 COMPL. DATE 02/14/1957 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5254 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	9	1	1088	3	Y	-0-					15
							1	4									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	9	1	544	3	Y	-0-					15
							2	4									
03	620	N	444	-0-	-176	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					15
							1	4									
04	810	N	315	-0-	-495	-0-	4	1	309	3	Y	-0-					15
							2	4									
05	620	N	464	-0-	-156	-0-	6	1	456	3	Y	-0-					15
							2	4									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	10	1	779	3	Y	-0-					15
							1	4									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	11	1	887	3	Y	15					30
							1	4	17	9							
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	11	1	873	3	Y	-0-					30
							2	4									
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	7	1	471	3	Y	-0-					30
							2	4									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	18	1	1088	3	Y	10					40
							2	4	11	9							
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	14	1	915	3	Y	-0-					40
							2	4									
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	754	3	Y	-0-					40
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					20
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					20
03	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	3			N	-0-					20
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					20
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					20
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					20
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					20
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					20
09	1470	N	883	-0-	-587	-0-	883	3			N	-0-					20
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					20
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					20
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1630	3	10	9	N	9					29

TOTAL GAS PROD: 16,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	21	1	1602	3	N	-0-					40
							1	4									
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	17	1	1043	3	N	-0-					40
							2	4									
03	1488	N	917	-0-	-571	-0-	11	1	905	3	N	-0-					40
							1	4									
04	1380	N	841	-0-	-539	-0-	13	1	804	3	N	20					60
							2	4	22	9							
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	28	1	1755	3	N	-0-					60
							2	4									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	19	1	1384	3	N	21					81
							1	4	23	9							
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	19	1	1464	3	N	8					89
							1	4	9	9							
08	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	21	1	1590	3	N	-0-					89
							2	4									
09	1440	N	992	-0-	-448	-0-	13	1	975	3	N	2					91
							2	4	2	9							
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	29	1	1602	3	N	-0-					91
							2	4									
11	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	19	1	1377	3	N	75					166
							2	4	83	9							
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	20	1	1588	3	N	-0-					166
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

01	2108	X	48	-0-	-2060	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1925	-0-	-183	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

01	558	N	200	-0-	-358	-0-	200	3			N	-0-					47
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	463	3			N	-0-					47
03	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	3			N	-0-					47
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					47
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					47
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	782	3	7	9	N	6					53
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					53
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					53
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					53
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					53
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					53
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	166	2			N	-0-					64
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					64
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					64
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					64
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8					160
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	N	7					167
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	924	2	11	9	N	10					177
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	2	18	9	N	16					193
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	N	9					202
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					202
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					202
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					202
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					202
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					202
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					202
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	872	-0-	-182	-0-	865	2	7	9	N	6					183
02	1204	N	988	-0-	-216	-0-	986	2	2	9	N	2					185
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	952	2	20	9	N	18					203
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2					205
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	977	2	3	9	N	3					208
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					210
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	N	4					214
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					214
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					214
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					215
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	893	2	1	9	N	1					216
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1081	2	3	9	N	3					219

TOTAL GAS PROD: 11,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1729	2	18	9	N	16					183
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					183
03	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1680	2	8	9	N	7					190
04	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					190
05	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	1558	2	2	9	N	2					187
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1					188
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1558	2	24	9	N	22					210
08	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1185	2	2	9	N	2					212
09	1620	N	1209	-0-	-411	-0-	1208	2	1	9	N	1					213
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					213
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					213
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 18,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE STAR OIL & GAS //CONT.// 507244
URSCHEL WELL #: 4049 RRCID -> 144140 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					156
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					156
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					156
04	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					156
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					156
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					156
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	459	-0-	-37	-0-	60	1	399	2	N	-0-					8
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	N	-0-					8
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	2	N	-0-					8
04	450	X	423	-0-	-27	-0-	46	1	377	2	N	-0-					8
05	465	X	444	-0-	-21	-0-	62	1	382	2	N	-0-					8
06	480	X	417	-0-	-63	-0-	60	1	357	2	N	-0-					8
07	496	X	426	-0-	-70	-0-	62	1	364	2	N	-0-					8
08	496	X	441	-0-	-55	-0-	60	1	370	2	N	10	5	8			13
							11	9									
09	420	X	419	-0-	-1	-0-	56	1	363	2	N	-0-					13
10	434	X	410	-0-	-24	-0-	40	1	370	2	N	-0-					13
11	420	X	378	-0-	-42	-0-	48	1	330	2	N	-0-					13
12	434	X	423	-0-	-11	-0-	62	1	361	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	62	1	1228	2	N	-0-					92
02	1120	X	1100	-0-	-20	-0-	52	1	1048	2	N	-0-					92
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	1075	2	N	-0-					92
04	1260	X	1200	-0-	-60	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					92
05	1302	X	483	-0-	-819	-0-	18	1	465	2	N	-0-					92
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	2	N	2					94
							2	9									
07	1240	X	814	-0-	-426	-0-	54	1	760	2	N	-0-					94
08	1240	X	476	-0-	-764	-0-	48	1	428	2	N	-0-					94
09	1410	X	758	-0-	-652	-0-	54	1	704	2	N	-0-					94
10	1457	X	766	-0-	-691	-0-	50	1	716	2	N	-0-					94
11	1410	X	710	-0-	-700	-0-	48	1	662	2	N	-0-					94
12	806	X	773	-0-	-33	-0-	62	1	711	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	40	1	2647	2	N	-0-					19
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					19
03	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	2663	2			N	-0-					19
04	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			N	-0-					19
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					19
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					19
07	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	2486	2			N	-0-					19
08	2666	X	2545	-0-	-121	-0-	2545	2			N	-0-					19
09	2550	X	2299	-0-	-251	-0-	2299	2			N	-0-					19
10	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-					19
11	2460	X	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-					19
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	13	1	889	2	N	-0-					27
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					27
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					27
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					27
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					27
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					27
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
11	1170	N	453	-0-	-717	-0-	453	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	X	582	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	48					150
							53	9									
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	N	48					198
							53	9									
03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	46	192	1			52
							51	9									
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	822	2	47	9	N	43					95
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	969	2	55	9	N	50					145
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	2	N	42					187
							46	9									
07	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	982	2	40	9	N	36					223
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	38	191	0			70
							42	9									
09	1080	X	1047	-0-	-33	-0-	1003	2	44	9	N	40					110
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	2	N	48					158
							53	9									
11	1080	X	996	-0-	-84	-0-	30	1	914	2	N	47					205
							52	9									
12	1085	X	930	-0-	-155	-0-	31	1	899	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PK PETROLEUM LLC 666855
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	336	X	199	-0-	-137	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	372	X	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	420	X	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	434	X	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	420	X	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	X	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					112
02	1316	X	1274	-0-	-42	-0-	1274	2			N	-0-					112
03	1457	X	1140	-0-	-317	-0-	1140	2			N	-0-					112
04	1410	X	1185	-0-	-225	-0-	1185	2			N	-0-					112
05	1426	X	1348	-0-	-78	-0-	1348	2			N	-0-					112
06	1380	X	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					112
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					112
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					112
09	1350	X	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					112
10	1519	X	1064	-0-	-455	-0-	1064	2			N	-0-					112
11	1470	X	1264	-0-	-206	-0-	1264	2			N	-0-					112
12	1519	X	963	-0-	-556	-0-	963	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STONETOWN PROPERTIES, LTD. 823797
MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 214544 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8316 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 219937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8329 - 8352

01	1302 X	1276	-0-	-26	-0-	1266	2	10	9	N	9					97
02	1176 X	270	-0-	-906	-0-	270	2			N	-0-					97
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					97
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					97
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					97
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					97
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					97
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

01	2728 #	2575	-0-	-153	-0-	38	1	2527	2	N	9					30
						10	9									
02	2380 #	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					30
03	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					30
04	2550 #	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					30
05	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	4					34
06	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	17					51
07	2666 #	2500	-0-	-166	-0-	2480	2	20	9	N	18					69
08	2666 #	2504	-0-	-162	-0-	2484	2	20	9	N	18					87
09	2430 #	2308	-0-	-122	-0-	2304	2	4	9	N	4					91
10	2511 #	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-					91
11	2430 #	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					91
12	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 19,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PK PETROLEUM LLC 666855
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

01	DLQ G-10		294	-0-	294	502	294	2			N	-0-					58
02	DLQ G-10		250	-0-	250	752	250	2			N	-0-					58
03	DLQ G-10		249	-0-	249	1001	249	2			N	-0-					58
04	DLQ G-10		223	-0-	223	1224	223	2			N	-0-					58
05	DLQ G-10		305	-0-	305	1529	305	2			N	-0-					58
06	1856	N	327	-0-	-1529	-0-	327	2			N	-0-					58
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					58
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					58
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					58
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					58
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					58
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

01	3534	#	3042	-0-	-492	-0-	2889	2	153	9	N	139	191	1			352
02	3192	#	2192	-0-	-1000	-0-	2188	2	4	9	N	4	185	1			171
03	3316	R	3316	-0-	-0-	-0-	3263	2	53	9	N	48	1	8			218
04	3900		3060	-0-	-840	-0-	2876	2	184	9	N	167	180	1			205
05	4030		2343	-0-	-1687	-0-	2302	2	41	9	N	37					242
06	3076	R	3076	-0-	-0-	-0-	3062	2	14	9	N	13	179	1			76
07	3317	#	3131	-0-	-186	-0-	3021	2	110	9	N	100	1	8			175
08	3487	R	3487	-0-	-0-	-0-	3428	2	59	9	N	54					229
09	3294	R	3294	-0-	-0-	-0-	3258	2	36	9	N	33	183	1			79
10	3138	R	3138	-0-	-0-	-0-	3066	2	72	9	N	65	1	8			143
*11	3090	#	2277	-0-	-813	-0-	2220	2	57	9	N	52					195
*12	3131	#	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 32,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					20
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					20
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					20
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					20
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					20
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					20
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					20
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					20
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					20
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					20
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					20
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					97
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					97
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					97
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					97
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					97
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					97
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					97
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					97
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					99
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					100
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					100
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1526	-0-	-1295	-0-	1526	2			N	-0-					33
02	2184	N	1422	-0-	-762	-0-	1422	2			N	-0-					33
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					33
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					33
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			N	-0-					33
06	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1434	2			N	-0-					33
07	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			N	-0-					33
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					33
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					33
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					33
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					33
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1878	-0-	-1346	-0-	1878	2			N	-0-					147
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					147
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					147
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					147
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					147
06	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3179	2			N	-0-					147
07	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-					147
08	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3248	2			N	-0-					147
09	3180	X	3080	-0-	-100	-0-	3080	2			N	-0-					147
10	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	3169	2	1	9	N	1	135	1			13
*11	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	2			N	-0-					13
12	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 37,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 1 RRCID -> 076083 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	604	-0-	-2496	-0-	64	1	540	2	N	-0-					108
02	2800	X	884	-0-	-1916	-0-	71	1	813	2	N	-0-					108
03	3100	X	1868	-0-	-1232	-0-	105	1	1763	2	N	-0-					108
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					108
05	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2			N	-0-					108
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					108
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					108
08	3100	X	2733	-0-	-367	-0-	2733	2			N	-0-					108
09	3000	X	2426	-0-	-574	-0-	2426	2			N	-0-					108
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	116	1	3081	2	N	-0-					108
11	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	105	1	2632	2	N	-0-					108
12	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	116	1	2880	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 30,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2			N	-0-					137
02	1624	N	1476	-0-	-148	-0-	1476	2			N	-0-					137
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					137
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					137
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					137
06	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1594	2			N	-0-					137
07	2170	N	1153	-0-	-1017	-0-	1153	2			N	-0-					137
08	2077	N	916	-0-	-1161	-0-	916	2			N	-0-					137
09	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	2			N	-0-					137
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					137
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					137
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

*01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	152	1	5577	3	N	-0-					-0-
*02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	140	1	5939	3	N	-0-					-0-
*03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	151	1	6242	3	N	-0-					-0-
*04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	150	1	6125	3	N	-0-					-0-
*05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	155	1	6390	3	N	-0-					-0-
*06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	150	1	6225	3	N	-0-					-0-
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	155	1	6383	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6381	-0-	-98	-0-	155	1	6226	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6099	-0-	-171	-0-	150	1	5949	3	N	-0-					-0-
*10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	155	1	6139	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5690	-0-	-700	-0-	145	1	5545	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	5928	-0-	-613	-0-	144	1	5784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS -2- WELL #: 1 RRCID -> 082723 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15603 - 15628

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
*12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	31	1	4499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

01	5983	X	5164	-0-	-819	-0-	5164	2			N	-0-					21
02	5404	X	4653	-0-	-751	-0-	4653	2			N	-0-					21
03	5828	X	5285	-0-	-543	-0-	5285	2			N	-0-					21
04	5160	X	3494	-0-	-1666	-0-	3494	2			N	-0-					21
05	5177	X	4369	-0-	-808	-0-	4369	2			N	-0-					21
06	5100	X	3622	-0-	-1478	-0-	3622	2			N	-0-					21
07	5270	X	3300	-0-	-1970	-0-	3300	2			N	-0-					21
08	5270	X	4254	-0-	-1016	-0-	4232	2	22	9	N	20					41
09	4230	X	3670	-0-	-560	-0-	3670	2			N	-0-					41
10	4371	X	3251	-0-	-1120	-0-	3251	2			N	-0-					41
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					41
*12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	28	1	5248	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 50,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					80
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					80
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					80
04	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					80
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					80
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					80
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	80	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEREX RESOURCES, INC. 560930
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					129
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					129
03	868	X	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					129
04	810	X	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					129
05	899	X	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					129
06	870	X	659	-0-	-211	-0-	659	2			N	-0-					129
07	899	X	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					129
08	837	X	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					129
09	810	X	604	-0-	-206	-0-	604	2			N	-0-					129
10	837	X	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					129
11	660	X	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-					129
*12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. COBLE (MORROW UPPER) //CONT.// 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					152
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					152
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					152
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					152
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					152
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					152
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					152
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					152
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					152
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					152
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					152
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 47,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	10					53
							11	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	N	8					61
							9	9									
03	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					61
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	60	1	1231	2	N	1					62
							1	9									
05	1364	N	155	-0-	-1209	-0-	6	1	142	2	N	6					68
							7	9									
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					68
07	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	24	1	970	2	N	94	118	1			44
							103	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	N	17					61
							19	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1453	2	N	11					72
							12	9									
*10	1085	N	751	-0-	-334	-0-	62	1	679	2	N	9					81
							10	9									
*11	990	N	318	-0-	-672	-0-	14	1	304	2	N	-0-					81
*12	1550	N	1026	-0-	-524	-0-	52	1	974	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	780	-0-	-274	-0-	62	1	718	2	N	-0-					-0-
02	952	X	695	-0-	-257	-0-	56	1	639	2	N	-0-					-0-
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	750	X	640	-0-	-110	-0-	56	1	584	2	N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	100	-0-	-1130	-0-	60	1	40	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	389	-0-	-882	-0-	32	1	357	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	67	-0-	-1204	-0-	48	1	19	2	N	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	N	-0-					-0-
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	N	-0-					-0-
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
*12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	31	1	1700	2	N	-0-					170
02	1624	X	1550	-0-	-74	-0-	28	1	1522	2	N	-0-					170
03	1798	X	1761	-0-	-37	-0-	31	1	1730	2	N	-0-					170
04	1740	X	1661	-0-	-79	-0-	30	1	1631	2	N	-0-					170
05	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	31	1	1693	2	N	-0-					170
06	1710	X	1653	-0-	-57	-0-	30	1	1623	2	N	-0-					170
07	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	31	1	1666	2	N	-0-					170
08	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	31	1	1655	2	N	-0-					170
09	1710	X	1626	-0-	-84	-0-	30	1	1596	2	N	-0-					170
10	1736	X	1694	-0-	-42	-0-	31	1	1663	2	N	-0-					170
11	1650	X	1629	-0-	-21	-0-	30	1	1599	2	N	-0-					170
12	1705	X	1677	-0-	-28	-0-	31	1	1646	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 20,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109120 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328

01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	2252	2	N	37					127
02	1960	N	1697	-0-	-263	-0-	28 6	1 9	1663	2	N	5					132
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	2314	2	N	60					192
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	30 31	1 9	2220	2	N	28					220
05	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	25 21	1 9	1659	2	N	19	184	1			55
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	30 41	1 9	2348	2	N	37					92
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	2487	2	N	18					110
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	31 46	1 9	2637	2	N	42					152
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	2526	2	N	36					188
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	2585	2	N	14					202
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	2415	2	N	30					232
12	2170	N	125	-0-	-2045	-0-	4	1	121	2	N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 25,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	31 67	1 9	2013	2	N	61	178	1			33
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	24 81	1 9	1979	2	N	74					107
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	2463	2	N	60					167
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	29 64	1 9	2699	2	N	58					225
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	25 12	1 9	2106	2	N	11	179	1			57
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	30 75	1 9	2694	2	N	68					125
07	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	31 31	1 9	2690	2	N	28					153
08	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	31 33	1 9	2644	2	N	30					183
09	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	30 29	1 9	2498	2	N	26	181	1			28
10	2883	X	799	-0-	-2084	-0-	28 19	1 9	752	2	N	17					45
11	2790	X	392	-0-	-2398	-0-	18 8	1 9	366	2	N	7					52
12	2759	X	1177	-0-	-1582	-0-	23 29	1 9	1125	2	N	26					78

TOTAL GAS PROD: 24,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-					62
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	28	1	98	2	N	-0-					62
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	31	1	52	2	N	-0-					62
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	30	1	3	2	N	-0-					62
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	31	1	2	2	N	-0-					62
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	30	1	10	2	N	-0-					62
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-					62
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	31	1	22	2	N	-0-					62
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	2	N	-0-					62
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					62
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	N	-0-					62
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

01	7316 X	3693	-0-	-3623	-0-	135	1	3365	2	N	175	192	1			317
						193	9									
02	6356 X	2085	-0-	-4271	-0-	81	1	1841	2	N	148	185	1			280
						163	9									
03	5735 X	2593	-0-	-3142	-0-	67	1	2078	2	N	407	361	1			326
						448	9									
04	5550 X	2670	-0-	-2880	-0-	93	1	2377	2	N	182	184	1			324
						200	9									
05	5735 X	4232	-0-	-1503	-0-	174	1	3641	2	N	379	359	1			344
						417	9									
06	3570 X	3175	-0-	-395	-0-	128	1	2709	2	N	307	364	1			287
						338	9									
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	174	1	3832	2	N	194	356	1			125
						213	9									
08	4247 X	4104	-0-	-143	-0-	174	1	3574	2	N	324	330	1			119
						356	9									
09	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	174	1	3464	2	N	288	185	1			222
						317	9									
10	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	174	1	3629	2	N	172	174	1			220
						189	9									
11	4080 X	3767	-0-	-313	-0-	174	1	3287	2	N	278	353	1			145
						306	9									
12	4216 X	2881	-0-	-1335	-0-	174	1	2368	2	N	308					453
						339	9									

TOTAL GAS PROD: 41,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

01	57908 X	35917	-0-	-21991	-0-	33067	2	2850	9	N	2591	2449	1			440
02	52304 X	49987	-0-	-2317	-0-	47418	2	2569	9	N	2335	2219	1			556
03	57908 X	49755	-0-	-8153	-0-	47848	2	1907	9	N	1734	1991	1			299
04	56040 X	26396	-0-	-29644	-0-	24934	2	1462	9	N	1329	1267	1			361
05	57908 X	13682	-0-	-44226	-0-	12644	2	1038	9	N	944	733	1			572
06	53550 X	30746	-0-	-22804	-0-	29199	2	1547	9	N	1406	1430	1			548
07	55335 X	31551	-0-	-23784	-0-	30482	2	1069	9	N	972	1245	1			275
08	49755 X	26070	-0-	-23685	-0-	24925	2	1145	9	N	1041	1072	1			244
09	30750 X	20536	-0-	-10214	-0-	19667	2	869	9	N	790	708	1			326
10	31775 X	5244	-0-	-26531	-0-	4991	2	253	9	N	230	367	1			189
11	30750 X	22060	-0-	-8690	-0-	20936	2	1124	9	N	1022	884	1			327
12	24180 X	21289	-0-	-2891	-0-	20142	2	1147	9	N	1043	905	1			465

TOTAL GAS PROD: 333,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,437

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 X	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					130
02	840 X	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					130
03	899 X	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					130
04	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					130
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					130
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					130
07	899 X	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					130
08	899 X	586	-0-	-313	-0-	586	2			N	-0-					130
09	870 X	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					130
10	899 X	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					130
11	840 X	603	-0-	-237	-0-	603	2			N	-0-					130
12	837 X	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144 X	11513	-0-	-1631	-0-	11278	2	235	9	N	214	231	1			159
02	11648 X	9953	-0-	-1695	-0-	9730	2	223	9	N	203	199	1			163
03	12679 X	7797	-0-	-4882	-0-	7694	2	103	9	N	94					257
04	12210 X	10076	-0-	-2134	-0-	9930	2	146	9	N	133	185	1			205
05	11966 X	10174	-0-	-1792	-0-	9979	2	195	9	N	177	180	1			202
06	11130 X	9321	-0-	-1809	-0-	9183	2	138	9	N	125	174	1			153
07	11005 X	9562	-0-	-1443	-0-	9413	2	149	9	N	135	158	1			130
08	10416 X	9340	-0-	-1076	-0-	9178	2	162	9	N	147	181	1	2	8	94
09	10080 X	9075	-0-	-1005	-0-	8920	2	155	9	N	141	178	1	5	8	52
10	10168 X	9055	-0-	-1113	-0-	8884	2	171	9	N	155	83	1	4	8	120
11	9330 X	8450	-0-	-880	-0-	8331	2	119	9	N	108	155	1	2	8	71
12	9548 X	8731	-0-	-817	-0-	8600	2	131	9	N	119	76	1	4	8	110

TOTAL GAS PROD: 113,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	1604	-0-	-5650	-0-	1589	2	15	9	N	14					71
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9542	2	179	9	N	163	115	1			119
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9041	2	120	9	N	109	159	1			69
04	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	11927	2	153	9	N	139					208
05	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11503	2	180	9	N	164	173	1			199
06	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10421	2	127	9	N	115	181	1			133
07	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	13346	2	153	9	N	139	176	1			96
08	10788	X	10146	-0-	-642	-0-	10004	2	142	9	N	129	7	8			218
09	10440	X	10302	-0-	-138	-0-	10156	2	146	9	N	133	180	1	10	8	161
10	10788	X	9335	-0-	-1453	-0-	9179	2	156	9	N	142	237	1	9	8	57
11	10440	X	9810	-0-	-630	-0-	9683	2	127	9	N	115	80	1	3	8	89
*12	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	527	1	12975	2	N	155	67	1	3	8	174
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 121,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	18718	2	306	9	N	278	349	1			147
02	17248	X	12991	-0-	-4257	-0-	12867	2	124	9	N	113	166	1			94
03	19096	X	13371	-0-	-5725	-0-	13319	2	52	9	N	47					141
04	18480	X	9199	-0-	-9281	-0-	9013	2	186	9	N	169	179	1			131
05	19096	X	12921	-0-	-6175	-0-	12616	2	305	9	N	277	177	1			231
06	13950	X	12424	-0-	-1526	-0-	12161	2	263	9	N	239	365	1			105
07	14384	X	6913	-0-	-7471	-0-	6749	2	164	9	N	149	182	1			72
08	13361	X	12560	-0-	-801	-0-	12261	2	299	9	N	272	182	1	5	8	157
09	12510	X	9827	-0-	-2683	-0-	9596	2	231	9	N	210	172	1	12	8	183
10	12927	X	11724	-0-	-1203	-0-	11453	2	271	9	N	246	373	1	9	8	47
11	12420	X	9974	-0-	-2446	-0-	9784	2	190	9	N	173	114	1	4	8	102
12	12555	X	4970	-0-	-7585	-0-	4845	2	125	9	N	114	126	1	2	8	88

TOTAL GAS PROD: 135,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	566	-0-	-178	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
02	672	X	523	-0-	-149	-0-	42	1	481	2	N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	N	-0-					-0-
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	589	X	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	720	X	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	744	X	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	744	X	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	690	X	515	-0-	-175	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	589	X	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	660	X	489	-0-	-171	-0-	45	1	444	2	N	-0-					-0-
12	682	X	553	-0-	-129	-0-	47	1	506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61287	X	45102	-0-	-16185	-0-	45102	2			N	-0-					-0-
02	55356	X	52042	-0-	-3314	-0-	52042	2			N	-0-					-0-
03	61287	X	58481	-0-	-2806	-0-	58481	2			N	-0-					-0-
04	58715	X	58715	-0-	-0-	-0-	58715	2			N	-0-					-0-
05	57629	X	56870	-0-	-759	-0-	56870	2			N	-0-					-0-
06	57159	X	57159	-0-	-0-	-0-	57159	2			N	-0-					-0-
07	60667	X	47526	-0-	-13141	-0-	47526	2			N	-0-					-0-
08	60667	X	56076	-0-	-4591	-0-	56076	2			N	-0-					-0-
09	58710	X	58170	-0-	-540	-0-	58170	2			N	-0-					-0-
10	59055	X	49599	-0-	-9456	-0-	49599	2			N	-0-					-0-
11	57150	X	45656	-0-	-11494	-0-	45656	2			N	-0-					-0-
12	60109	X	40593	-0-	-19516	-0-	40593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1775	-0-	-1945	-0-	693	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1388	-0-	-320	-0-	693	1	695	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	594	1	986	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1265	-0-	-535	-0-	594	1	671	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1460	-0-	-307	-0-	693	1	767	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	660	1	672	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1207	-0-	-374	-0-	792	1	415	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	1004	-0-	-577	-0-	594	1	410	2	N	-0-					-0-
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	726	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	185	-0-	-1272	-0-	99	1	86	2	N	-0-					-0-
11	1320	X	1198	-0-	-122	-0-	495	1	703	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	1273	-0-	-184	-0-	231	1	1042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2617	-0-	-603	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	954	-0-	-2611	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	388	-0-	-3062	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	411	-0-	-3154	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	255	-0-	-3195	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	302	-0-	-2581	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	961	X	417	-0-	-544	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	390	X	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 090781 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 20210 PERF.19603 - 20042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

01	46345	X	39950	-0-	-6395	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	36901	-0-	-2859	-0-	36901	2			N	-0-					-0-
03	45181	X	45181	-0-	-0-	-0-	45181	2			N	-0-					-0-
04	45480	X	45480	-0-	-0-	-0-	45480	2			N	-0-					-0-
05	46910	X	46910	-0-	-0-	-0-	46910	2			N	-0-					-0-
06	44141	X	44141	-0-	-0-	-0-	44141	2			N	-0-					-0-
07	46996	X	8725	-0-	-38271	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
08	46996	X	42847	-0-	-4149	-0-	42847	2			N	-0-					-0-
09	45480	X	42330	-0-	-3150	-0-	42330	2			N	-0-					-0-
10	46903	X	39283	-0-	-7620	-0-	39283	2			N	-0-					-0-
11	44130	X	37419	-0-	-6711	-0-	37419	2			N	-0-					-0-
12	43741	X	39115	-0-	-4626	-0-	39115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					102
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					102
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					102
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					102
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					102
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					102
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					102
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					102
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					102
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					102
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					102
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2051	-0-	-1762	-0-	2051	2			N	-0-					111
02	3444	X	3156	-0-	-288	-0-	3156	2			N	-0-					111
03	3813	X	755	-0-	-3058	-0-	755	2			N	-0-					111
04	2550	X	767	-0-	-1783	-0-	767	2			N	-0-					111
05	3503	X	645	-0-	-2858	-0-	645	2			N	-0-					111
06	3390	X	464	-0-	-2926	-0-	464	2			N	-0-					111
07	3503	X	292	-0-	-3211	-0-	292	2			N	-0-					111
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					111
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					111
10	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					111
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					111
12	8432	X	6261	-0-	-2171	-0-	6261	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 43,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4757	-0-	-234	-0-	39	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4207	-0-	-217	-0-	38	1	4169	2	N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	45	1	5697	2	N	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4157	-0-	-1393	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3786	-0-	-1949	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4017	-0-	-1718	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4922	-0-	-568	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4379	-0-	-767	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3327	-0-	-843	-0-	41	1	3286	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4226	-0-	-858	-0-	44	1	4182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6572	-0-	-1550	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6763	-0-	-573	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7066	-0-	-1056	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
06	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8428	-0-	-500	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8350	-0-	-890	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8540	-0-	-1008	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6822	-0-	-2418	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
*12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	41	1	11126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1996	-0-	-329	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1037	-0-	-883	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	767	-0-	-1393	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	394	-0-	-691	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	847	-0-	-1478	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3626	-0-	-559	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3630	-0-	-338	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3432	-0-	-846	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3230	-0-	-910	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11520	-0-	-1345	-0-	39	1	11481	2	N	-0-			131
02	11648	X	10245	-0-	-1403	-0-	41	1	10204	2	N	-0-			131
03	12896	X	12455	-0-	-441	-0-	45	1	12410	2	N	-0-			131
04	12480	X	11882	-0-	-598	-0-	11882	2			N	-0-			131
05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2			N	-0-			131
06	12060	X	10233	-0-	-1827	-0-	10233	2			N	-0-			131
07	12462	X	11172	-0-	-1290	-0-	11172	2			N	-0-			131
08	12462	X	11899	-0-	-563	-0-	11899	2			N	-0-			131
09	11880	X	11460	-0-	-420	-0-	11460	2			N	-0-			131
10	11780	X	10591	-0-	-1189	-0-	10591	2			N	-0-			131
11	11520	X	10291	-0-	-1229	-0-	44	1	10247	2	N	-0-			131
12	11904	X	11648	-0-	-256	-0-	47	1	11601	2	N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 135,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
04	2100	N	1289	-0-	-811	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	979	-0-	-354	-0-	979	2			N	-0-			-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	2			N	-0-			-0-
10	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-			-0-
11	870	N	704	-0-	-166	-0-	704	2			N	-0-			-0-
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	22252	-0-	-2641	-0-	22252	2			N	-0-			-0-
02	22764	X	20388	-0-	-2376	-0-	20388	2			N	-0-			-0-
03	25203	X	21257	-0-	-3946	-0-	21257	2			N	-0-			-0-
04	24390	X	23232	-0-	-1158	-0-	23232	2			N	-0-			-0-
05	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-			-0-
06	21840	X	21785	-0-	-55	-0-	21785	2			N	-0-			-0-
07	37112	X	37112	-0-	-0-	-0-	37112	2			N	-0-			-0-
08	23994	X	22386	-0-	-1608	-0-	22386	2			N	-0-			-0-
09	23220	X	21775	-0-	-1445	-0-	21775	2			N	-0-			-0-
10	27373	X	19375	-0-	-7998	-0-	19375	2			N	-0-			-0-
11	26490	X	19255	-0-	-7235	-0-	19255	2			N	-0-			-0-
12	25730	X	22606	-0-	-3124	-0-	22606	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CREST RESOURCES, INC. 189901
ALEXANDER WELL #: 207 RRCID -> 198661 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF. 7924 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270 #	4591	-0-	-679	-0-	67	1	4482	2	N	38	152	1			56
						42	9									
02	4760 #	-0-	-0-	-4760	-0-					N	2					58
03	5270 #	4013	-0-	-1257	-0-	4006	2	7	9	N	6					64
04	4567 R	4567	-0-	-0-	-0-	4544	2	23	9	N	21					85
05	4815 R	4815	-0-	-0-	-0-	48	1	4754	2	N	12					97
						13	9									
06	4655 R	4655	-0-	-0-	-0-	68	1	4548	2	N	35					132
						39	9									
07	4658 R	4658	-0-	-0-	-0-	558	1	4057	2	N	39					171
						43	9									
08	4712 #	4619	-0-	-93	-0-	558	1	4054	2	N	6	131	1			46
						7	9									
09	4650 #	4323	-0-	-327	-0-	540	1	3746	2	N	34					80
						37	9									
10	4805 #	4349	-0-	-456	-0-	558	1	3790	2	N	1					81
						1	9									
11	4650 #	555	-0-	-4095	-0-	540	1	15	9	N	14					95
12	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 41,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	347	2	15	9	N	14					147
02	404	R	404	-0-	-0-	-0-	386	2	18	9	N	16					163
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	403	2	41	9	N	37					200
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	9	N	14	184	1			30
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	417	2	17	9	N	15					45
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	N	10					55
07	446	R	446	-0-	-0-	-0-	407	2	39	9	N	35					90
08	434	#	427	-0-	-7	-0-	396	2	31	9	N	28					118
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10					128
10	465	#	446	-0-	-19	-0-	436	2	10	9	N	9					137
11	450	#	17	-0-	-433	-0-	3	2	14	9	N	13					150
*12	607	R	607	-0-	-0-	-0-	570	2	37	9	N	34	146	1			38

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13824 - 13840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2929	-0-	-884	-0-	34	1	2894	2	N	-0-					89
							1	4									
02	3556	X	1871	-0-	-1685	-0-	30	1	1839	2	N	-0-					89
							2	4									
03	3937	X	1461	-0-	-2476	-0-	14	1	1446	2	N	-0-					89
							1	4									
04	3810	X	1218	-0-	-2592	-0-	13	1	1203	2	N	-0-					89
							2	4									
05	3844	X	1318	-0-	-2526	-0-	13	1	1303	2	N	-0-					89
							2	4									
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	39	1	3429	2	N	-0-					89
							1	4									
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	55	1	5137	2	N	-0-					89
							1	4									
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	51	1	4363	2	N	-0-					89
							2	4									
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	49	1	4156	2	N	-0-					89
							2	4									
10	4960	X	3962	-0-	-998	-0-	43	1	3917	2	N	-0-					89
							2	4									
*11	4800	X	3690	-0-	-1110	-0-	43	1	3623	2	N	20					109
							2	4	22	9							
12	4960	X	4013	-0-	-947	-0-	49	1	3962	2	N	-0-					109
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 37,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS WELL #: 3 RRCID -> 137721 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13868 - 13882

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) //CONT.// 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	8001	-0-	-6228	-0-	7944	2	57	9	N	52					216
02	12852	X	7011	-0-	-5841	-0-	6914	2	97	9	N	88					304
03	14229	X	9142	-0-	-5087	-0-	8962	2	180	9	N	164	187	1			281
04	13620	X	7827	-0-	-5793	-0-	7765	2	62	9	N	56					337
05	10757	X	7570	-0-	-3187	-0-	7494	2	76	9	N	69					406
06	6930	X	6790	-0-	-140	-0-	6726	2	64	9	N	58					464
07	7161	X	6324	-0-	-837	-0-	6234	2	90	9	N	82	372	1			174
08	7161	X	5749	-0-	-1412	-0-	5647	2	102	9	N	93					267
09	6930	X	5848	-0-	-1082	-0-	5692	2	156	9	N	142	365	1			44
10	7161	X	6731	-0-	-430	-0-	6610	2	121	9	N	110					154
11	6780	X	5972	-0-	-808	-0-	5914	2	58	9	N	53					207
12	6324	X	5548	-0-	-776	-0-	5420	2	128	9	N	116	189	1			134

TOTAL GAS PROD: 82,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

WEST PARK (ATOKA) //CONT.// 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	914	-0-	-946	-0-	914	2			N	-0-					22
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					22
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					22
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					22
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	60					82
06	1320	X	1253	-0-	-67	-0-	1236	2	17	9	N	15					97
07	1674	X	1100	-0-	-574	-0-	1093	2	7	9	N	6					103
08	1674	X	1134	-0-	-540	-0-	1134	2			N	-0-					103
09	1620	X	1167	-0-	-453	-0-	1139	2	28	9	N	25					128
10	1302	X	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					128
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	10					138
12	1209	X	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 11,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ZYBACH 15 WELL #: 1 RRCID -> 214945 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11723 - 12270

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-				87
02	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-				87
03	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-				87
04	T. A.		-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-				87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	15	1		72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				72
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				72

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	12					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	14	1			21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18831	-0-	-2249	B	-817538	18630	2	201	9	N	183	351	1			252
02	19040	X	16906	-0-	-2134	B	-817538	16739	2	167	9	N	152	177	1	1	8	226
03	21080	X	18309	-0-	-2771	B	-817538	18064	2	245	9	N	223	290	1	1	8	158
04	18480	X	17291	-0-	-1189	B	-817538	17034	2	257	9	N	234	208	1			184
05	19096	X	17343	-0-	-1753	B	-817538	17073	2	270	9	N	245	121	1			308
06	18210	X	16188	-0-	-2022	B	-817538	15998	2	190	9	N	173	353	1			128
07	18724	X	15976	-0-	-2748	B	-817538	15766	2	210	9	N	191	190	1			129
08	18321	X	16510	-0-	-1811	B	-817538	16248	2	262	9	N	238	190	1	1	8	176
09	17280	X	17245	-0-	-35	B	-817538	16983	2	262	9	N	238	182	1	1	8	231
10	17329	X	16925	-0-	-404	B	-817538	16676	2	249	9	N	226	373	1	2	8	82
11	16200	X	13463	-0-	-2737	B	-817538	13291	2	172	9	N	156	183	1			55
12	16120	X	16744	-0-	624	B	-816914	16516	2	228	9	N	207	126	1	3	8	133

TOTAL GAS PROD: 201,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	55	1			17
02	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					17
06	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					17
07	4361	X	4361	-0-	-0-	B	-0-	4360	3	1	9	Y	1					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	B	-0-					Y	7	5	8			20
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	B	-0-					Y	-0-					20
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	B	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	894	-0-	-501 B	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
08	434	X	1	-0-	-433 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3844	3	57	9	Y	52					52
*12	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	191	1	3505	3	Y	168	44	1			12
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43 B	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92 B	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	614	1	3015	3	Y	304	132	1			172
							334	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	314	1	1446	3	Y	103	147	1			128
							113	9									
10	1333	N	1157	-0-	-176 B	-0-	541	1	517	3	Y	90					218
							99	9									
11	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	3574	3	239	9	Y	217	176	1			259
12	3968	X	3612	-0-	-356 B	-0-	132	1	3451	3	Y	26	187	1			98
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	-0-	-0-	-5301 B	-0-					Y	27					85
02	13076	X	1415	-0-	-11661 B	-0-	126	1	1289	3	Y	-0-					85
03	14477	X	1845	-0-	-12632 B	-0-	141	1	1704	3	Y	-0-	85	1			-0-
04	14010	X	1648	-0-	-12362 B	-0-	134	1	1514	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	1523	-0-	-3747 B	-0-	165	1	1358	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	840	-0-	-960 B	-0-	180	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1495	-0-	-365 B	-0-	235	1	1260	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	735	-0-	-1125 B	-0-	169	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	895	-0-	-755 B	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	642	-0-	-877 B	-0-	224	1	400	3	Y	16	12	8			4
							18	9									
11	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	-0-					4
12	1488	X	556	-0-	-932 B	-0-	208	1	348	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3			Y	-0-	2	1			83
02	644	N	632	-0-	-12 B	-0-	632	3			Y	-0-					83
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	690	3	2	9	Y	2	82	1	2	8	1
04	720	N	613	-0-	-107 B	-0-	600	3	13	9	Y	12	10	1			3
05	713	N	596	-0-	-117 B	-0-	595	3	1	9	Y	1					4
06	660	N	590	-0-	-70 B	-0-	588	3	2	9	Y	2					6
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	658	3	11	9	Y	10					16
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	657	3	10	9	Y	9	6	8			19
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	632	3	4	9	Y	4					23
10	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	654	3	7	9	Y	6					29
11	660	N	551	-0-	-109 B	-0-	543	3	8	9	Y	7					36
12	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	600	3	11	9	Y	10					46

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31 B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	283	1	3280	3	Y	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	301	1	1821	3	Y	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	543	1	1567	3	Y	-0-					-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	3705	3			Y	-0-					-0-
*12	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	105	1	3504	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	7					43
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-	43	1			-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	7					7
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	302	1	1205	3	Y	-0-					7
10	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	490	1	612	3	Y	116					123
							128	9									
11	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	3			Y	-0-					123
*12	3323	X	3323	-0-	-0- B	-0-	12	1	3310	3	Y	1	105	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	-0-	-0-	-7037 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	9240	X	-0-	-0-	-9240 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	10230	X	-0-	-0-	-10230 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0- B	-0-	352	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	-0-	-0-	-7285 B	-0-					Y	-0-					4
02	7196	X	1100	-0-	-6096 B	-0-	237	1	863	3	Y	-0-					4
03	7967	X	2741	-0-	-5226 B	-0-	259	1	2482	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	7710	X	649	-0-	-7061 B	-0-	245	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	X	464	-0-	-196 B	-0-	330	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	2688	X	74	-0-	-2614 B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1	-0-	-2789 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	X	1	-0-	-1239 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5428	X	5428	-0-	-0- B	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
08	1785	X	1785	-0-	-0- B	-0-	575	1	1202	3	Y	7					7
							8	9									
09	372	X	372	-0-	-0- B	-0-	371	1	1	3	Y	-0-					7
10	5425	X	-0-	-0-	-5425 B	-0-					Y	-0-					7
11	5250	X	3828	-0-	-1422 B	-0-	3828	3			Y	-0-					7
12	5425	X	-0-	-0-	-5425 B	-0-					Y	-0-	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	432	3	2	9	Y	2	1	8			73
02	560	N	309	-0-	-251 B	-0-	309	3			Y	-0-					73
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	423	3	6	9	Y	5					78
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	429	3	20	9	Y	18	96	1			-0-
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	479	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	510	3	8	9	Y	7					10
07	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	541	3	13	9	Y	12					22
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	529	3	12	9	Y	11	6	8			27
09	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	488	3	6	9	Y	5					32
10	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	454	3	3	9	Y	3	1	8			34
11	510	N	388	-0-	-122 B	-0-	387	3	1	9	Y	1					35
12	496	N	346	-0-	-150 B	-0-	342	3	4	9	Y	4					39

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1085	1	1	9	Y	1	1	8			80
02	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	980	1	7	9	Y	6	6	8			80
03	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	1			Y	-0-					80
04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1050	1	4	9	Y	4	84	1			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1085	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	1			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	1			Y	-0-					-0-
08	1085	N	398	-0-	-687 B	-0-	385	1	13	9	Y	12	12	8			-0-
09	1050	N	209	-0-	-841 B	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	184	-0-	-901 B	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	211	-0-	-179 B	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	1085	X	168	-0-	-917 B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	13	102	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	12	12	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	51	101	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	66	4	1			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	42	20	8			84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	25					109
08	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	964	3	20	9	N	18					127
09	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	899	3	11	9	N	10					137
10	14B2 EXT		1346	-0-	1346	B	1346	1325	3	21	9	N	19	3	8			153
11	14B2 EXT		930	-0-	930	B	2276	887	3	43	9	N	39	163	1			29
12	14B2 EXT		1567	-0-	1567	B	3843	1541	3	26	9	N	24	8	1			45

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

01	4976	X	4976	-0-	-0-	B	-0-	4974	3	2	9	N	2	2	8			72
02	4340	X	4294	-0-	-46	B	-0-	4290	3	4	9	N	4	4	8			72
03	4805	X	4738	-0-	-67	B	-0-	4727	3	11	9	N	10	4	8			78
04	4815	X	4815	-0-	-0-	B	-0-	4808	3	7	9	N	6	76	1			8
05	4974	X	4974	-0-	-0-	B	-0-	4961	3	13	9	N	12	3	1			17
06	4650	X	4459	-0-	-191	B	-0-	4453	3	6	9	N	5					22
07	4805	X	4596	-0-	-209	B	-0-	4593	3	3	9	N	3					25
08	4805	X	4661	-0-	-144	B	-0-	4631	3	30	9	N	27	24	8			28
09	4650	X	4470	-0-	-180	B	-0-	4459	3	11	9	N	10					38
10	4805	X	4598	-0-	-207	B	-0-	4588	3	10	9	N	9	4	8			43
11	4500	X	4393	-0-	-107	B	-0-	4376	3	17	9	N	15					58
12	4650	X	4399	-0-	-251	B	-0-	4386	3	13	9	N	12					70

TOTAL GAS PROD: 55,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2584	-0-	-175 B	-0-	2536	3	48	9	Y	44	1	8			212
02	2520	N	2352	-0-	-168 B	-0-	2306	3	46	9	Y	42	188	1	4	8	62
03	2511	N	2441	-0-	-70 B	-0-	2404	3	37	9	Y	34	1	8			95
04	2490	N	2338	-0-	-152 B	-0-	2303	3	35	9	Y	32					127
05	2604	N	2185	-0-	-419 B	-0-	2155	3	30	9	Y	27					154
06	2370	N	2028	-0-	-342 B	-0-	2005	3	23	9	Y	21					175
07	2418	N	2217	-0-	-201 B	-0-	2187	3	30	9	Y	27					202
08	2170	N	2009	-0-	-161 B	-0-	1961	3	48	9	Y	44	6	8			240
09	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2134	3	42	9	Y	38	186	1			92
10	2232	N	2171	-0-	-61 B	-0-	2142	3	29	9	Y	26	2	8			116
11	1950	N	1830	-0-	-120 B	-0-	1808	3	22	9	Y	20					136
12	2263	N	1809	-0-	-454 B	-0-	1774	3	35	9	Y	32					168

TOTAL GAS PROD: 26,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	-0-	-0-	-4960 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	4480	X	712	-0-	-3768 B	-0-	165	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	1038	-0-	-5255 B	-0-	221	1	800	3	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
04	6090	X	1201	-0-	-4889 B	-0-	228	1	973	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	1154	-0-	-5139 B	-0-	279	1	875	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	433	-0-	-557 B	-0-	302	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	X	761	-0-	-479 B	-0-	153	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	1200	X	139	-0-	-1061 B	-0-	134	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	398	-0-	-377 B	-0-	180	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					22
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			Y	-0-					22
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			Y	-0-					22
06	229	X	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					22
07	135	X	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					22
08	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					22
09	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					22
10	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	1	1	8			22
11	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					22
*12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	457	3	34	9	Y	31	28	1			3
02	392	N	351	-0-	-41 B	-0-	334	3	17	9	Y	15	14	1			4
03	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	551	3	1	9	Y	1					5
04	480	N	390	-0-	-90 B	-0-	389	3	1	9	Y	1					6
05	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	391	3	10	9	Y	9					15
06	540	N	411	-0-	-129 B	-0-	411	3			Y	-0-					15
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1547	3	13	9	Y	12	26	1			1
08	5945	X	5945	-0-	-0- B	-0-	594	1	5347	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	297	1	2636	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0- B	-0-	527	1	3672	3	Y	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	3904	-0-	-1428 B	-0-	108	1	3796	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	-0-	-0-	-6634 B	-0-					Y	-0-					28
02	12470	X	12470	-0-	-0- B	-0-	2240	1	10085	3	Y	132	149	1			11
							145	9									
03	13535	X	13535	-0-	-0- B	-0-	1200	1	12335	3	Y	-0-					11
04	13372	X	13372	-0-	-0- B	-0-	1200	1	12172	3	Y	-0-					11
05	11268	X	11268	-0-	-0- B	-0-	480	1	10788	3	Y	-0-					11
06	13380	X	9931	-0-	-3449 B	-0-	9931	3			Y	-0-					11
07	13826	X	13686	-0-	-140 B	-0-	13686	3			Y	-0-					11
08	13826	X	2050	-0-	-11776 B	-0-	545	1	1505	3	Y	-0-					11
09	13380	X	512	-0-	-12868 B	-0-	205	1	307	3	Y	-0-					11
10	13671	X	1990	-0-	-11681 B	-0-	478	1	1481	3	Y	28	21	8			18
							31	9									
11	13230	X	5558	-0-	-7672 B	-0-	5558	3			Y	-0-					18
12	7533	X	3629	-0-	-3904 B	-0-	3628	3	1	9	Y	1	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 88,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	-0-	-0-	-11315 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	11956	X	2072	-0-	-9884 B	-0-	298	1	1678	3	Y	87					87
							96	9									
03	13237	X	3182	-0-	-10055 B	-0-	328	1	2779	3	Y	68	92	1			63
							75	9									
04	12810	X	3743	-0-	-9067 B	-0-	318	1	3349	3	Y	69					132
							76	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	402	1	2724	3	Y	68					200
							75	9									
06	3090	X	2194	-0-	-896 B	-0-	422	1	1729	3	Y	39	186	1			53
							43	9									
07	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	530	1	4138	3	Y	34					87
							37	9									
08	3875	X	1874	-0-	-2001 B	-0-	305	1	1536	3	Y	30					117
							33	9									
09	3750	X	2983	-0-	-767 B	-0-	326	1	2585	3	Y	65					182
							72	9									
10	4712	X	1599	-0-	-3113 B	-0-	470	1	1074	3	Y	50	177	1			55
							55	9									
11	4560	X	-0-	-0-	-4560 B	-0-					Y	35					90
12	4712	X	835	-0-	-3877 B	-0-	392	1	419	3	Y	22					112
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1319	-0-	-262	B	-0-	143	1	1100	3	Y	69	182	1	1	8	107
								76	9									
02	1372	X	1120	-0-	-252	B	-0-	139	1	887	3	Y	85					192
								94	9									
03	1519	X	1308	-0-	-211	B	-0-	155	1	1055	3	Y	89					281
								98	9									
04	1440	X	1051	-0-	-389	B	-0-	150	1	810	3	Y	83	183	1			181
								91	9									
05	1333	X	1050	-0-	-283	B	-0-	155	1	797	3	Y	89	181	1			89
								98	9									
06	1290	X	1037	-0-	-253	B	-0-	150	1	799	3	Y	80					169
								88	9									
07	1302	X	1059	-0-	-243	B	-0-	155	1	760	3	Y	131	180	1			120
								144	9									
08	1302	X	1050	-0-	-252	B	-0-	155	1	804	3	Y	83	6	8			197
								91	9									
09	1070	X	1070	-0-	-0-	B	-0-	150	1	809	3	Y	101	184	1			114
								111	9									
10	1085	X	1029	-0-	-56	B	-0-	155	1	799	3	Y	68					182
								75	9									
11	1050	X	942	-0-	-108	B	-0-	150	1	709	3	Y	75	183	1			74
								83	9									
12	1116	N	368	-0-	-748	B	-0-	155	1	213	9	Y	194	186	1			82

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	B	-0-					Y	52					84
02	12376	X	3108	-0-	-9268	B	-0-	87	1	2977	3	Y	40	42	1			82
								44	9									
03	22475	X	4029	-0-	-18446	B	-0-	92	1	3883	3	Y	49	1	1	1	8	129
								54	9									
04	21750	X	3647	-0-	-18103	B	-0-	92	1	3524	3	Y	28	132	1			25
								31	9									
05	22475	X	3393	-0-	-19082	B	-0-	122	1	3221	3	Y	45	6	1			64
								50	9									
06	3900	X	1946	-0-	-1954	B	-0-	128	1	1790	3	Y	25					89
								28	9									
07	4030	X	3586	-0-	-444	B	-0-	157	1	3406	3	Y	21					110
								23	9									
08	4030	X	2058	-0-	-1972	B	-0-	137	1	1873	3	Y	44					154
								48	9									
09	3660	X	2105	-0-	-1555	B	-0-	111	1	1972	3	Y	20					174
								22	9									
10	3596	X	1449	-0-	-2147	B	-0-	217	1	1203	3	Y	26					200
								29	9									
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	B	-0-					Y	21	181	1			40
12	3596	X	1188	-0-	-2408	B	-0-	187	1	979	3	Y	20					60
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	270	-0-	-2427 B	-0-	266	3	4	9	Y	4	118	1			37
02	2436	X	92	-0-	-2344 B	-0-	92	3			Y	-0-					37
03	2635	X	455	-0-	-2180 B	-0-	455	3			Y	-0-					37
04	2070	X	515	-0-	-1555 B	-0-	515	3			Y	-0-					37
05	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					37
06	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					37
07	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	2903	3	7	9	Y	6					43
08	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	4					47
09	510	X	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	1					48
10	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	10	6	8			52
11	2820	X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					Y	-0-					52
*12	4963	X	4963	-0-	-0- B	-0-	1238	1	3725	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	77	-0-	-4852 B	-0-	2	3	75	9	Y	68					112
02	4060	X	103	-0-	-3957 B	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					112
03	4867	X	413	-0-	-4454 B	-0-	54	1	353	3	Y	5	3	8			114
							6	9									
04	4710	X	27	-0-	-4683 B	-0-	1	1	8	3	Y	16	103	1			27
							18	9									
05	4867	X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					Y	12	4	1			35
06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					35
07	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	365	1	2726	3	Y	-0-					35
08	5671	X	5671	-0-	-0- B	-0-	623	1	5048	3	Y	-0-					35
09	5499	X	5499	-0-	-0- B	-0-	523	1	4976	3	Y	-0-					35
10	5614	X	5614	-0-	-0- B	-0-	467	1	5078	3	Y	63	7	8			91
							69	9									
11	6704	X	6704	-0-	-0- B	-0-	664	1	5986	3	Y	49	87	1			53
							54	9									
12	5673	X	4733	-0-	-940 B	-0-	470	1	4231	3	Y	29	4	1			78
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 31,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	-0-	-0-	-4650 B	-0-					Y	100	1	8			209
02	13112	X	13112	-0-	-0- B	-0-	1513	1	11547	3	Y	47	182	1			74
							52	9									
03	11741	X	11741	-0-	-0- B	-0-	1602	1	10021	3	Y	107	6	8			175
							118	9									
04	10190	X	10190	-0-	-0- B	-0-	1616	1	8501	3	Y	66	172	1			69
							73	9									
05	10041	X	10041	-0-	-0- B	-0-	1705	1	8230	3	Y	96					165
							106	9									
06	9788	X	9788	-0-	-0- B	-0-	1650	1	8041	3	Y	88	179	1	20	8	54
							97	9									
07	11121	X	11121	-0-	-0- B	-0-	1430	1	9625	3	Y	60					114
							66	9									
08	4650	X	4159	-0-	-491 B	-0-	4101	3	58	9	Y	53					167
09	4500	X	3725	-0-	-775 B	-0-	3664	3	61	9	Y	55	177	1			45
10	5242	X	5242	-0-	-0- B	-0-	5183	3	59	9	Y	54					99
11	4500	X	3291	-0-	-1209 B	-0-	3233	3	58	9	Y	53					152
*12	6708	X	6708	-0-	-0- B	-0-	6628	3	80	9	Y	73	180	1			45

TOTAL GAS PROD: 89,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

01	7068	X	5964	-0-	-1104 B	-0-	5529	3	435	9	Y	395	358	1			37
02	6384	X	4244	-0-	-2140 B	-0-	4029	3	215	9	Y	195	176	1			56
03	7409	X	6668	-0-	-741 B	-0-	6647	3	21	9	Y	19	4	8			71
04	7170	X	4686	-0-	-2484 B	-0-	4677	3	9	9	Y	8					79
05	7409	X	4853	-0-	-2556 B	-0-	4725	3	128	9	Y	116					195
06	6450	X	4980	-0-	-1470 B	-0-	4980	3			Y	-0-					195
07	13905	X	13905	-0-	-0- B	-0-	13725	3	180	9	Y	164	340	1			19
08	12269	X	12269	-0-	-0- B	-0-	12204	3	65	9	Y	59	44	1			34
09	7002	X	7002	-0-	-0- B	-0-	49	1	6953	3	Y	-0-	29	1			5
10	13795	X	7158	-0-	-6637 B	-0-	100	1	7058	3	Y	-0-					5
11	13350	X	3600	-0-	-9750 B	-0-	3600	3			Y	-0-	4	1			1
12	11005	X	4132	-0-	-6873 B	-0-	4132	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	28					174
02	616	N	559	-0-	-57	B	-0-	553	3	6	9	N	5	132	1			47
03	775	N	623	-0-	-152	B	-0-	594	3	29	9	N	26	3	1	5	8	65
04	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	846	3	51	9	N	46	61	1			50
05	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1424	3	14	9	N	13	3	1			60
06	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1147	3	15	9	N	14					74
07	930	N	873	-0-	-57	B	-0-	866	3	7	9	N	6					80
08	1426	N	354	-0-	-1072	B	-0-	350	3	4	9	N	4					84
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	2					86
10	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	22	8	8			100
11	8182	X	8182	-0-	-0-	B	-0-	8148	3	34	9	N	31	86	1			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9	4	1			50

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

01	9300	X	8041	-0-	-1259	B	-0-	7922	3	119	9	Y	108	184	1			85
02	8400	X	7266	-0-	-1134	B	-0-	7169	3	97	9	Y	88					173
03	9300	X	8514	-0-	-786	B	-0-	8387	3	127	9	Y	115	189	1	1	8	98
04	9000	X	8081	-0-	-919	B	-0-	7957	3	124	9	Y	113	188	1			23
05	8711	X	6957	-0-	-1754	B	-0-	6845	3	112	9	Y	102					125
06	8250	X	7164	-0-	-1086	B	-0-	7067	3	97	9	Y	88	180	1			33
07	9419	X	9419	-0-	-0-	B	-0-	9277	3	142	9	Y	129					162
08	9348	X	9348	-0-	-0-	B	-0-	9230	3	118	9	Y	107	187	1			82
09	8070	X	7821	-0-	-249	B	-0-	7705	3	116	9	Y	105					187
10	9424	X	8176	-0-	-1248	B	-0-	8063	3	113	9	Y	103	184	1	1	8	105
11	9120	X	6905	-0-	-2215	B	-0-	6798	3	107	9	Y	97					202
12	9424	X	8601	-0-	-823	B	-0-	8505	3	96	9	Y	87	175	1			114

TOTAL GAS PROD: 96,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	15505	-0-	-5420 B	-0-	155	1	15139	3	Y	192	186	1			180
							211	9									
02	18900	X	5477	-0-	-13423 B	-0-	140	1	5261	3	Y	69					249
							76	9									
03	20925	X	12723	-0-	-8202 B	-0-	155	1	12395	3	Y	157	185	1	2	8	219
							173	9									
04	18390	X	14977	-0-	-3413 B	-0-	150	1	14661	3	Y	151	186	1			184
							166	9									
05	16988	X	15205	-0-	-1783 B	-0-	155	1	14859	3	Y	174	184	1			174
							191	9									
06	15000	X	13828	-0-	-1172 B	-0-	150	1	13520	3	Y	144	182	1	7	8	129
							158	9									
07	15469	X	13751	-0-	-1718 B	-0-	155	1	13451	3	Y	132	177	1			84
							145	9									
08	15469	X	14336	-0-	-1133 B	-0-	155	1	14026	3	Y	141					225
							155	9									
09	14970	X	12674	-0-	-2296 B	-0-	150	1	12394	3	Y	118	183	1			160
							130	9									
10	15190	X	13177	-0-	-2013 B	-0-	155	1	12867	3	Y	141	181	1	1	8	119
							155	9									
11	13860	X	11989	-0-	-1871 B	-0-	150	1	11677	3	Y	147	187	1			79
							162	9									
12	14322	X	12342	-0-	-1980 B	-0-	155	1	12071	3	Y	105					184
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 155,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

01	16833	X	14981	-0-	-1852 B	-0-	14749	3	232	9	Y	211	192	1	2	8	233
02	14924	X	12291	-0-	-2633 B	-0-	12109	3	182	9	Y	165	186	1			212
03	16182	X	13840	-0-	-2342 B	-0-	13619	3	221	9	Y	201	189	1	2	8	222
04	15420	X	11748	-0-	-3672 B	-0-	11536	3	212	9	Y	193	188	1			227
05	14973	X	11991	-0-	-2982 B	-0-	11779	3	212	9	Y	193	190	1			230
06	14250	X	11423	-0-	-2827 B	-0-	11233	3	190	9	Y	173	181	1			222
07	13826	X	11754	-0-	-2072 B	-0-	11558	3	196	9	Y	178	185	1			215
08	13826	X	12038	-0-	-1788 B	-0-	11852	3	186	9	Y	169	186	1	6	8	192
09	12605	X	12605	-0-	-0- B	-0-	12423	3	182	9	Y	165	185	1			172
10	11997	X	11008	-0-	-989 B	-0-	10853	3	155	9	Y	141	1	8			312
11	13932	X	13932	-0-	-0- B	-0-	13756	3	176	9	Y	160	375	1			97
*12	13227	X	13227	-0-	-0- B	-0-	13028	3	199	9	Y	181	189	1			89

TOTAL GAS PROD: 150,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

01	10912	X	8757	-0-	-2155 B	-0-	8625	3	132	9	Y	120	1	8			166
02	9772	X	7556	-0-	-2216 B	-0-	7445	3	111	9	Y	101	187	1	1	8	79
03	9982	X	8168	-0-	-1814 B	-0-	8034	3	134	9	Y	122	2	8			199
04	8580	X	7971	-0-	-609 B	-0-	7821	3	150	9	Y	136	190	1			145
05	8742	X	8264	-0-	-478 B	-0-	8125	3	139	9	Y	126	186	1			85
06	8460	X	7735	-0-	-725 B	-0-	7639	3	96	9	Y	87					172
07	8370	X	7682	-0-	-688 B	-0-	7568	3	114	9	Y	104	185	1			91
08	8277	X	7791	-0-	-486 B	-0-	7663	3	128	9	Y	116	6	8			201
09	8010	X	7138	-0-	-872 B	-0-	7032	3	106	9	Y	96	182	1			115
10	8277	X	6987	-0-	-1290 B	-0-	6882	3	105	9	Y	95	2	8			208
11	7740	X	5938	-0-	-1802 B	-0-	5854	3	84	9	Y	76	188	1			96
12	7781	X	6458	-0-	-1323 B	-0-	6364	3	94	9	Y	85					181

TOTAL GAS PROD: 90,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7846	-0-	-1144 B	-0-	7751	3	95	9	Y	86	191	1			134
02	8120	X	6460	-0-	-1660 B	-0-	6319	3	141	9	Y	128	192	1			70
03	8990	X	7891	-0-	-1099 B	-0-	7838	3	53	9	Y	48	1	8			117
04	8520	X	7395	-0-	-1125 B	-0-	7348	3	47	9	Y	43					160
05	8060	X	7369	-0-	-691 B	-0-	7325	3	44	9	Y	40					200
06	7650	X	4470	-0-	-3180 B	-0-	4426	3	44	9	Y	40					240
07	7905	X	6178	-0-	-1727 B	-0-	6058	3	120	9	Y	109	175	1			174
08	7905	X	6621	-0-	-1284 B	-0-	6520	3	101	9	Y	92	186	1	6	8	74
09	7410	X	5476	-0-	-1934 B	-0-	5407	3	69	9	Y	63					137
10	7378	X	6244	-0-	-1134 B	-0-	6171	3	73	9	Y	66	1	8			202
11	6420	X	5368	-0-	-1052 B	-0-	5290	3	78	9	Y	71	182	1			91
12	6634	X	5348	-0-	-1286 B	-0-	5273	3	75	9	Y	68					159

TOTAL GAS PROD: 76,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	19340	-0-	-3910 B	-0-	18878	3	462	9	Y	420	377	1			165
02	20916	X	16691	-0-	-4225 B	-0-	16264	3	427	9	Y	388	373	1			180
03	23157	X	18201	-0-	-4956 B	-0-	17783	3	418	9	Y	380	363	1	10	8	187
04	22410	X	18438	-0-	-3972 B	-0-	18032	3	406	9	Y	369	381	1			175
05	19711	X	19711	-0-	-0- B	-0-	19247	3	464	9	Y	422	365	1			232
06	18720	X	17389	-0-	-1331 B	-0-	16871	3	518	9	Y	471	557	1	92	8	54
07	19065	X	18631	-0-	-434 B	-0-	18240	3	391	9	Y	355	185	1			224
08	19716	X	5630	-0-	-14086 B	-0-	5212	3	418	9	Y	380	370	1			234
09	19080	X	11951	-0-	-7129 B	-0-	11552	3	399	9	Y	363	370	1			227
10	19716	X	13535	-0-	-6181 B	-0-	13170	3	365	9	Y	332	369	1	11	8	179
11	18030	X	6675	-0-	-11355 B	-0-	6068	3	607	9	Y	552	377	1			354
*12	7115	X	7115	-0-	-0- B	-0-	6720	3	395	9	Y	359	376	1			157

TOTAL GAS PROD: 173,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,791

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	21328	-0-	-0- B	-0-	21220	3	108	9	N	98					240
02	21578	X	21578	-0-	-0- B	-0-	21456	3	122	9	N	111	184	1			167
03	24182	X	24182	-0-	-0- B	-0-	24031	3	151	9	N	137	182	1	2	8	120
04	23190	X	19930	-0-	-3260 B	-0-	19809	3	121	9	N	110					230
05	23963	X	20140	-0-	-3823 B	-0-	20027	3	113	9	N	103	184	1			149
06	23534	X	23534	-0-	-0- B	-0-	23406	3	128	9	N	116	181	1			84
07	26737	X	26737	-0-	-0- B	-0-	25782	3	955	9	N	868	730	1			222
08	24180	X	7332	-0-	-16848 B	-0-	6856	3	476	9	N	433	542	1	6	8	107
09	23520	X	10634	-0-	-12886 B	-0-	10350	3	284	9	N	258	196	1			169
10	26722	X	6697	-0-	-20025 B	-0-	6578	3	119	9	N	108	177	1	1	8	99
11	25860	X	5839	-0-	-20021 B	-0-	5727	3	112	9	N	102					201
12	14136	X	7710	-0-	-6426 B	-0-	7524	3	186	9	N	169	189	1			181

TOTAL GAS PROD: 195,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,613

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	21065	-0-	-4355 B	-0-	155	1	20483	3	N	388	376	1			224
							427	9									
02	22316	X	18169	-0-	-4147 B	-0-	140	1	17670	3	N	326	381	1			169
							359	9									
03	28706	X	17872	-0-	-10834 B	-0-	155	1	17243	3	N	431	370	1	35	8	195
							474	9									
04	27780	X	19393	-0-	-8387 B	-0-	150	1	18829	3	N	376	361	1			210
							414	9									
05	28706	X	19523	-0-	-9183 B	-0-	155	1	18939	3	N	390	368	1			232
							429	9									
06	20400	X	11608	-0-	-8792 B	-0-	150	1	11150	3	N	280	365	1			147
							308	9									
07	20119	X	10665	-0-	-9454 B	-0-	155	1	10171	3	N	308	363	1			92
							339	9									
08	20026	X	9377	-0-	-10649 B	-0-	155	1	8939	3	N	257	185	1			164
							283	9									
09	19380	X	7261	-0-	-12119 B	-0-	150	1	6874	3	N	215	187	1			192
							237	9									
10	19530	X	7190	-0-	-12340 B	-0-	155	1	6781	3	N	231	185	1	22	8	216
							254	9									
11	11610	X	5515	-0-	-6095 B	-0-	150	1	5159	3	N	187	189	1			214
							206	9									
12	10664	X	3740	-0-	-6924 B	-0-	155	1	3413	3	N	156	189	1			181
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 151,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

01	19530	X	15477	-0-	-4053 B	-0-	15144	3	333	9	Y	303	378	1	2	8	127
02	16716	X	14701	-0-	-2015 B	-0-	14339	3	362	9	Y	329	185	1	4	8	267
03	16275	X	15895	-0-	-380 B	-0-	15517	3	378	9	Y	344	377	1	2	8	232
04	15150	X	15103	-0-	-47 B	-0-	14709	3	394	9	Y	358	368	1			222
05	16275	X	14549	-0-	-1726 B	-0-	14182	3	367	9	Y	334	376	1			180
06	15750	X	13782	-0-	-1968 B	-0-	13437	3	345	9	Y	314	378	1			116
07	16275	X	13695	-0-	-2580 B	-0-	13356	3	339	9	Y	308	187	1			237
08	15903	X	13496	-0-	-2407 B	-0-	13141	3	355	9	Y	323	372	1	6	8	182
09	15090	X	12662	-0-	-2428 B	-0-	12346	3	316	9	Y	287	370	1			99
10	14539	X	12910	-0-	-1629 B	-0-	12600	3	310	9	Y	282	186	1	1	8	194
11	13770	X	12221	-0-	-1549 B	-0-	11935	3	286	9	Y	260	373	1			81
12	13702	X	12448	-0-	-1254 B	-0-	12149	3	299	9	Y	272	189	1			164

TOTAL GAS PROD: 166,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,714

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8018	X	8018	-0-	-0-	B	-0-		300	1	7571	3	Y	134	193	1	1	8	90
									147	9									
02	6616	X	6616	-0-	-0-	B	-0-		278	1	6241	3	Y	88					178
									97	9									
03	8039	X	8039	-0-	-0-	B	-0-		310	1	7596	3	Y	121	185	1	2	8	112
									133	9									
04	7375	X	7375	-0-	-0-	B	-0-		300	1	6959	3	Y	105					217
									116	9									
05	7655	X	7655	-0-	-0-	B	-0-		310	1	7234	3	Y	101	190	1			128
									111	9									
06	7770	X	7356	-0-	-414	B	-0-		300	1	6951	3	Y	95					223
									105	9									
07	8029	X	6029	-0-	-2000	B	-0-		282	1	5668	3	Y	72	182	1			113
									79	9									
08	8029	X	6564	-0-	-1465	B	-0-		310	1	6146	3	Y	98	6	8			205
									108	9									
09	7410	X	6542	-0-	-868	B	-0-		300	1	6135	3	Y	97	185	1			117
									107	9									
10	7657	X	5647	-0-	-2010	B	-0-		306	1	5261	3	Y	73					190
									80	9									
11	7350	X	5045	-0-	-2305	B	-0-		273	1	4693	3	Y	72	185	1			77
									79	9									
12	6758	X	3873	-0-	-2885	B	-0-		276	1	3522	3	Y	68					145
									75	9									

TOTAL GAS PROD: 78,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	19514	-0-	-3116	B	-0-		310	1	19029	3	Y	159	18	8			217
									175	9									
02	20048	X	16713	-0-	-3335	B	-0-		280	1	16303	3	Y	118	190	1	15	8	130
									130	9									
03	21638	X	18984	-0-	-2654	B	-0-		310	1	18514	3	Y	145	189	1	12	8	74
									160	9									
04	20340	X	17866	-0-	-2474	B	-0-		300	1	17408	3	Y	144					218
									158	9									
05	20367	X	18421	-0-	-1946	B	-0-		310	1	17971	3	Y	127	186	1			159
									140	9									
06	18870	X	16976	-0-	-1894	B	-0-		300	1	16563	3	Y	103	182	1			80
									113	9									
07	18972	X	17323	-0-	-1649	B	-0-		310	1	16873	3	Y	127					207
									140	9									
08	18972	X	17034	-0-	-1938	B	-0-		310	1	16612	3	Y	102	184	1	6	8	119
									112	9									
09	17880	X	15707	-0-	-2173	B	-0-		300	1	15307	3	Y	91					210
									100	9									
10	18414	X	15579	-0-	-2835	B	-0-		310	1	15101	3	Y	153	186	1	15	8	162
									168	9									
11	16980	X	14052	-0-	-2928	B	-0-		300	1	13644	3	Y	98	185	1			75
									108	9									
12	16864	X	15412	-0-	-1452	B	-0-		310	1	14957	3	Y	132					207
									145	9									

TOTAL GAS PROD: 203,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	-0-	-0-	-14415 B	-0-					Y	160	191	1			206
02	14084	X	13205	-0-	-879 B	-0-	130	1	12886	3	Y	172	188	1			190
							189	9									
03	15593	X	12539	-0-	-3054 B	-0-	136	1	12199	3	Y	185	178	1	2	8	195
							204	9									
04	15090	X	9309	-0-	-5781 B	-0-	120	1	9004	3	Y	168	188	1			175
							185	9									
05	14632	X	11988	-0-	-2644 B	-0-	124	1	11604	3	Y	236	192	1			219
							260	9									
06	14160	X	13504	-0-	-656 B	-0-	13294	3	210	9	Y	191	186	1			224
07	14632	X	9996	-0-	-4636 B	-0-	9843	3	153	9	Y	139	186	1			177
08	18198	X	18198	-0-	-0- B	-0-	1	1	18037	3	Y	145	188	1			134
							160	9									
09	13500	X	11840	-0-	-1660 B	-0-	4	1	11674	3	Y	147	187	1			94
							162	9									
10	13950	X	12745	-0-	-1205 B	-0-	9	1	12563	3	Y	157	191	1	1	8	59
							173	9									
11	17610	X	14674	-0-	-2936 B	-0-	14	1	14485	3	Y	159					218
							175	9									
*12	10680	X	10680	-0-	-0- B	-0-	10506	3	174	9	Y	158	192	1			184

TOTAL GAS PROD: 138,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	-0-	-0-	-6386 B	-0-					Y	422	554	1	1	8	110
02	6139	X	6139	-0-	-0- B	-0-	168	1	5608	3	Y	330	193	1			247
							363	9									
03	6818	X	6818	-0-	-0- B	-0-	187	1	6237	3	Y	358	550	1	3	8	52
							394	9									
04	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	183	1	8004	3	Y	162					214
							178	9									
05	8132	X	8132	-0-	-0- B	-0-	222	1	7701	3	Y	190	182	1			222
							209	9									
06	8872	X	8872	-0-	-0- B	-0-	234	1	8478	3	Y	145	188	1	7	8	172
							160	9									
07	8649	X	8548	-0-	-101 B	-0-	314	1	8071	3	Y	148	186	1			134
							163	9									
08	8649	X	5213	-0-	-3436 B	-0-	217	1	4763	3	Y	212	189	1			157
							233	9									
09	9745	X	9745	-0-	-0- B	-0-	217	1	9095	3	Y	394	367	1			184
							433	9									
10	11443	X	11443	-0-	-0- B	-0-	324	1	10966	3	Y	139	179	1	4	8	140
							153	9									
11	14482	X	14482	-0-	-0- B	-0-	753	1	13513	3	Y	196	192	1			144
							216	9									
*12	11060	X	11060	-0-	-0- B	-0-	303	1	10559	3	Y	180	184	1			140
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 98,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,876

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50874	X	50874	-0-	-0-	B	-0-	49072	3	1802	9	Y	1638	1703	1			373
02	50263	X	50263	-0-	-0-	B	-0-	162	1	48487	3	Y	1467	1313	1			527
								1614	9									
03	54694	X	54694	-0-	-0-	B	-0-	186	1	52750	3	Y	1598	1839	1	26	8	260
								1758	9									
04	51605	X	51605	-0-	-0-	B	-0-	180	1	49819	3	Y	1460	1455	1			265
								1606	9									
05	52467	X	52467	-0-	-0-	B	-0-	211	1	50672	3	Y	1440	1305	1			400
								1584	9									
06	47687	X	47687	-0-	-0-	B	-0-	242	1	45923	3	Y	1384	1478	1	79	8	227
								1522	9									
07	48548	X	48548	-0-	-0-	B	-0-	314	1	46791	3	Y	1312	1116	1			423
								1443	9									
08	45834	X	45834	-0-	-0-	B	-0-	216	1	44261	3	Y	1234	1256	1			401
								1357	9									
09	45927	X	45927	-0-	-0-	B	-0-	216	1	44409	3	Y	1184	1247	1			338
								1302	9									
10	5921	X	5193	-0-	-728	B	-0-	306	1	4757	3	Y	118	189	1	2	8	61
								130	9									
11	4170	X	4136	-0-	-34	B	-0-	733	1	3298	3	Y	95					156
								105	9									
12	5208	X	4253	-0-	-955	B	-0-	280	1	3821	3	Y	138	181	1			113
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 461,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,068

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	B	-0-					Y	294	369	1			138
02	10696	X	6512	-0-	-4184	B	-0-	6203	3	309	9	Y	281	192	1			227
03	10540	X	6769	-0-	-3771	B	-0-	6430	3	339	9	Y	308	364	1	5	8	166
04	10200	X	6181	-0-	-4019	B	-0-	5871	3	310	9	Y	282	377	1			71
05	10540	X	4750	-0-	-5790	B	-0-	4545	3	205	9	Y	186					257
06	8222	X	8222	-0-	-0-	B	-0-	7945	3	277	9	Y	252	356	1	7	8	146
07	9863	X	9863	-0-	-0-	B	-0-	9606	3	257	9	Y	234	179	1			201
08	12840	X	12840	-0-	-0-	B	-0-	12555	3	285	9	Y	259	373	1			87
09	12113	X	12113	-0-	-0-	B	-0-	11851	3	262	9	Y	238	189	1			136
10	12071	X	12071	-0-	-0-	B	-0-	11784	3	287	9	Y	261	189	1	9	8	199
11	9540	X	2135	-0-	-7405	B	-0-	2014	3	121	9	Y	110	188	1			121
12	12462	X	3988	-0-	-8474	B	-0-	3776	3	212	9	Y	193	193	1			121

TOTAL GAS PROD: 85,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	-0-	-0-	-15593	B	-0-					N	266	384	1			69
02	18900	X	8712	-0-	-10188	B	-0-	8445	3	267	9	N	243	192	1			120
03	20925	X	8111	-0-	-12814	B	-0-	7874	3	237	9	N	215	191	1	2	8	142
04	20250	X	6774	-0-	-13476	B	-0-	6555	3	219	9	N	199	187	1			154
05	19871	X	8819	-0-	-11052	B	-0-	8487	3	332	9	N	302	372	1			84
06	12365	X	12365	-0-	-0-	B	-0-	11962	3	403	9	N	366	367	1			83
07	14499	X	14499	-0-	-0-	B	-0-	14154	3	345	9	N	314	170	1			227
08	18486	X	18486	-0-	-0-	B	-0-	18093	3	393	9	N	357	374	1	53	8	157
09	17266	X	17266	-0-	-0-	B	-0-	16933	3	333	9	N	303	371	1			89
10	16424	X	16424	-0-	-0-	B	-0-	16132	3	292	9	N	265	184	1	5	8	165
11	14040	X	5562	-0-	-8478	B	-0-	5327	3	235	9	N	214	187	1			192
12	17329	X	6540	-0-	-10789	B	-0-	6278	3	262	9	N	238	191	1			239

TOTAL GAS PROD: 123,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,282

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16068	X	16068	-0-	-0- B	-0-	2057	1	13381	3	Y	573	763	1			582
							630	9									
02	13095	X	13095	-0-	-0- B	-0-	1866	1	10607	3	Y	565	381	1			766
							622	9									
03	14767	X	14767	-0-	-0- B	-0-	2154	1	11978	3	Y	577	726	1	40	8	577
							635	9									
04	12128	X	12128	-0-	-0- B	-0-	2049	1	9589	3	Y	445	364	1			658
							490	9									
05	11594	X	11579	-0-	-15 B	-0-	2076	1	8995	3	Y	462	360	1			760
							508	9									
06	12967	X	12967	-0-	-0- B	-0-	2140	1	10496	3	Y	301	549	1			512
							331	9									
07	14244	X	14244	-0-	-0- B	-0-	1915	1	11997	3	Y	302	372	1			442
							332	9									
08	11694	X	11694	-0-	-0- B	-0-	1519	1	9786	3	Y	354	376	1			420
							389	9									
09	11733	X	11733	-0-	-0- B	-0-	1348	1	9976	3	Y	372	372	1			420
							409	9									
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013 B	-0-					Y	NO RPT					420
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					420
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					Y	NO RPT					420

TOTAL GAS PROD: 118,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,951

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5830	-0-	-1517 B	-0-	217	1	5408	3	N	186	192	1	1	8	149
							205	9									
02	5880	X	4616	-0-	-1264 B	-0-	196	1	4213	3	N	188	190	1	6	8	141
							207	9									
03	6262	X	5464	-0-	-798 B	-0-	217	1	5038	3	N	190	187	1	3	8	141
							209	9									
04	5910	X	5121	-0-	-789 B	-0-	210	1	4707	3	N	185	178	1			148
							204	9									
05	5828	X	5118	-0-	-710 B	-0-	217	1	4707	3	N	176	183	1			141
							194	9									
06	5645	X	5645	-0-	-0- B	-0-	210	1	5277	3	N	144	184	1			101
							158	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	217	1	5249	3	N	133	185	1			49
							146	9									
08	5456	X	5340	-0-	-116 B	-0-	217	1	4965	3	N	144	12	8			181
							158	9									
09	5640	X	5276	-0-	-364 B	-0-	210	1	4917	3	N	135	185	1			131
							149	9									
10	5828	X	5065	-0-	-763 B	-0-	217	1	4709	3	N	126	188	1	1	8	68
							139	9									
11	5640	X	4498	-0-	-1142 B	-0-	210	1	4161	3	N	115					183
							127	9									
12	5611	X	4828	-0-	-783 B	-0-	217	1	4472	3	N	126	186	1			123
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 62,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9343	-0-	-1879 B	-0-	1058	1	8102	3	Y	166	183	1			140
							183	9									
02	9688	X	7613	-0-	-2075 B	-0-	969	1	6483	3	Y	146	193	1			93
							161	9									
03	9858	X	7661	-0-	-2197 B	-0-	997	1	6478	3	Y	169	184	1			78
							186	9									
04	9450	X	7163	-0-	-2287 B	-0-	1081	1	5929	3	Y	139					217
							153	9									
05	9362	X	-0-	-0-	-9362 B	-0-					Y	123	188	1			152
06	9030	X	6320	-0-	-2710 B	-0-	924	1	5275	3	Y	110	185	1			77
							121	9									
07	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	1028	1	7681	3	Y	120					197
							132	9									
08	8605	X	8605	-0-	-0- B	-0-	932	1	7551	3	Y	111	185	1			123
							122	9									
09	8406	X	8406	-0-	-0- B	-0-	788	1	7500	3	Y	107					230
							118	9									
10	8835	X	7836	-0-	-999 B	-0-	650	1	7069	3	Y	106	183	1			153
							117	9									
11	8550	X	7819	-0-	-731 B	-0-	769	1	6929	3	Y	110	190	1			73
							121	9									
12	8835	X	4338	-0-	-4497 B	-0-	423	1	3810	3	Y	95					168
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 83,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

01	26505	X	23418	-0-	-3087 B	-0-	23032	3	386	9	N	351	372	1			64
02	23940	X	20659	-0-	-3281 B	-0-	20282	3	377	9	N	343	187	1			220
03	26505	X	22509	-0-	-3996 B	-0-	22116	3	393	9	N	357	364	1	6	8	207
04	25650	X	21311	-0-	-4339 B	-0-	20920	3	391	9	N	355	382	1			180
05	23405	X	22921	-0-	-484 B	-0-	22496	3	425	9	N	386	376	1			190
06	22650	X	20936	-0-	-1714 B	-0-	20581	3	355	9	N	323	366	1			147
07	22878	X	20867	-0-	-2011 B	-0-	20518	3	349	9	N	317	367	1			97
08	22909	X	20563	-0-	-2346 B	-0-	20207	3	356	9	N	324	176	1			245
09	22170	X	19680	-0-	-2490 B	-0-	19352	3	328	9	N	298	371	1			172
10	22909	X	19931	-0-	-2978 B	-0-	19577	3	354	9	N	322	372	1	5	8	117
11	20940	X	20682	-0-	-258 B	-0-	20289	3	393	9	N	357	380	1			94
12	20863	X	19982	-0-	-881 B	-0-	19621	3	361	9	N	328	187	1			235

TOTAL GAS PROD: 253,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,061

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	15658	-0-	-3097 B	-0-	775	1	14309	3	N	522	550	1			176
							574	9									
02	16688	X	13429	-0-	-3259 B	-0-	700	1	12275	3	N	413	380	1			209
							454	9									
03	17670	X	14412	-0-	-3258 B	-0-	775	1	13112	3	N	477	548	1	17	8	121
							525	9									
04	16260	X	13331	-0-	-2929 B	-0-	750	1	12091	3	N	445	365	1			201
							490	9									
05	16089	X	13619	-0-	-2470 B	-0-	775	1	12354	3	N	445	554	1			92
							490	9									
06	14550	X	12648	-0-	-1902 B	-0-	750	1	11456	3	N	402	355	1			139
							442	9									
07	14880	X	12532	-0-	-2348 B	-0-	775	1	11331	3	N	387	367	1			159
							426	9									
08	14415	X	12275	-0-	-2140 B	-0-	775	1	11086	3	N	376	370	1			165
							414	9									
09	13320	X	11355	-0-	-1965 B	-0-	750	1	10191	3	N	376	372	1			169
							414	9									
10	13609	X	10700	-0-	-2909 B	-0-	775	1	9485	3	N	400	363	1	12	8	194
							440	9									
11	12660	X	10668	-0-	-1992 B	-0-	750	1	9524	3	N	358	373	1			179
							394	9									
12	12245	X	10676	-0-	-1569 B	-0-	775	1	9496	3	N	368	371	1			176
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 151,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,969

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	2095	-0-	-19884 B	-0-	1674	1	421	9	N	383	364	1			264
02	16772	X	1892	-0-	-14880 B	-0-	1512	1	380	9	N	345	365	1			244
03	2232	X	2184	-0-	-48 B	-0-	1674	1	510	9	N	464	557	1	36	8	115
04	2040	X	2024	-0-	-16 B	-0-	1609	1	415	9	N	377	180	1			312
05	2108	X	2007	-0-	-101 B	-0-	1542	1	465	9	N	423	553	1			182
06	2101	X	2101	-0-	-0- B	-0-	1620	1	481	9	N	437	377	1			242
07	2170	X	1932	-0-	-238 B	-0-	1468	1	464	9	N	422	370	1			294
08	13742	X	13742	-0-	-0- B	-0-	954	1	12454	3	N	304	373	1			225
							334	9									
09	13814	X	13814	-0-	-0- B	-0-	461	1	12991	3	N	329	360	1			194
							362	9									
10	14367	X	14367	-0-	-0- B	-0-	886	1	13141	3	N	309	180	1	41	8	282
							340	9									
11	15621	X	15621	-0-	-0- B	-0-	3354	1	11912	3	N	323	379	1			226
							355	9									
12	14260	X	13396	-0-	-864 B	-0-	1779	1	11298	3	N	290	372	1			144
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 85,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,406

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15634	X	15634	-0-	-0-	B	-0-	15328	3	306	9	Y	278	378	1	1	8	117
02	12128	X	12128	-0-	-0-	B	-0-	11921	3	207	9	Y	188	184	1	4	8	117
03	12931	X	12931	-0-	-0-	B	-0-	12677	3	254	9	Y	231	188	1	1	8	159
04	11075	X	11075	-0-	-0-	B	-0-	10855	3	220	9	Y	200	187	1			172
05	16154	X	16154	-0-	-0-	B	-0-	15765	3	389	9	Y	354	370	1			156
06	15771	X	15771	-0-	-0-	B	-0-	15460	3	311	9	Y	283	362	1			77
07	15442	X	15442	-0-	-0-	B	-0-	15127	3	315	9	Y	286	186	1			177
08	15772	X	15772	-0-	-0-	B	-0-	15409	3	363	9	Y	330	361	1	47	8	99
09	14851	X	14851	-0-	-0-	B	-0-	14558	3	293	9	Y	266	187	1			178
10	15257	X	15257	-0-	-0-	B	-0-	14948	3	309	9	Y	281	379	1	6	8	74
11	13950	X	13234	-0-	-716	B	-0-	12959	3	275	9	Y	250	190	1			134
12	15686	X	14163	-0-	-1523	B	-0-	13865	3	298	9	Y	271	187	1			218

TOTAL GAS PROD: 172,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,218

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	2950	-0-	-3777	B	-0-	295	1	2259	3	Y	360	374	1			168
								396	9									
02	5040	X	2157	-0-	-2883	B	-0-	232	1	1556	3	Y	335	379	1			124
								369	9									
03	4588	X	1052	-0-	-3536	B	-0-	89	1	575	3	Y	353	186	1	20	8	271
								388	9									
04	4110	X	1054	-0-	-3056	B	-0-	118	1	646	3	Y	264	358	1			177
								290	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	B	-0-					Y	233	176	1			234
06	2850	X	1122	-0-	-1728	B	-0-	123	1	702	3	Y	270	374	1	7	8	123
								297	9									
07	2387	X	1162	-0-	-1225	B	-0-	102	1	759	3	Y	274	186	1			211
								301	9									
08	3447	X	3447	-0-	-0-	B	-0-	336	1	2720	3	Y	355	370	1			196
								391	9									
09	7222	X	7222	-0-	-0-	B	-0-	641	1	6100	3	Y	437	359	1			274
								481	9									
10	7816	X	7816	-0-	-0-	B	-0-	602	1	6554	3	Y	600	562	1	95	8	217
								660	9									
11	4225	X	4225	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3356	3	Y	452	375	1			294
								497	9									
*12	11343	X	11343	-0-	-0-	B	-0-	1072	1	9656	3	Y	559	555	1			298
								615	9									

TOTAL GAS PROD: 43,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,492

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	B	-0-					Y	554	551	1			219
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	B	-0-					Y	583	531	1			271
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	B	-0-					Y	743	744	1	19	8	251
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	709	741	1			219
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	681	747	1			153
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	667	550	1	59	8	211
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	581	538	1			254
08	15216	X	15216	-0-	-0-	B	-0-	14491	3	725	9	Y	659	708	1			205
09	14347	X	14347	-0-	-0-	B	-0-	13762	3	585	9	Y	532	550	1			187
10	15008	X	15008	-0-	-0-	B	-0-	14227	3	781	9	Y	710	747	1	27	8	123
11	14551	X	14551	-0-	-0-	B	-0-	13802	3	749	9	Y	681	571	1			233
12	15221	X	14838	-0-	-383	B	-0-	14126	3	712	9	Y	647	563	1			317

TOTAL GAS PROD: 73,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,747

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	33912	-0-	-7473	B	-0-	33525	3	387	9	N	352	372	1			255
02	35980	X	30329	-0-	-5651	B	-0-	29925	3	404	9	N	367	381	1			241
03	38626	X	33719	-0-	-4907	B	-0-	33268	3	451	9	N	410	549	1	11	8	91
04	36090	X	31308	-0-	-4782	B	-0-	30890	3	418	9	N	380	372	1			99
05	35061	X	31680	-0-	-3381	B	-0-	31082	3	598	9	N	544	365	1			278
06	32820	X	29492	-0-	-3328	B	-0-	29253	3	239	9	N	217	371	1	53	8	71
07	33728	X	29976	-0-	-3752	B	-0-	29587	3	389	9	N	354	173	1			252
08	33728	X	29134	-0-	-4594	B	-0-	28754	3	380	9	N	345	376	1			221
09	31320	X	27410	-0-	-3910	B	-0-	27058	3	352	9	N	320	351	1			190
10	31682	X	27799	-0-	-3883	B	-0-	27437	3	362	9	N	329	361	1	14	8	144
11	29700	X	24882	-0-	-4818	B	-0-	24545	3	337	9	N	306	184	1			266
12	29977	X	25626	-0-	-4351	B	-0-	25310	3	316	9	N	287	364	1			189

TOTAL GAS PROD: 355,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,211

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	41039	-0-	41039	B	41039	39809	3	1230	9	N	1118	1114	1	31	8	177
11	14B2	EXT	38428	-0-	38428	B	79467	37357	3	1071	9	N	974	926	1			225
12	14B2	EXT	36562	-0-	36562	B	116029	35525	3	1037	9	N	943	934	1			234

TOTAL GAS PROD: 116,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	158	136	1	116	8	29
02	3332	X	1732	-0-	-1600 B	-0-	1665	2	67	9	Y	61	26	8			64
03	3379	X	1488	-0-	-1891 B	-0-	1441	2	47	9	Y	43	1	8			106
04	1680	X	1400	-0-	-280 B	-0-	1348	2	52	9	Y	47	2	8			151
05	1922	X	1420	-0-	-502 B	-0-	1363	2	57	9	Y	52					203
06	1860	X	1406	-0-	-454 B	-0-	1383	2	23	9	Y	21	176	1	2	8	46
07	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2507	2	36	9	Y	33	3	8			76
08	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2474	2	14	9	Y	13					89
09	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	2			Y	-0-					89
10	2542	N	2306	-0-	-236 B	-0-	2306	2			Y	-0-					89
11	2400	N	2151	-0-	-249 B	-0-	2151	2			Y	-0-					89
*12	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	111	6	8			185
02	2240	X	1718	-0-	-522 B	-0-	1627	2	91	9	N	83	192	1	1	8	75
03	2480	X	1594	-0-	-886 B	-0-	1554	2	40	9	N	36	1	8			110
04	1620	X	1425	-0-	-195 B	-0-	1369	2	56	9	N	51	1	8			160
05	1891	X	1477	-0-	-414 B	-0-	1424	2	53	9	N	48					208
06	1830	X	1392	-0-	-438 B	-0-	1369	2	23	9	N	21	185	1	1	8	43
07	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2504	2	56	9	N	51	1	8			93
08	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2738	2	46	9	N	42					135
09	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2533	2	48	9	N	44	1	8			178
10	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2486	2	51	9	N	46	2	8			222
11	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2469	2	30	9	N	27	181	1			68
12	2480	N	2383	-0-	-97 B	-0-	2331	2	52	9	N	47					115

TOTAL GAS PROD: 22,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	12	49	1			9
02	3985	X	3985	-0-	-0- B	-0-	3974	2	11	9	Y	10					19
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17	1			2
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	153	3	8			248
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	70	192	1	1	8	125
03	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1892	2	31	9	N	28					153
04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1884	2	24	9	N	22	2	8			173
05	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1906	2	55	9	N	50					223
06	1860	N	1782	-0-	-78 B	-0-	1750	2	32	9	N	29	178	1	2	8	72
07	1984	N	1909	-0-	-75 B	-0-	1887	2	22	9	N	20					92
08	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2010	2	25	9	N	23					115
09	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1832	2	20	9	N	18	1	8			132
10	1922	N	1694	-0-	-228 B	-0-	1694	2			N	-0-					132
11	1980	N	1693	-0-	-287 B	-0-	1693	2			N	-0-					132
*12	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2054	2	88	9	N	80	4	8			208

TOTAL GAS PROD: 18,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	-0-	-0-	-10199 B	-0-					N	274	191	1	8	8	200
02	8736	X	4081	-0-	-4655 B	-0-	3888	2	193	9	N	175	200	1	2	8	173
03	8494	X	6518	-0-	-1976 B	-0-	6246	2	272	9	N	247	199	1	1	8	220
04	6408	X	6408	-0-	-0- B	-0-	6148	2	260	9	N	236	397	1	2	8	57
05	6334	X	6334	-0-	-0- B	-0-	6152	2	182	9	N	165					222
06	6348	X	6348	-0-	-0- B	-0-	6094	2	254	9	N	231	192	1	3	8	258
07	7504	X	7504	-0-	-0- B	-0-	7327	2	177	9	N	161	365	1			54
08	7981	X	7981	-0-	-0- B	-0-	7775	2	206	9	N	187	195	1			46
09	7586	X	7586	-0-	-0- B	-0-	7377	2	209	9	N	190	2	8			234
10	7631	X	7631	-0-	-0- B	-0-	7519	2	112	9	N	102	191	1	4	8	141
11	7221	X	7221	-0-	-0- B	-0-	6933	2	288	9	N	262	188	1	1	8	214
12	7626	X	7315	-0-	-311 B	-0-	7191	2	124	9	N	113	192	1	1	8	134

TOTAL GAS PROD: 74,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	17	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	129	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1914	-0-	109	B	-0-	1861	2	53	9	N	48	48	8			52
02	1540	N	1221	-0-	-319	B	-0-	1221	2			N	-0-					52
03	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1563	2	34	9	N	31	31	8			52
04	1890	N	1363	-0-	-527	B	-0-	1346	2	17	9	N	15	15	8			52
05	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1438	2	24	9	N	22	22	8			52
06	1560	N	1405	-0-	-155	B	-0-	1392	2	13	9	N	12	12	8			52
07	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1405	2	20	9	N	18	18	8			52
08	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	2			N	-0-					52
09	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1535	2	39	9	N	35	35	8			52
10	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1493	2	33	9	N	30	30	8			52
11	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1522	2	55	9	N	50					102
12	1612	N	1491	-0-	-121	B	-0-	1441	2	50	9	N	45	45	8			102

TOTAL GAS PROD: 18,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2909	-0-	-36	B	-9115	2818	2	91	9	N	83	61	8			22
02	2632	N	2094	-0-	-538	B	-9115	2094	2			N	-0-					22
03	2976	N	2542	-0-	-434	B	-9115	2474	2	68	9	N	62	62	8			22
04	2820	N	2291	-0-	-529	B	-9115	2189	2	102	9	N	93	93	8			22
05	2325	N	2406	-0-	81	B	-9034	2339	2	67	9	N	61	61	8			22
06	2460	N	2222	-0-	-238	B	-9034	2182	2	40	9	N	36	36	8			22
07	2356	N	2361	-0-	5	B	-9029	2321	2	40	9	N	36	36	8			22
08	2418	N	2363	-0-	-55	B	-9029	2363	2			N	-0-					22
09	2220	N	2205	-0-	-15	B	-9029	2170	2	35	9	N	32	32	8			22
10	2356	N	2360	-0-	4	B	-9025	2304	2	56	9	N	51	51	8			22
11	2280	N	2047	-0-	-233	B	-9025	2047	2			N	-0-					22
12	2294	N	1939	-0-	-355	B	-9025	1913	2	26	9	N	24	24	8			22

TOTAL GAS PROD: 27,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-8787					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-	70	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2026	-0-	-51 B	-0-	1974	2	52	9	N	47	47	8			75
02	1820	N	1406	-0-	-414 B	-0-	1406	2			N	-0-					75
03	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2063	2	100	9	N	91	91	8			75
04	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	1929	2	198	9	N	180	103	8			152
05	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2175	2	102	9	N	93	93	8			152
06	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2056	2	54	9	N	49	49	8			152
07	2201	N	1898	-0-	-303 B	-0-	1862	2	36	9	N	33	33	8			152
08	2263	N	1791	-0-	-472 B	-0-	1791	2			N	-0-					152
09	2100	N	1587	-0-	-513 B	-0-	1535	2	52	9	N	47	44	8			155
10	1891	N	1610	-0-	-281 B	-0-	1554	2	56	9	N	51	51	8			155
11	1740	N	1203	-0-	-537 B	-0-	1203	2			N	-0-					155
12	1643	N	1443	-0-	-200 B	-0-	1426	2	17	9	N	15	15	8			155

TOTAL GAS PROD: 21,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3562	-0-	3562	B	5784	3473	2	89	9	N	81	81	8			80
02	T. A.		2697	-0-	2697	B	8481	2697	2			N	-0-					80
03	12454	X	3973	-0-	-8481	B	-0-	3915	2	58	9	N	53	53	8			80
04	3480	X	3385	-0-	-95	B	-0-	3279	2	106	9	N	96	96	8			80
05	3565	X	3508	-0-	-57	B	-0-	3434	2	74	9	N	67	67	8			80
06	3341	X	3341	-0-	-0-	B	-0-	3296	2	45	9	N	41	41	8			80
07	3440	X	3440	-0-	-0-	B	-0-	3409	2	31	9	N	28	28	8			80
08	3463	X	3463	-0-	-0-	B	-0-	3463	2			N	-0-					80
09	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	3312	2	40	9	N	36	36	8			80
10	3380	X	3380	-0-	-0-	B	-0-	3338	2	42	9	N	38	38	8			80
11	3240	X	3044	-0-	-196	B	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			80
12	3472	X	2927	-0-	-545	B	-0-	2879	2	48	9	N	44	44	8			80

TOTAL GAS PROD: 40,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1729	-0-	-379	B	-24698	1678	2	51	9	N	46	46	8			84
02	1932	N	1516	-0-	-416	B	-24698	1516	2			N	-0-					84
03	1860	N	2223	-0-	363	B	-24335	2166	2	57	9	N	52	52	8			84
04	1680	N	1896	-0-	216	B	-24119	1837	2	59	9	N	54	54	8			84
05	1674	N	2027	-0-	353	B	-23766	1964	2	63	9	N	57	57	8			84
06	2160	N	2100	-0-	-60	B	-23766	2059	2	41	9	N	37	37	8			84
07	1953	N	2346	-0-	393	B	-23373	2303	2	43	9	N	39	39	8			84
08	2015	N	2370	-0-	355	B	-23018	2370	2			N	-0-					84
09	2100	N	2392	-0-	292	B	-22726	2341	2	51	9	N	46	46	8			84
10	2356	N	2463	-0-	107	B	-22619	2411	2	52	9	N	47	47	8			84
11	2280	N	2306	-0-	26	B	-22593	2306	2			N	-0-					84
12	2480	N	2246	-0-	-234	B	-22593	2202	2	44	9	N	40	40	8			84

TOTAL GAS PROD: 25,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1175	2	41	9	N	37	37	8			67
02	1120	N	1032	-0-	-88	B	-0-	1032	2			N	-0-					67
03	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1347	2	44	9	N	40	40	8			67
04	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1388	2	79	9	N	72	72	8			67
05	1147	N	650	-0-	-497	B	-0-	641	2	9	9	N	8	8	8			67
06	1350	N	283	-0-	-1067	B	-0-	280	2	3	9	N	3	3	8			67
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-					N	-0-					67
08	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	1	68	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-	51	1	1	5	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5261	-0-	5261	B	11169	5209	2	52	9	N	47					129
02	T. A.		4288	-0-	4288	B	15457	4271	2	17	9	N	15					144
03	20807	X	5350	-0-	-15457	B	-0-	5264	2	86	9	N	78					222
04	5730	X	5699	-0-	-31	B	-0-	5649	2	50	9	N	45	187	1			80
05	5921	X	5645	-0-	-276	B	-0-	5632	2	13	9	N	12					92
06	5459	X	5459	-0-	-0-	B	-0-	5382	2	77	9	N	70					162
07	5921	X	5288	-0-	-633	B	-0-	5278	2	10	9	N	9	161	1			10
08	5921	X	4980	-0-	-941	B	-0-	4980	2			N	-0-					10
09	5700	X	5085	-0-	-615	B	-0-	4958	2	127	9	N	115					125
10	5642	X	5147	-0-	-495	B	-0-	5106	2	41	9	N	37					162
11	5460	X	4395	-0-	-1065	B	-0-	4395	2			N	-0-					162
12	5301	X	3518	-0-	-1783	B	-0-	53	1	3440	2	N	23					185
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 60,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3694	-0-	-429	B	-73211	3613	2	81	9	N	74	74	8			-0-
02	3724	X	3348	-0-	-376	B	-73211	3348	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	4136	-0-	199	B	-73012	4064	2	72	9	N	65	65	8			-0-
04	3600	X	3705	-0-	105	B	-72907	3605	2	100	9	N	91	91	8			-0-
05	3720	X	3648	-0-	-72	B	-72907	3557	2	91	9	N	83	83	8			-0-
06	3990	X	3286	-0-	-704	B	-72907	3230	2	56	9	N	51	51	8			-0-
07	4123	X	3395	-0-	-728	B	-72907	3334	2	61	9	N	55	55	8			-0-
08	4123	X	3127	-0-	-996	B	-72907	3127	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3117	-0-	-603	B	-72907	3060	2	57	9	N	52	52	8			-0-
10	3658	X	3052	-0-	-606	B	-72907	2961	2	91	9	N	83	83	8			-0-
11	3300	X	2945	-0-	-355	B	-72907	2945	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2870	-0-	-540	B	-72907	2781	2	89	9	N	81	81	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	101	-0-	-1666	B	-0-	98	2	3	9	N	3	3	8			60
02	196	N	181	-0-	-15	B	-0-	179	2	2	9	N	2	2	8			60
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	330	2	3	9	N	3	3	8			60
04	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	173	2	1	9	N	1	1	8			60
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					60
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					60
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	60	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1427	2	145	9	N	132	132	8			78
02	1316	N	1244	-0-	-72	B	-0-	1244	2			N	-0-					78
03	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1737	2	108	9	N	98	98	8			78
04	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1713	2	221	9	N	201	201	8			78
05	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	1947	2	221	9	N	201	199	8			80
06	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	1995	2	113	9	N	103	103	8			80
07	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2219	2	251	9	N	228	174	1	107	8	27
08	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	2298	2	1	9	N	1					28
09	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2386	2	125	9	N	114	108	8			34
10	2616	N	2616	-0-	-0-	B	-0-	2492	2	124	9	N	113	110	8			37
11	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2396	2	69	9	N	63					100
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2336	2	125	9	N	114	114	8			100

TOTAL GAS PROD: 25,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

01	14322	X	12240	-0-	-2082	B	-0-	548	1	11631	2	N	55					107
								61	9									
02	12936	X	7642	-0-	-5294	B	-0-	464	1	7043	2	N	123	172	1			58
								135	9									
03	14322	X	12176	-0-	-2146	B	-0-	597	1	11410	2	N	154	179	1			33
								169	9									
04	12510	X	10587	-0-	-1923	B	-0-	565	1	10011	2	N	10					43
								11	9									
05	12245	X	10794	-0-	-1451	B	-0-	620	1	9961	2	N	194					237
								213	9									
06	9900	X	9262	-0-	-638	B	-0-	600	1	8509	2	N	139	169	1			207
								153	9									
07	10230	X	9712	-0-	-518	B	-0-	620	1	8997	2	N	86					293
								95	9									
08	10230	X	9854	-0-	-376	B	-0-	593	1	9142	2	N	108	193	1			208
								119	9									
09	9900	X	9319	-0-	-581	B	-0-	597	1	8657	2	N	59					267
								65	9									
10	10230	X	9120	-0-	-1110	B	-0-	620	1	8398	2	N	93	322	1			38
								102	9									
11	9540	X	8483	-0-	-1057	B	-0-	575	1	7893	2	N	14					52
								15	9									
12	9858	X	9172	-0-	-686	B	-0-	518	1	8601	2	N	48					100
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 118,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	20450	-0-	-3172 B	-0-	20222	2	228	9	N	207	182	1			177
02	21336	X	10001	-0-	-11335 B	-0-	8	1	9862	2	N	119	192	1			104
							131	9									
03	22758	X	22758	-0-	-0- B	-0-	14	1	22478	2	N	242	180	1			166
							266	9									
04	20250	X	20014	-0-	-236 B	-0-	19868	2	146	9	N	133	179	1			120
05	21033	X	21033	-0-	-0- B	-0-	20722	2	311	9	N	283	167	1			236
06	20550	X	19516	-0-	-1034 B	-0-	19341	2	175	9	N	159	367	1			28
07	21235	X	13460	-0-	-7775 B	-0-	13294	2	166	9	N	151					179
08	21235	X	18377	-0-	-2858 B	-0-	18236	2	141	9	N	128	155	1			152
09	20340	X	18800	-0-	-1540 B	-0-	18620	2	180	9	N	164	192	1			124
10	21018	X	16262	-0-	-4756 B	-0-	16105	2	157	9	N	143	169	1			98
11	19530	X	13037	-0-	-6493 B	-0-	12862	2	175	9	N	159	182	1			75
12	19437	X	15509	-0-	-3928 B	-0-	32	1	15261	2	N	196	181	1			90
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 209,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	243	1 2 4	15623	2	N	-0-					-0-
02	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	288	1 2 4	13926	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	223	1 1 4	15183	2	N	-0-					-0-
04	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	309	1 2 4	14652	2	N	-0-					-0-
05	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	330	1 2 4	15220	2	N	-0-					-0-
06	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	277	1 1 4	14885	2	N	-0-					-0-
07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	277	1 1 4	15302	2	N	-0-					-0-
08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	288	1 2 4	15188	2	N	-0-					-0-
09	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	320	1 2 4	14192	2	N	-0-					-0-
10	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	330	1 2 4	14599	2	N	-0-					-0-
11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	320	1 2 4	13935	2	N	-0-					-0-
*12	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	330	1 2 4	14338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-MCCOY WELL #: 2024 RRCID -> 171827 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15617 - 15624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
02	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	3			N	-0-					-0-
03	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	20000	3			N	-0-					-0-
04	23949	X	23949	-0-	-0-	-0-	23949	3			N	-0-					-0-
05	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	27493	3			N	-0-					-0-
06	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	28138	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	24056	3			N	-0-					-0-
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
10	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7044	-0-	-636	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
*12	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER E. (GRANITE WASH -A-) 96757 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAY 3 WELL #: 103 RRCID -> 218847 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10788 - 10887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	719	719	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 719

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: 2012 RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

01	5549	X	4160	-0-	-1389	-0-	551	1	3595	2	N	13					107
							14	9									
02	5012	X	4209	-0-	-803	-0-	453	1	3749	2	N	6					113
							7	9									
03	5983	X	5162	-0-	-821	-0-	521	1	4634	2	N	6					119
							7	9									
04	5790	X	5127	-0-	-663	-0-	508	1	4609	2	N	9					128
							10	9									
05	5983	X	4429	-0-	-1554	-0-	531	1	3876	2	N	20					148
							22	9									
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	540	1	5603	2	N	12					160
							13	9									
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	558	1	5198	2	N	20					180
							22	9									
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	513	1	4855	2	N	-0-					180
09	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	509	1	5260	2	N	6					186
							7	9									
10	6355	X	5014	-0-	-1341	-0-	515	1	4496	2	N	3					189
							3	9									
11	6150	X	4538	-0-	-1612	-0-	438	1	4090	2	N	9					198
							10	9									
12	5983	X	4455	-0-	-1528	-0-	459	1	3990	2	N	5					203
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 60,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	17590	-0-	-700	-0-	31 28	1 9	17531	2	N	25	102	1			25
02	15904	X	15745	-0-	-159	-0-	28 19	1 9	15698	2	N	17					42
03	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	17688	2	N	37					79
04	17010	X	16591	-0-	-419	-0-	30 29	1 9	16532	2	N	26					105
05	17577	X	16105	-0-	-1472	-0-	16062	2	43	9	N	39					144
06	17190	X	17031	-0-	-159	-0-	16966	2	65	9	N	59	110	1	1	8	92
07	17763	X	17407	-0-	-356	-0-	17376	2	31	9	N	28	1	8			119
08	17763	X	16846	-0-	-917	-0-	16822	2	24	9	N	22	1	8			140
09	17040	X	16702	-0-	-338	-0-	16669	2	33	9	N	30					170
10	17608	X	17013	-0-	-595	-0-	16972	2	41	9	N	37	178	1			29
11	17040	X	14916	-0-	-2124	-0-	15 32	1 9	14869	2	N	29					58
12	17422	X	17045	-0-	-377	-0-	31 32	1 9	16982	2	N	29					87

TOTAL GAS PROD: 200,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	31 43	1 9	5176	2	N	39					57
02	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	28 35	1 9	6025	2	N	32					89
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	15 110	1 9	5526	2	N	100					189
04	5070	X	5067	-0-	-3	-0-	5067	2			N	-0-	162	1			27
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6561	2	24	9	N	22					49
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6362	2	89	9	N	81					130
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6447	2	23	9	N	21	90	1			61
08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6606	2	31	9	N	28					89
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6401	2	15	9	N	14					103
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6595	2	29	9	N	26					129
11	4800	X	3465	-0-	-1335	-0-	3441	2	24	9	N	22	107	1			44
12	5177	X	2458	-0-	-2719	-0-	15 2	1 9	2441	2	N	2					46

TOTAL GAS PROD: 67,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11168	-0-	-891	-0-	31	1	10995	2	N	129	8	8			200
							142	9									
02	10752	X	10554	-0-	-198	-0-	28	1	10496	2	N	27	178	1	12	8	37
							30	9									
03	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	31	1	12380	2	N	23	3	8			57
							25	9									
04	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	30	1	12054	2	N	25	2	8			80
							28	9									
05	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	11986	2	22	9	N	20					100
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12577	2	47	9	N	43	100	1	1	8	42
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12620	2	17	9	N	15					57
08	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12603	2	17	9	N	15	1	8			71
09	12000	X	11947	-0-	-53	-0-	11938	2	9	9	N	8					79
10	12400	X	12137	-0-	-263	-0-	12113	2	24	9	N	22					101
11	12000	X	10761	-0-	-1239	-0-	15	1	10738	2	N	7	70	1			38
							8	9									
12	12648	X	10406	-0-	-2242	-0-	31	1	10362	2	N	12					50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 141,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	31	1	8236	2	N	8					67
							9	9									
02	5208	X	5142	-0-	-66	-0-	28	1	5105	2	N	8					75
							9	9									
03	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	31	1	5525	2	N	10					85
							11	9									
04	6240	X	5349	-0-	-891	-0-	30	1	5311	2	N	7					92
							8	9									
05	6448	X	5249	-0-	-1199	-0-	5235	2	14	9	N	13					105
06	5580	X	5449	-0-	-131	-0-	5418	2	31	9	N	28	105	1			28
07	5704	X	4613	-0-	-1091	-0-	4606	2	7	9	N	6					34
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5597	2	10	9	N	9					43
09	5460	X	5372	-0-	-88	-0-	5363	2	9	9	N	8					51
10	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	5438	2	9	9	N	8					59
11	5460	X	5013	-0-	-447	-0-	15	1	4989	2	N	8					67
							9	9									
12	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	31	1	5564	2	N	10					77
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 66,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1541	2	7	9	N	6					56
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1687	2	8	9	N	7					63
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1922	2	18	9	N	16	67	1			12
04	3000	N	4447	-0-	1447	1447	4426	2	21	9	N	19					31
05	3100	N	2697	-0-	-403	1044	2686	2	11	9	N	10					41
06	3000	N	2854	-0-	-146	898	2819	2	35	9	N	32	69	1			4
07	3855	X	2957	-0-	-898	-0-	2931	2	26	9	N	24					28
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2251	2	18	9	N	16					44
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2196	2	6	9	N	5					49
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2747	2	14	9	N	13					62
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	N	20					82
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3157	2	13	9	N	12					94

TOTAL GAS PROD: 30,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12527	-0-	-214	-0-	31	1	12423	2	N	66	68	1			50
							73	9									
02	11508	X	10754	-0-	-754	-0-	28	1	10678	2	N	44					94
							48	9									
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	31	1	12413	2	N	41	81	1			54
							45	9									
04	12120	X	11991	-0-	-129	-0-	30	1	11895	2	N	60	60	1			54
							66	9									
05	12524	X	11911	-0-	-613	-0-	11825	2	86	9	N	78	92	1			40
06	12060	X	11973	-0-	-87	-0-	11907	2	66	9	N	60					100
07	12462	X	12331	-0-	-131	-0-	12266	2	65	9	N	59	100	1			59
08	12462	X	12212	-0-	-250	-0-	12158	2	54	9	N	49					108
09	12000	X	11840	-0-	-160	-0-	11768	2	72	9	N	65					173
10	12369	X	11988	-0-	-381	-0-	11954	2	34	9	N	31	130	1			74
11	11970	X	11009	-0-	-961	-0-	15	1	10949	2	N	41					115
							45	9									
12	12338	X	12123	-0-	-215	-0-	31	1	12028	2	N	58	72	1			101
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 143,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10833	-0-	-1412	-0-	31	1	10802	2	N	-0-					190
02	10780	X	7069	-0-	-3711	-0-	28	1	6952	2	N	81	147	0			124
							89	9									
03	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	31	1	12329	2	N	42					166
							46	9									
04	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	30	1	11101	2	N	100					266
							110	9									
05	10819	X	10105	-0-	-714	-0-	31	1	10044	2	N	27	178	1			115
							30	9									
06	12000	X	11254	-0-	-746	-0-	30	1	11129	2	N	86					201
							95	9									
07	12400	X	11347	-0-	-1053	-0-	31	1	11310	2	N	5	154	1			52
							6	9									
08	12400	X	10311	-0-	-2089	-0-	31	1	10280	2	N	-0-					52
09	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	30	1	11106	2	N	164	179	1			37
							180	9									
10	11625	X	9948	-0-	-1677	-0-	31	1	9862	2	N	50					87
							55	9									
11	11250	X	9903	-0-	-1347	-0-	30	1	9771	2	N	93					180
							102	9									
12	11687	X	11127	-0-	-560	-0-	31	1	10918	2	N	162	161	1			181
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 126,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4151	2	2	9	N	2					204
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3569	2	28	9	N	25	192	1			37
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4441	2	45	9	N	41					78
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3961	2	26	9	N	24					102
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4068	2	9	9	N	8					110
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					110
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					110
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					110
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					110
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3762	2	13	9	N	12					122
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3426	2	3	9	N	3					125
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3687	2	32	9	N	29					154

TOTAL GAS PROD: 45,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078556 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13980 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	127	1	138	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

01	7037	X	6071	-0-	-966	-0-	26	1	6045	2	N	-0-					125
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	41	1	6201	2	N	10					135
							11	9									
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	47	1	6702	2	N	12					147
							13	9									
04	6210	X	5358	-0-	-852	-0-	5358	2			N	-0-					147
05	6913	X	5704	-0-	-1209	-0-	5697	2	7	9	N	6					153
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6800	2	10	9	N	9					162
07	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	6441	2	12	9	N	11					173
08	6758	X	5002	-0-	-1756	-0-	4987	2	15	9	N	14					187
09	6810	X	4795	-0-	-2015	-0-	4795	2			N	-0-					187
10	7037	X	6169	-0-	-868	-0-	6162	2	7	9	N	6					193
11	6810	X	6148	-0-	-662	-0-	45	1	6103	2	N	-0-					193
*12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	47	1	6673	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 72,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SIMMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	1033	-0-	-5136	-0-	1033	2			N	-0-					79
02	5768	X	881	-0-	-4887	-0-	740	2	141	9	N	128					207
03	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2145	2	290	9	N	264	353	1			118
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2080	2	76	9	N	69					187
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2210	2	131	9	N	119	181	1			125
06	2370	X	1694	-0-	-676	-0-	1633	2	61	9	N	55					180
07	2449	X	2444	-0-	-5	-0-	2320	2	124	9	N	113					293
08	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	2110	2	165	9	N	150	178	1			265
09	2280	X	1424	-0-	-856	-0-	1338	2	86	9	N	78	178	1			165
10	2449	X	916	-0-	-1533	-0-	803	2	113	9	N	103					268
11	2370	X	1151	-0-	-1219	-0-	1112	2	39	9	N	35	178	1			125
12	2449	X	1167	-0-	-1282	-0-	1101	2	66	9	N	60					185

TOTAL GAS PROD: 19,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					218
02	1120	X	727	-0-	-393	-0-	727	2			N	-0-					218
03	1240	X	743	-0-	-497	-0-	730	2	13	9	N	12					230
04	1170	X	878	-0-	-292	-0-	781	2	97	9	N	88					318
05	961	X	861	-0-	-100	-0-	851	2	10	9	N	9					327
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	N	12					185
07	899	X	726	-0-	-173	-0-	718	2	8	9	N	7					192
08	935	X	935	-0-	-0-	-0-	808	2	127	9	N	115	177	1			130
09	900	X	883	-0-	-17	-0-	872	2	11	9	N	10					140
10	930	X	771	-0-	-159	-0-	668	2	103	9	N	94	184	1			50
11	900	X	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					50
12	930	X	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					205
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					205
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					205
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					205
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4154	2	227	9	N	206	174	1			237
06	DLQ G-10		10071	-0-	10071	10071	9806	2	265	9	N	241	355	1			123
07	DLQ G-10		8647	-0-	8647	18718	8478	2	169	9	N	154					277
08	DLQ G-10		4021	-0-	4021	22739	3889	2	132	9	N	120	179	1			218
09	DLQ G-10		2306	-0-	2306	25045	2177	2	129	9	N	117	180	1			155
10	28143	X	3098	-0-	-25045	-0-	3010	2	88	9	N	80					235
11	10080	X	4959	-0-	-5121	-0-	4792	2	167	9	N	152	180	1			207
12	8618	X	1874	-0-	-6744	-0-	1708	2	166	9	N	151	188	1			170

TOTAL GAS PROD: 39,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	26	-0-	-3136	-0-	26	2			N	-0-					60
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					60
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	187	1			36

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	763	1	4909	2	N	410	582	1				242
							451	9										
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	437	1	3052	2	N	234	194	1				282
							257	9										
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	825	1	5744	2	N	478	376	1				384
							526	9										
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	653	1	4647	2	N	318	184	1				518
							350	9										
05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	709	1	4630	2	N	397	194	1	6	8		715
							437	9										
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	763	1	5362	2	N	451	563	1				603
							496	9										
07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	878	1	6494	2	N	452	556	1				499
							497	9										
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	878	1	6960	2	N	479	554	1				424
							527	9										
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	845	1	7333	2	N	520	562	1				382
							572	9										
10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	864	1	7090	2	N	459	384	1				457
							505	9										
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	798	1	6234	2	N	395	381	1				471
							435	9										
12	8556	X	5689	-0-	-2867	-0-	559	1	4710	2	N	382	376	1				477
							420	9										

TOTAL GAS PROD: 81,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,975

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29619	-0-	29619	896135	878 1065	1 9	27676	2	N	968	960	1			569
02	0	W	24911	-0-	24911	921046	767 649	1 9	23495	2	N	590	562	1			597
03	0	W	26359	-0-	26359	947405	878 899	1 9	24582	2	N	817	947	1			467
04	0	W	17077	-0-	17077	964482	749 668	1 9	15660	2	N	607	391	1	22	8	661
05	987661	X	23179	-0-	-964482	-0-	826 631	1 9	21722	2	N	574	776	1	34	8	425
06	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	850 762	1 9	19676	2	N	693	554	1			564
07	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	878 288	1 9	16905	2	N	262	368	1			458
08	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	864 415	1 9	17333	2	N	377	188	1			647
09	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	850 385	1 9	13612	2	N	350	542	1			455
10	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	878 508	1 9	14131	2	N	462	370	1			547
11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	857 373	1 9	8388	2	N	339	375	1			511
*12	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	1600 586	1 9	14894	2	N	533	564	1			480

TOTAL GAS PROD: 236,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,572

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9953	-0-	-1083	-0-	257 228	1 9	9468	2	N	207	182	1			65
02	9968	X	9885	-0-	-83	-0-	250 216	1 9	9419	2	N	196	184	1			77
03	11036	X	10408	-0-	-628	-0-	274 1	1 4	9726 407	2 9	N	370	382	1			65
04	10080	X	9811	-0-	-269	-0-	296 135	1 9	9380	2	N	123	173	1			15
05	10943	X	9251	-0-	-1692	-0-	8966	2	285	9	N	259	182	1			92
06	9510	X	8995	-0-	-515	-0-	321 194	1 9	8480	2	N	176	182	1			86
07	9827	X	8691	-0-	-1136	-0-	304 1	1 4	8169 217	2 9	N	197	194	1			89
08	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	331 235	1 9	8237	2	N	214	182	1			121
09	9510	X	8176	-0-	-1334	-0-	322 156	1 9	7698	2	N	142	192	1			71
10	9300	X	8297	-0-	-1003	-0-	329 228	1 9	7740	2	N	207	192	1			86
11	9000	X	8073	-0-	-927	-0-	300	1	7773	2	N	-0-					86
12	8525	X	8271	-0-	-254	-0-	329 166	1 9	7776	2	N	151	184	1			53

TOTAL GAS PROD: 108,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,242

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	6422	-0-	-17758	-0-	6421	2	1	4	N	-0-					54
02	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	21862	2	418	9	N	380	387	1			47
03	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	22834	2	1	4	N	588	559	1			76
							647	9									
04	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	19844	2	365	9	N	332	375	1			33
05	24180	X	21002	-0-	-3178	-0-	20571	2	431	9	N	392	389	1			36
06	23880	X	19277	-0-	-4603	-0-	18866	2	411	9	N	374	364	1			46
07	24676	X	18985	-0-	-5691	-0-	18568	2	1	4	N	378	387	1			37
							416	9									
08	23467	X	18320	-0-	-5147	-0-	18047	2	273	9	N	248	189	1			96
09	20310	X	17208	-0-	-3102	-0-	16947	2	261	9	N	237	187	1			146
10	20987	X	16933	-0-	-4054	-0-	16575	2	358	9	N	325	376	1			95
11	19290	X	14787	-0-	-4503	-0-	14376	2	411	9	N	374	374	1			95
12	17267	X	15318	-0-	-1949	-0-	15318	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 214,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	13090	-0-	-1387	-0-	12649	2	1	4	N	400	364	1			82
							440	9									
02	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11337	2	547	9	N	497	556	1			23
03	14136	X	12118	-0-	-2018	-0-	11660	2	1	4	N	415	379	1			59
							457	9									
04	13680	X	11191	-0-	-2489	-0-	10986	2	205	9	N	186	193	1			52
05	13144	X	11646	-0-	-1498	-0-	11065	2	1	4	N	527	545	1			34
							580	9									
06	12720	X	10809	-0-	-1911	-0-	10416	2	393	9	N	357	364	1			27
07	13144	X	10890	-0-	-2254	-0-	10480	2	1	4	N	372	374	1			25
							409	9									
08	12121	X	10129	-0-	-1992	-0-	9920	2	209	9	N	190	182	1			33
09	11280	X	9876	-0-	-1404	-0-	9435	2	441	9	N	401	362	1			72
10	11656	X	9479	-0-	-2177	-0-	9252	2	227	9	N	206	183	1			95
*11	10800	X	9597	-0-	-1203	-0-	9211	2	386	9	N	351	370	1			76
12	10881	X	9468	-0-	-1413	-0-	9209	2	259	9	N	235	182	1			129

TOTAL GAS PROD: 130,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,137

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	21823	-0-	-3721	-0-	21610	2	213	9	N	194	192	1		62
02	23072	X	20085	-0-	-2987	-0-	19676	2	409	9	N	372	384	1		50
03	23839	X	20224	-0-	-3615	-0-	19835	2	1	4	N	353	358	1		45
							388	9								
04	22110	X	19942	-0-	-2168	-0-	19457	2	1	4	N	440	368	1		117
							484	9								
05	22289	X	20541	-0-	-1748	-0-	20154	2	387	9	N	352	367	1		102
06	21510	X	19059	-0-	-2451	-0-	18899	2	160	9	N	145	193	1		54
07	22227	X	19826	-0-	-2401	-0-	19365	2	1	4	N	418	371	1		101
							460	9								
08	20615	X	18790	-0-	-1825	-0-	18431	2	359	9	N	326	377	1		50
09	19950	X	17797	-0-	-2153	-0-	17570	2	227	9	N	206	174	1		82
10	20553	X	18531	-0-	-2022	-0-	17973	2	558	9	N	507	536	1		53
11	19200	X	16453	-0-	-2747	-0-	16253	2	200	9	N	182	189	1		46
12	18259	X	17406	-0-	-853	-0-	17188	2	218	9	N	198	183	1		61

TOTAL GAS PROD: 230,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,693

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11501	X	9912	-0-	-1589	-0-	255	1	9295	3	N	329	365	1		82
							362	9								
*02	10388	X	9861	-0-	-527	-0-	315	1	9404	3	N	129	190	1		21
							142	9								
*03	11439	X	11317	-0-	-122	-0-	392	1	10698	3	N	205	183	1		43
							1	4	226	9						
*04	11070	X	10698	-0-	-372	-0-	374	1	9911	3	N	375	361	1		57
							413	9								
*05	10912	X	9986	-0-	-926	-0-	9789	3	197	9	N	179	179	1		57
*06	10590	X	10253	-0-	-337	-0-	395	1	9485	3	N	339	383	1		13
							373	9								
*07	10943	X	10340	-0-	-603	-0-	407	1	9497	3	N	395	376	1		32
							1	4	435	9						
*08	10943	X	10052	-0-	-891	-0-	409	1	9419	3	N	204	191	1		45
							224	9								
*09	10590	X	9854	-0-	-736	-0-	391	1	9064	3	N	363	363	1		45
							399	9								
*10	10602	X	9676	-0-	-926	-0-	406	1	9061	3	N	190	190	1		45
							209	9								
*11	10260	X	9191	-0-	-1069	-0-	346	1	8662	3	N	166	174	1		37
							183	9								
12	9672	X	9242	-0-	-430	-0-	347	1	8662	3	N	212	186	1		63
							233	9								

TOTAL GAS PROD: 120,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,086

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	9629	-0-	-4259	-0-	537	1	8903	2	N	172	186	1			20
							189	9									
02	10976	X	10211	-0-	-765	-0-	428	1	9364	2	N	381	375	1			26
							419	9									
03	13888	X	10937	-0-	-2951	-0-	573	1	10169	2	N	176	175	1			27
							1	4	194	9							
04	13440	X	9860	-0-	-3580	-0-	469	1	9251	2	N	127	141	1			13
							140	9									
05	13888	X	10508	-0-	-3380	-0-	10098	2	1	4	N	372	353	1			32
							409	9									
06	10170	X	10005	-0-	-165	-0-	532	1	9042	2	N	392	365	1			59
							431	9									
07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	608	1	9636	2	N	325	367	1			17
							1	4	358	9							
08	10509	X	10106	-0-	-403	-0-	599	1	9270	2	N	215	194	1			38
							237	9									
09	10170	X	9441	-0-	-729	-0-	568	1	8635	2	N	216	187	1			67
							238	9									
10	10509	X	9669	-0-	-840	-0-	605	1	8823	2	N	219	190	1			96
							241	9									
11	10170	X	8841	-0-	-1329	-0-	552	1	8099	2	N	173	186	1			83
							190	9									
12	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	516	1	7984	2	N	207	177	1			113
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 118,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PYLE 22 WELL #: 2 RRCID -> 216375 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 13271 PERF.11316 - 13177

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

01	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13720	2	130	9	N	118	346	1			100
02	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13251	2	117	9	N	106					206
03	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14374	2	162	9	N	147	212	1			141
04	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13362	2	118	9	N	107	94	1			154
05	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14088	2	156	9	N	142					296
06	13290	X	12786	-0-	-504	-0-	12666	2	120	9	N	109	181	1			224
07	13733	X	12576	-0-	-1157	-0-	12433	2	143	9	N	130	170	1			184
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13698	2	187	9	N	170	191	1	1	8	162
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15121	2	219	9	N	199	173	1	2	8	186
10	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15437	2	275	9	N	250	308	1	2	8	126
11	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14715	2	167	9	N	152	154	1	1	8	123
*12	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14118	2	219	9	N	199	84	1			238

TOTAL GAS PROD: 168,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	14418	2	350	9	N	318	364	1			153
02	12964	X	11241	-0-	-1723	-0-	11040	2	201	9	N	183	219	1			117
03	13547	X	12635	-0-	-912	-0-	12373	2	262	9	N	238	251	1			104
04	13890	X	12945	-0-	-945	-0-	12682	2	263	9	N	239	182	1			161
05	14353	X	13542	-0-	-811	-0-	13164	2	378	9	N	344	360	1			145
06	14280	X	11044	-0-	-3236	-0-	10823	2	221	9	N	201	175	1			171
07	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13574	2	208	9	N	189	182	1			178
08	13547	X	11928	-0-	-1619	-0-	11690	2	238	9	N	216	180	1	2	8	212
09	13110	X	10962	-0-	-2148	-0-	10761	2	201	9	N	183	174	1	1	8	220
10	13795	X	11279	-0-	-2516	-0-	11045	2	234	9	N	213	334	1	2	8	97
11	13350	X	11031	-0-	-2319	-0-	10838	2	193	9	N	175	140	1			132
*12	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14097	2	389	9	N	354	258	1	1	8	227

TOTAL GAS PROD: 149,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12197	2	259	9	N	235	497	1			69
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11559	2	216	9	N	196	116	1			149
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11764	2	194	9	N	176	273	1			52
04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11382	2	184	9	N	167					219
05	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11523	2	201	9	N	183	180	1			222
06	12630	X	11385	-0-	-1245	-0-	11185	2	200	9	N	182	356	1			48
07	13051	X	11875	-0-	-1176	-0-	11651	2	224	9	N	204	148	1			104
08	11966	X	11719	-0-	-247	-0-	11529	2	190	9	N	173	187	1	6	8	84
09	11580	X	11346	-0-	-234	-0-	11163	2	183	9	N	166	2	8			248
10	11873	X	11279	-0-	-594	-0-	11081	2	198	9	N	180	321	1	2	8	105
11	11490	X	11085	-0-	-405	-0-	10928	2	157	9	N	143	101	1	1	8	146
12	11873	X	11812	-0-	-61	-0-	11592	2	220	9	N	200	90	1	6	8	250

TOTAL GAS PROD: 139,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	18001	-0-	-289	-0-	17676	2	325	9	N	295	184	1			265
02	16464	X	13516	-0-	-2948	-0-	13262	2	254	9	N	231	337	1			159
03	17980	X	17686	-0-	-294	-0-	17310	2	376	9	N	342	355	1			146
04	17430	X	15237	-0-	-2193	-0-	14895	2	342	9	N	311	261	1			196
05	18011	X	17279	-0-	-732	-0-	16815	2	464	9	N	422	531	1			87
06	16410	X	14519	-0-	-1891	-0-	14237	2	282	9	N	256	173	1			170
07	16957	X	16518	-0-	-439	-0-	16086	2	432	9	N	393	535	1			28
08	16957	X	15878	-0-	-1079	-0-	15520	2	358	9	N	325	179	1	6	8	168
09	16410	X	15310	-0-	-1100	-0-	14960	2	350	9	N	318	356	1	3	8	127
10	16957	X	15589	-0-	-1368	-0-	15203	2	386	9	N	351	378	1	3	8	97
11	15990	X	14765	-0-	-1225	-0-	14387	2	378	9	N	344	290	1	2	8	149
12	15624	X	15276	-0-	-348	-0-	14871	2	405	9	N	368	368	1	6	8	143

TOTAL GAS PROD: 189,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,956

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	15366	-0-	-320	-0-	15106	2	260	9	N	236	358	1			83
02	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14510	2	450	9	N	409	220	1			272
03	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	14811	2	416	9	N	378	473	1			177
04	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15425	2	442	9	N	402	396	1			183
05	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15347	2	447	9	N	406	534	1			55
06	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	15658	2	411	9	N	374	182	1			247
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	16667	2	415	9	N	377	380	1			244
08	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	16595	2	443	9	N	403	379	1	17	8	251
09	16080	X	16077	-0-	-3	-0-	15691	2	386	9	N	351	380	1	8	8	214
10	17081	X	15743	-0-	-1338	-0-	15350	2	393	9	N	357	383	1	5	8	183
11	16530	X	16312	-0-	-218	-0-	15960	2	352	9	N	320	336	1	1	8	166
12	17081	X	16728	-0-	-353	-0-	16358	2	370	9	N	336	274	1	5	8	223

TOTAL GAS PROD: 192,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,349

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13226	-0-	-3080	-0-	12939	2	287	9	N	261	367	1			133
02	14728	X	8405	-0-	-6323	-0-	8186	2	219	9	N	199	178	1	1	8	153
03	16027	X	10263	-0-	-5764	-0-	9931	2	332	9	N	302	180	1			275
04	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15413	2	530	9	N	482	581	1			176
05	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16090	2	449	9	N	408	461	1			123
06	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	13796	2	459	9	N	417	360	1			180
07	14291	X	13973	-0-	-318	-0-	13575	2	398	9	N	362	437	1			105
08	14291	X	13895	-0-	-396	-0-	13500	2	395	9	N	359	186	1			278
09	13830	X	12771	-0-	-1059	-0-	12389	2	382	9	N	347	372	1	2	8	251
10	14291	X	12568	-0-	-1723	-0-	12228	2	340	9	N	309	382	1			178
11	13830	X	9036	-0-	-4794	-0-	8772	2	264	9	N	240	236	1			182
12	13082	X	4252	-0-	-8830	-0-	4152	2	100	9	N	91	195	1			78

TOTAL GAS PROD: 145,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,777

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13768	-0-	-27	-0-	13545	2	223	9	N	203	183	1			162
02	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	13872	2	229	9	N	208	178	1	1	8	191
03	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15673	2	277	9	N	252	235	1			208
04	13320	X	8901	-0-	-4419	-0-	8715	2	186	9	N	169	191	1			186
05	13795	X	9655	-0-	-4140	-0-	9440	2	215	9	N	195	252	1			129
06	14940	X	11743	-0-	-3197	-0-	11445	2	298	9	N	271	171	1			229
07	15438	X	12192	-0-	-3246	-0-	11910	2	282	9	N	256	289	1			196
08	15438	X	12097	-0-	-3341	-0-	11825	2	272	9	N	247	353	1			90
09	11730	X	11681	-0-	-49	-0-	11425	2	256	9	N	233	140	1			183
10	12183	X	11780	-0-	-403	-0-	11515	2	265	9	N	241	162	1			262
11	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12391	2	272	9	N	247	337	1			172
*12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13504	2	366	9	N	333	302	1			203

TOTAL GAS PROD: 148,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	14616	-0-	-2372	-0-	13897	2	719	9	N	654	559	1			201
02	15344	X	11987	-0-	-3357	-0-	11352	2	635	9	N	577	540	1			238
03	16988	X	13378	-0-	-3610	-0-	12595	2	783	9	N	712	693	1	1	8	256
04	16080	X	13722	-0-	-2358	-0-	12932	2	790	9	N	718	706	1			268
05	15500	X	14711	-0-	-789	-0-	14053	2	658	9	N	598	712	1			154
06	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	13427	2	616	9	N	560	525	1			189
07	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	14905	2	681	9	N	619	539	1			269
08	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	14650	2	625	9	N	568	574	1	30	8	233
09	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	13886	2	637	9	N	579	539	1	13	8	260
10	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	14364	2	713	9	N	648	698	1	16	8	194
11	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	13842	2	593	9	N	539	376	1	7	8	350
12	15066	X	13077	-0-	-1989	-0-	12432	2	645	9	N	586	715	1	13	8	208

TOTAL GAS PROD: 170,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,358

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	26547	-0-	-3306	-0-	25903	2	644	9	N	585	539	1			182
02	26208	X	23376	-0-	-2832	-0-	22845	2	531	9	N	483	476	1			189
03	27590	X	24906	-0-	-2684	-0-	24337	2	569	9	N	517	642	1	2	8	62
04	26370	X	23357	-0-	-3013	-0-	22959	2	398	9	N	362	266	1			158
05	27249	X	23360	-0-	-3889	-0-	22928	2	432	9	N	393	171	1			380
06	23580	X	23044	-0-	-536	-0-	22629	2	415	9	N	377	518	1			239
07	24366	X	23216	-0-	-1150	-0-	22787	2	429	9	N	390	378	1			251
08	24366	X	22930	-0-	-1436	-0-	22388	2	542	9	N	493	559	1	5	8	180
09	23370	X	22393	-0-	-977	-0-	21936	2	457	9	N	415	186	1	4	8	405
10	23808	X	22264	-0-	-1544	-0-	21826	2	438	9	N	398	644	1	1	8	158
11	23040	X	21001	-0-	-2039	-0-	20609	2	392	9	N	356	370	1	1	8	143
12	22971	X	21080	-0-	-1891	-0-	20592	2	488	9	N	444	301	1			286

TOTAL GAS PROD: 277,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,213

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	17552	2	640	9	N	582					1310
02	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	15081	2	521	9	N	474	1092	1			692
03	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	18443	2	796	9	N	724	904	1			512
04	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	19105	2	755	9	N	686	722	1			476
05	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	14758	2	543	9	N	494	536	1			434
06	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12309	2	333	9	N	303	182	1			555
07	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14358	2	436	9	N	396	178	1			773
08	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13060	2	700	9	N	636	883	1			526
09	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13415	2	384	9	N	349	346	1			529
10	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	12917	2	563	9	N	512	544	1			497
11	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	10753	2	382	9	N	347	366	1			478
*12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	10666	2	447	9	N	406	530	1			354

TOTAL GAS PROD: 178,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,909

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	69					283
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					N	9					292
03	9393	X	373	-0-	-9020	-0-	328	2	45	9	N	41	180	1			153
04	7830	X	1224	-0-	-6606	-0-	1050	2	174	9	N	158					311
05	6014	X	1340	-0-	-4674	-0-	1179	2	161	9	N	146	174	1			283
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1395	2	144	9	N	131	178	1			236
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1783	2	158	9	N	144					380
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3268	2	347	9	N	315	351	1			344
09	3000	N	4162	-0-	1162	1162	3931	2	231	9	N	210	182	1			372
10	3100	N	5372	-0-	2272	3434	5108	2	264	9	N	240	365	1			247
11	8674	X	5240	-0-	-3434	-0-	4997	2	243	9	N	221	182	1			286
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4118	2	230	9	N	209	187	1			308

TOTAL GAS PROD: 29,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5770	-0-	2670	4585	5399	2	371	9	N	337					526
02	2800	N	4891	-0-	2091	6676	4593	2	298	9	N	271	360	1			437
03	11887	X	5211	-0-	-6676	-0-	4758	2	453	9	N	412	362	1			487
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4201	2	315	9	N	286	343	1			430
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4441	2	187	9	N	170	212	1			388
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3142	2	308	9	N	280	163	1			505
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3190	2	242	9	N	220	165	1			560
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2674	2	222	9	N	202	330	1			432
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2594	2	207	9	N	188	167	1			453
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2516	2	253	9	N	230	181	1			502
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2378	2	217	9	N	197	181	1			518
*12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1885	2	191	9	N	174	190	1			502

TOTAL GAS PROD: 45,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,967

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56451	X	11492	-0-	-44959	-0-	10980	2	512	9	N	465	504	1			630
02	50988	X	7398	-0-	-43590	-0-	6941	2	457	9	N	415	371	1			674
03	56451	X	3779	-0-	-52672	-0-	3482	2	297	9	N	270	353	1			591
04	11760	X	6416	-0-	-5344	-0-	6066	2	350	9	N	318	172	1			737
05	11501	X	10142	-0-	-1359	-0-	9847	2	295	9	N	268	437	1			568
06	11130	X	10497	-0-	-633	-0-	10033	2	464	9	N	422	336	1			654
07	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12219	2	486	9	N	442	166	1			930
08	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	11512	2	490	9	N	445	667	1			708
09	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10513	2	320	9	N	291	345	1			654
10	12710	X	11288	-0-	-1422	-0-	10807	2	481	9	N	437	542	1			549
11	12300	X	10572	-0-	-1728	-0-	10174	2	398	9	N	362	187	1			724
12	12524	X	11022	-0-	-1502	-0-	10593	2	429	9	N	390	367	1			747

TOTAL GAS PROD: 118,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,525

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					83
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	55	18	8			92
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1131	2	125	9	N	114	21	8			185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	198	1	25	8	63
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2337	2	56	9	N	51	9	8			105
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	129	184	1			50
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2299	2	63	9	N	57	4	8			103
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2042	2	95	9	N	86	2	8			187
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2361	2	66	9	N	60	189	1			58
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2184	2	34	9	N	31	1	8			88
10	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	1283	2	59	9	N	54	2	8			140
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	1953	2	63	9	N	57	179	1	1	8	17
12	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	1703	2	44	9	N	40	2	8			55

TOTAL GAS PROD: 17,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

BLASDEL WELL #: 1204 RRCID -> 249372 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	19					42
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					113

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	3798	-0-	-6215	-0-	3233	2	565	9	Y	514	398	1	3	8	181
02	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	18690	2	485	9	Y	441	496	1	3	8	123
03	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18431	2	417	9	Y	379	300	1			202
04	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20241	2	385	9	Y	350	470	1			82
05	10013	X	9602	-0-	-411	-0-	9186	2	416	9	Y	378	293	1			167
06	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16373	2	385	9	Y	350	383	1			134
07	10168	X	9561	-0-	-607	-0-	9236	2	325	9	Y	295	337	1			92
08	10168	X	9351	-0-	-817	-0-	9013	2	338	9	Y	307	285	1			114
09	9840	X	9045	-0-	-795	-0-	8691	2	354	9	Y	322	289	1			147
10	10168	X	9240	-0-	-928	-0-	8859	2	381	9	Y	346	383	1			110
11	9840	X	8937	-0-	-903	-0-	8589	2	348	9	Y	316	285	1			141
*12	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9435	2	319	9	Y	290	284	1			147

TOTAL GAS PROD: 144,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,288

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4408	-0-		-1699	-0-	4060	2	348	9	N	316	394	1			52
02	5516	X	3662	-0-		-1854	-0-	3392	2	270	9	N	245	195	1			102
03	6107	X	5703	-0-		-404	-0-	5340	2	363	9	N	330	392	1			40
04	6844	X	6844	-0-		-0-	-0-	6488	2	356	9	N	324	194	1			170
05	6994	X	6994	-0-		-0-	-0-	6667	2	327	9	N	297	402	1			65
06	DLQ G-10		5638	-0-		5638	5638	5389	2	249	9	N	226	186	1			105
07	DLQ G-10		7392	-0-		7392	13030	7104	2	288	9	N	262	186	1	1	8	180
08	DLQ G-10		6484	-0-		6484	19514	6243	2	241	9	N	219	364	1			35
09	DLQ G-10		7255	-0-		7255	26769	6990	2	265	9	N	241	198	1			78
10	33494	X	6725	-0-		-26769	-0-	6431	2	294	9	N	267	193	1			152
11	6511	X	6511	-0-		-0-	-0-	6256	2	255	9	N	232	193	1	1	8	190
*12	7336	X	7336	-0-		-0-	-0-	7013	2	323	9	N	294	370	1	2	8	112

TOTAL GAS PROD: 74,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10369	2	492	9	N	447	399	1	2	8	228
02	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8388	2	407	9	N	370	388	1	2	8	208
03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	9651	2	422	9	N	384	396	1	3	8	193
04	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	8818	2	363	9	N	330	394	1	2	8	127
05	9610	X	9129	-0-	-481	-0-	8741	2	388	9	N	353	198	1			282
06	8880	X	8338	-0-	-542	-0-	8039	2	299	9	N	272	420	1	2	8	132
07	9176	X	8170	-0-	-1006	-0-	7891	2	279	9	N	254	197	1	1	8	188
08	9176	X	7668	-0-	-1508	-0-	7412	2	256	9	N	233	393	1			28
09	8880	X	6325	-0-	-2555	-0-	6084	2	241	9	N	219	199	1	1	8	47
10	9114	X	5994	-0-	-3120	-0-	5732	2	262	9	N	238	204	1	1	8	80
11	8340	X	5307	-0-	-3033	-0-	5051	2	256	9	N	233	183	1			130
*12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6141	2	251	9	N	228	169	1	1	8	188

TOTAL GAS PROD: 96,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,561

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6356	-0-	-991	-0-	6060	2	296	9	Y	269	384	1	3	8	111
02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7289	2	277	9	Y	252	269	1	1	8	93
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	15807	2	277	9	Y	252	247	1			98
04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8625	2	261	9	Y	237	247	1			88
05	7347	X	6428	-0-	-919	-0-	6153	2	275	9	Y	250	259	1			79
06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10450	2	205	9	Y	186	162	1			103
07	7068	X	5122	-0-	-1946	-0-	4913	2	209	9	Y	190	155	1			138
08	7068	X	5787	-0-	-1281	-0-	5624	2	163	9	Y	148	228	1			58
09	6840	X	6180	-0-	-660	-0-	6030	2	150	9	Y	136	143	1			51
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	167	148	1			70
11	6840	X	3432	-0-	-3408	-0-	3287	2	145	9	Y	132	134	1			68
12	6386	X	1667	-0-	-4719	-0-	1491	2	176	9	Y	160	128	1			100

TOTAL GAS PROD: 78,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	17	-0-	-15886	-0-	11	2	6	9	N	5					130
02	14364	X	8517	-0-	-5847	-0-	8401	2	116	9	N	105					235
03	15903	X	12349	-0-	-3554	-0-	12126	2	223	9	N	203	200	1			238
04	14880	X	11331	-0-	-3549	-0-	11151	2	180	9	N	164	185	1			217
05	14663	X	10917	-0-	-3746	-0-	10745	2	172	9	N	156	193	1			180
06	10830	X	9947	-0-	-883	-0-	9813	2	134	9	N	122	185	1			117
07	11191	X	9877	-0-	-1314	-0-	9742	2	135	9	N	123					240
08	11191	X	10357	-0-	-834	-0-	10228	2	129	9	N	117	184	1			173
09	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19605	2	133	9	N	121	192	1			102
10	10912	X	10264	-0-	-648	-0-	10109	2	155	9	N	141					243
11	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	17122	2	141	9	N	128	186	1			185
*12	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18460	2	108	9	N	98	189	1	1	8	93

TOTAL GAS PROD: 139,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	27445	2	464	9	N	422	326	8			178
02	27951	X	27951	-0-	-0-	-0-	27465	2	486	9	N	442	193	1	280	8	147
03	30097	X	30097	-0-	-0-	-0-	29767	2	330	9	N	300	195	1	172	8	80
04	22680	X	21737	-0-	-943	-0-	21541	2	196	9	N	178	85	8			173
05	30770	X	30770	-0-	-0-	-0-	30508	2	262	9	N	238	201	1			210
06	29580	X	29209	-0-	-371	-0-	28811	2	398	9	N	362	388	1	106	8	78
07	30566	X	30250	-0-	-316	-0-	29998	2	252	9	N	229	196	1	41	8	70
08	30566	X	29315	-0-	-1251	-0-	29120	2	195	9	N	177					247
09	29580	X	28256	-0-	-1324	-0-	27975	2	281	9	N	255	380	1	70	8	52
10	30566	X	28976	-0-	-1590	-0-	28693	2	283	9	N	257	165	1	81	8	63
11	29280	X	27188	-0-	-2092	-0-	26972	2	216	9	N	196	182	1	45	8	32
12	29109	X	26987	-0-	-2122	-0-	26629	2	358	9	N	325	181	1	96	8	80

TOTAL GAS PROD: 338,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,381

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13026	2	604	9	N	549	585	1	2	8	357
02	11284	X	11024	-0-	-260	-0-	10530	2	494	9	N	449	401	1	2	8	403
03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12179	2	537	9	N	488	569	1	4	8	318
04	12090	X	11683	-0-	-407	-0-	11484	2	199	9	N	181	396	1	2	8	101
05	12493	X	12237	-0-	-256	-0-	11711	2	526	9	N	478	381	1			198
06	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	10850	2	466	9	N	424	391	1	2	8	229
07	11377	X	11147	-0-	-230	-0-	10686	2	461	9	N	419	384	1	1	8	263
08	11377	X	11162	-0-	-215	-0-	10726	2	436	9	N	396	398	1			261
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	10818	2	400	9	N	364	380	1	1	8	244
10	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	10992	2	413	9	N	375	401	1	1	8	217
11	11010	X	10434	-0-	-576	-0-	9951	2	483	9	N	439	382	1	1	8	273
12	11408	X	10976	-0-	-432	-0-	10566	2	410	9	N	373	190	1	11	8	445

TOTAL GAS PROD: 138,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,935

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8041	2	730	9	N	664	782	1	19	8	72
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	10884	2	662	9	N	602	393	1	19	8	262
03	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	11320	2	857	9	N	779	783	1	28	8	230
04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	11563	2	736	9	N	669	595	1	17	8	287
05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	11863	2	661	9	N	601	766	1			122
06	11820	X	11806	-0-	-14	-0-	11125	2	681	9	N	619	549	1	19	8	173
07	12214	X	11205	-0-	-1009	-0-	10597	2	608	9	N	553	564	1	9	8	153
08	12214	X	11951	-0-	-263	-0-	11328	2	623	9	N	566	557	1			162
09	11820	X	11100	-0-	-720	-0-	10533	2	567	9	N	515	563	1	11	8	103
10	12214	X	11875	-0-	-339	-0-	11308	2	567	9	N	515	384	1	17	8	217
11	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	11988	2	516	9	N	469	554	1	12	8	120
*12	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11197	2	585	9	N	532	569	1	21	8	62

TOTAL GAS PROD: 139,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,084

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	507	-0-	-10250	-0-	46	2	461	9	N	419	399	1	2	8	130
02	9716	X	9638	-0-	-78	-0-	9250	2	388	9	N	353	195	1	1	8	287
03	10757	X	10253	-0-	-504	-0-	9794	2	459	9	N	417	589	1			115
04	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11301	2	374	9	N	340	392	1			63
05	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11606	2	391	9	N	355	196	1			222
06	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	12753	2	345	9	N	314	377	1			159
07	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12245	2	339	9	N	308	377	1			90
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11710	2	323	9	N	294	191	1			193
09	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11365	2	328	9	N	298	374	1			117
10	11408	X	11226	-0-	-182	-0-	10871	2	355	9	N	323	190	1			250
11	11040	X	10320	-0-	-720	-0-	9960	2	360	9	N	327	384	1			193
12	11842	X	10083	-0-	-1759	-0-	9702	2	381	9	N	346	385	1			154

TOTAL GAS PROD: 125,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,094

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8478	2	396	9	N	360	385	1	9	8	208
02	7672	X	6933	-0-	-739	-0-	6528	2	405	9	N	368	396	1	5	8	175
03	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	7823	2	449	9	N	408	407	1	8	8	168
04	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	7751	2	414	9	N	376	388	1	5	8	151
05	8494	X	8225	-0-	-269	-0-	7798	2	427	9	N	388	202	1			337
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7399	2	411	9	N	374	591	1	6	8	114
07	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	7688	2	394	9	N	358	191	1	3	8	278
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	7658	2	387	9	N	352	388	1			242
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7610	2	370	9	N	336	388	1	3	8	187
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	7854	2	395	9	N	359	393	1	5	8	148
11	7620	X	7334	-0-	-286	-0-	6970	2	364	9	N	331	187	1	2	8	290
12	8246	X	8083	-0-	-163	-0-	7705	2	378	9	N	344	378	1	11	8	245

TOTAL GAS PROD: 96,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,354

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1605	-0-	-3107	-0-	1350	2	255	9	N	232	201	1	21	8	193
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	212	201	1	21	8	183
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	113	192	1	17	8	87
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	170	12	8			245
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	250	393	1			102
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	246	189	1	27	8	132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	188	1	12	8	165
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	193	1			187
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	186	1	13	8	187
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	183	1	21	8	167
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	188	1	10	8	137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	168	1	24	8	183

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,460

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	1653	2	128	9	N	116	1	8			287
02	2632	X	1311	-0-	-1321	-0-	1154	2	157	9	N	143	199	1	1	8	230
03	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	1702	2	133	9	N	121	199	1	2	8	150
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1658	2	146	9	N	133	194	1	1	8	88
05	1767	X	1665	-0-	-102	-0-	1527	2	138	9	N	125					213
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1617	2	89	9	N	81	186	1	1	8	107
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1637	2	95	9	N	86					193
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1612	2	81	9	N	74					267
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1569	2	90	9	N	82	191	1			158
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1474	2	116	9	N	105	185	1	1	8	77
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1538	2	100	9	N	91					168
12	1364	N	396	-0-	-968	-0-	332	2	64	9	N	58	1	8			225

TOTAL GAS PROD: 18,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	495	-0-	-6635	-0-	22	2	473	9	N	430	396	1	7	8	183
02	6440	X	4980	-0-	-1460	-0-	4556	2	424	9	N	385	392	1	6	8	170
03	7130	X	4238	-0-	-2892	-0-	3851	2	387	9	N	352	395	1			127
04	4800	X	3898	-0-	-902	-0-	3488	2	410	9	N	373	395	1			105
05	5518	X	3510	-0-	-2008	-0-	3062	2	448	9	N	407	397	1			115
06	4410	X	1781	-0-	-2629	-0-	1367	2	414	9	N	376	188	1			303
07	4557	X	2411	-0-	-2146	-0-	2015	2	396	9	N	360	561	1			102
08	4247	X	2492	-0-	-1755	-0-	2085	2	407	9	N	370	194	1			278
09	3900	X	2190	-0-	-1710	-0-	1812	2	378	9	N	344	374	1			248
10	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2427	2	382	9	N	347	388	1			207
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2735	2	389	9	N	354	378	1			183
*12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3363	2	391	9	N	355	375	1			163

TOTAL GAS PROD: 35,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,453

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	3586	-0-	-4288	-0-	3301	2	285	9	Y	259	182	1	5	8	106
02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7086	2	382	9	Y	347	320	1	6	8	127
03	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	14761	2	386	9	Y	351	341	1			137
04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10225	2	359	9	Y	326	338	1	6	8	119
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7700	2	360	9	Y	327	343	1			103
06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12569	2	304	9	Y	276	224	1	5	8	150
07	6789	X	6258	-0-	-531	-0-	5974	2	284	9	Y	258	221	1	2	8	185
08	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	6093	2	274	9	Y	249	337	1			97
09	6570	X	5339	-0-	-1231	-0-	5073	2	266	9	Y	242	247	1	2	8	90
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	273	246	1	5	8	112
11	6570	X	4234	-0-	-2336	-0-	3939	2	295	9	Y	268	241	1	2	8	137
12	6355	X	3307	-0-	-3048	-0-	2979	2	328	9	Y	298	246	1	6	8	183

TOTAL GAS PROD: 83,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,474

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	7634	-0-	-14779	-0-	7150	2	484	9	N	440	400	1			262
02	20244	X	19262	-0-	-982	-0-	18739	2	523	9	N	475	204	1			533
03	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	26710	2	615	9	N	559	595	1			497
04	23884	X	23884	-0-	-0-	-0-	23390	2	494	9	N	449	598	1			348
05	22227	X	21138	-0-	-1089	-0-	20632	2	506	9	N	460	400	1			408
06	DLQ G-10		39653	-0-	39653	39653	39211	2	442	9	N	402	550	1			260
07	DLQ G-10		32023	-0-	32023	71676	31595	2	428	9	N	389	194	1			455
08	DLQ G-10		21640	-0-	21640	93316	21212	2	428	9	N	389	379	1			465
09	DLQ G-10		19998	-0-	19998	113314	19604	2	394	9	N	358	356	1			467
10	133333	X	20019	-0-	-113314	-0-	19611	2	408	9	N	371	408	1			430
11	20640	X	17322	-0-	-3318	-0-	16891	2	431	9	N	392	375	1			447
12	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: 249,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,684

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	9266	-0-	-10419	-0-	8474	2	792	9	N	720	601	1			292
02	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	21917	2	652	9	N	593	607	1			278
03	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	25420	2	688	9	N	625	791	1			112
04	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	21042	2	608	9	N	553	571	1			94
05	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	22838	2	570	9	N	518	380	1			232
06	DLQ G-10		32962	-0-	32962	32962	32454	2	508	9	N	462	568	1			126
07	DLQ G-10		23114	-0-	23114	56076	22599	2	515	9	N	468	386	1			208
08	DLQ G-10		22947	-0-	22947	79023	22431	2	516	9	N	469	575	1			102
09	DLQ G-10		20404	-0-	20404	99427	19920	2	484	9	N	440	395	1			147
10	119019	X	19592	-0-	-99427	-0-	19144	2	448	9	N	407	407	1			147
11	20100	X	16922	-0-	-3178	-0-	16432	2	490	9	N	445	392	1			200
12	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 238,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,700

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9960	-0-	-1603	-0-	9334	2	626	9	N	569	576	1	13	8	77
02	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	7701	2	540	9	N	491	391	1	12	8	165
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10139	2	633	9	N	575	585	1	17	8	138
04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9227	2	520	9	N	473	392	1	11	8	208
05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10558	2	507	9	N	461	397	1			272
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12021	2	485	9	N	441	532	1	11	8	170
07	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10516	2	466	9	N	424	381	1	5	8	208
08	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	9937	2	454	9	N	413	566	1			55
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11424	2	492	9	N	447	383	1	6	8	113
10	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11658	2	460	9	N	418	389	1	9	8	133
11	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10246	2	458	9	N	416	385	1	4	8	160
*12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11307	2	476	9	N	433	376	1	10	8	207

TOTAL GAS PROD: 130,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,561

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10103	2	370	9	N	336	206	1	6	8	181
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5689	2	347	9	N	315	390	1	3	8	103
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5366	2	317	9	N	288	202	1	3	8	186
04	0	W	4309	-0-	4309	4309	3895	2	414	9	N	376	193	1	89	8	280
05	0	W	4224	-0-	4224	8533	3936	2	288	9	N	262	365	1			177
06	20391	X	11858	-0-	-8533	-0-	10352	2	1506	9	N	1369	1300	1	2	8	244
07	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	9012	2	1151	9	N	1046	1105	1	1	8	184
08	5518	X	2152	-0-	-3366	-0-	2078	2	74	9	N	67	184	1			67
09	5340	X	2403	-0-	-2937	-0-	2187	2	216	9	N	196	194	1	1	8	68
10	5518	X	2186	-0-	-3332	-0-	1973	2	213	9	N	194	202	1	2	8	58
11	5340	X	3383	-0-	-1957	-0-	3198	2	185	9	N	168	1	8			225
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2996	2	242	9	N	220	371	1	2	8	72

TOTAL GAS PROD: 66,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,837

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	5593	2	970	9	N	882	791	1	13	8	263
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5287	2	886	9	N	805	787	1	14	8	267
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	6654	2	971	9	N	883	987	1	23	8	140
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	6433	2	881	9	N	801	784	1	14	8	143
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	7519	2	862	9	N	784	792	1			135
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	7515	2	789	9	N	717	735	1	18	8	99
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	7637	2	850	9	N	773	657	1	7	8	208
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	7948	2	825	9	N	750	766	1			192
09	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	7324	2	792	9	N	720	761	1	8	8	143
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7152	2	785	9	N	714	780	1	14	8	63
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7006	2	823	9	N	748	574	1	9	8	228
*12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7146	2	805	9	N	732	767	1	16	8	177

TOTAL GAS PROD: 93,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,309

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7632	-0-	-1234	-0-	7150	2	482	9	Y	438	476	1	21	8	168
02	8008	X	7029	-0-	-979	-0-	6583	2	446	9	Y	405	397	1	6	8	170
03	8866	X	7921	-0-	-945	-0-	7254	2	667	9	Y	606	498	1	8	8	270
04	8580	X	7938	-0-	-642	-0-	7309	2	629	9	Y	572	681	1	5	8	156
05	8556	X	8028	-0-	-528	-0-	7444	2	584	9	Y	531	398	1			289
06	7680	X	7656	-0-	-24	-0-	7102	2	554	9	Y	504	582	1	6	8	205
07	8215	X	7682	-0-	-533	-0-	7148	2	534	9	Y	485	567	1	2	8	121
08	8215	X	7823	-0-	-392	-0-	7306	2	517	9	Y	470	482	1			109
09	7950	X	7799	-0-	-151	-0-	7305	2	494	9	Y	449	383	1	2	8	173
10	8029	X	7892	-0-	-137	-0-	7387	2	505	9	Y	459	387	1	4	8	241
11	7650	X	6596	-0-	-1054	-0-	6180	2	416	9	Y	378	372	1	1	8	246
12	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	6441	2	514	9	Y	467	477	1	8	8	228

TOTAL GAS PROD: 90,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,764

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	7738	-0-	-18023	-0-	7169	2	569	9	Y	517	398	1	6	8	181
02	23268	X	21595	-0-	-1673	-0-	21109	2	486	9	Y	442	496	1	4	8	123
03	25761	X	23709	-0-	-2052	-0-	23288	2	421	9	Y	383	300	1	4	8	202
04	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	27454	2	388	9	Y	353	470	1	3	8	82
05	24428	X	23253	-0-	-1175	-0-	22837	2	416	9	Y	378	293	1			167
06	43375	X	43375	-0-	-0-	-0-	42982	2	393	9	Y	357	383	1	7	8	134
07	25947	X	23981	-0-	-1966	-0-	23655	2	326	9	Y	296	337	1	1	8	92
08	25947	X	24558	-0-	-1389	-0-	24220	2	338	9	Y	307	285	1			114
09	25110	X	23946	-0-	-1164	-0-	23587	2	359	9	Y	326	289	1	4	8	147
10	25947	X	24088	-0-	-1859	-0-	23701	2	387	9	Y	352	383	1	6	8	110
11	25110	X	21302	-0-	-3808	-0-	20951	2	351	9	Y	319	285	1	3	8	141
*12	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21129	2	323	9	Y	294	284	1	4	8	147

TOTAL GAS PROD: 286,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,324

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12143	-0-	-2210	-0-	11746	2	397	9	N	361	197	1	24	8	205
02	12964	X	10496	-0-	-2468	-0-	10144	2	352	9	N	320	392	1	33	8	100
03	13764	X	10137	-0-	-3627	-0-	9779	2	358	9	N	325	198	1	37	8	190
04	12330	X	10706	-0-	-1624	-0-	10334	2	372	9	N	338	389	1	49	8	90
05	12431	X	9780	-0-	-2651	-0-	9431	2	349	9	N	317	189	1			218
06	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9579	2	331	9	N	301	371	1	31	8	117
07	10075	X	9221	-0-	-854	-0-	8906	2	315	9	N	286	188	1	30	8	185
08	10075	X	9078	-0-	-997	-0-	8821	2	257	9	N	234	361	1			58
09	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10386	2	327	9	N	297	201	1	56	8	98
10	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10300	2	315	9	N	286	185	1	12	8	187
11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9625	2	271	9	N	246	370	1	6	8	57
12	DLQ G-10		9289	-0-	9289	9289	9010	2	279	9	N	254	188	1	11	8	112

TOTAL GAS PROD: 121,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,565

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8439	-0-	-2380	-0-	7546	2	893	9	N	812	779	1	28	8	208
02	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	12366	2	840	9	N	764	781	1	31	8	160
03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	14730	2	921	9	N	837	781	1	44	8	172
04	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14217	2	740	9	N	673	578	1	27	8	240
05	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	15770	2	826	9	N	751	593	1			398
06	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	15884	2	860	9	N	782	975	1	30	8	175
07	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16149	2	770	9	N	700	762	1	13	8	100
08	16585	X	15839	-0-	-746	-0-	15090	2	749	9	N	681	589	1			192
09	16740	X	13364	-0-	-3376	-0-	12612	2	752	9	N	684	778	1	15	8	83
10	17298	X	13824	-0-	-3474	-0-	13078	2	746	9	N	678	568	1	25	8	168
11	16740	X	13073	-0-	-3667	-0-	12395	2	678	9	N	616	568	1	13	8	203
*12	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	11696	2	703	9	N	639	560	1	30	8	252

TOTAL GAS PROD: 171,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,617

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13034	-0-	-1908	-0-	12634	2	400	9	N	364	197	1	65	8	235
02	13496	X	10898	-0-	-2598	-0-	10559	2	339	9	N	308	198	1	45	8	300
03	14291	X	10548	-0-	-3743	-0-	10308	2	240	9	N	218	197	1	48	8	273
04	13530	X	12049	-0-	-1481	-0-	11616	2	433	9	N	394	386	1	51	8	230
05	13981	X	11606	-0-	-2375	-0-	11361	2	245	9	N	223	198	1			255
06	12420	X	10986	-0-	-1434	-0-	10686	2	300	9	N	273	396	1	34	8	98
07	12462	X	11292	-0-	-1170	-0-	10981	2	311	9	N	283	182	1	44	8	155
08	12462	X	11029	-0-	-1433	-0-	10787	2	242	9	N	220	187	1			188
09	12060	X	10357	-0-	-1703	-0-	10083	2	274	9	N	249	384	1	33	8	20
10	11594	X	10348	-0-	-1246	-0-	10070	2	278	9	N	253	196	1	37	8	40
11	10980	X	9660	-0-	-1320	-0-	9384	2	276	9	N	251	186	1	23	8	82
12	10478	X	9796	-0-	-682	-0-	9517	2	279	9	N	254	188	1	30	8	118

TOTAL GAS PROD: 131,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	9339	2	1516	9	N	1378	1370	1	18	8	293
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	9756	2	1557	9	N	1415	1355	1	26	8	327
03	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	11020	2	1728	9	N	1571	1729	1	41	8	128
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	1399	1178	1	27	8	322
05	7905	X	6148	-0-	-1757	-0-	4731	2	1417	9	N	1288	1180	1			430
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	6639	2	1265	9	N	1150	1295	1	23	8	262
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	10898	2	1319	9	N	1199	1289	1	11	8	161
08	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	11733	2	1288	9	N	1171	1128	1			204
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	11067	2	1118	9	N	1016	1112	1	11	8	97
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	9973	2	1225	9	N	1114	959	1	15	8	237
11	7350	X	6973	-0-	-377	-0-	5975	2	998	9	N	907	942	1	10	8	192
12	13020	X	5020	-0-	-8000	-0-	3898	2	1122	9	N	1020	949	1	23	8	240

TOTAL GAS PROD: 109,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,628

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	11969	-0-	-4833	-0-	10410	2	1559	9	N	1417	1369	1	18	8	275
02	14028	X	10236	-0-	-3792	-0-	9046	2	1190	9	N	1082	974	1	18	8	365
03	14105	X	11362	-0-	-2743	-0-	10220	2	1142	9	N	1038	1160	1	26	8	217
04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	1004	973	1	16	8	232
05	13082	X	12721	-0-	-361	-0-	11622	2	1099	9	N	999	789	1			442
06	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	14021	2	1035	9	N	941	1144	1	19	8	220
07	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	15932	2	903	9	N	821	932	1	9	8	100
08	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	14786	2	1013	9	N	921	954	1			67
09	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	13709	2	824	9	N	749	738	1	9	8	69
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14197	2	765	9	N	695	574	1	18	8	172
11	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	12289	2	840	9	N	764	566	1	10	8	360
*12	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17066	2	903	9	N	821	957	1	21	8	203

TOTAL GAS PROD: 154,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,252

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	7921	-0-	-24319	-0-	6306	2	1615	9	N	1468	1546	1			200
02	29120	X	11473	-0-	-17647	-0-	10242	2	1231	9	N	1119	776	1			543
03	32240	X	10982	-0-	-21258	-0-	9642	2	1340	9	N	1218	1556	1			205
04	19470	X	8165	-0-	-11305	-0-	7017	2	1148	9	N	1044	953	1			296
05	15128	X	7875	-0-	-7253	-0-	6789	2	1086	9	N	987	948	1			335
06	15360	X	4735	-0-	-10625	-0-	3787	2	948	9	N	862	1119	1			78
07	15872	X	4881	-0-	-10991	-0-	3921	2	960	9	N	873	758	1			193
08	10974	X	5062	-0-	-5912	-0-	4179	2	883	9	N	803	946	1			50
09	8160	X	4887	-0-	-3273	-0-	4075	2	812	9	N	738	572	1			216
10	7874	X	4531	-0-	-3343	-0-	3672	2	859	9	N	781	781	1			216
*11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6066	2	777	9	N	706	775	1			147
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 77,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,599

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	27423	-0-	-9560	-0-	26006	2	1417	9	N	1288	1338	1			190
02	33404	X	27134	-0-	-6270	-0-	25697	2	1437	9	N	1306	1157	1			339
03	36983	X	28238	-0-	-8745	-0-	26829	2	1409	9	N	1281	1338	1			282
04	35790	X	23310	-0-	-12480	-0-	22152	2	1158	9	N	1053	947	1			388
05	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	21799	2	1086	9	N	987	1149	1			226
06	29070	X	19933	-0-	-9137	-0-	19001	2	932	9	N	847	946	1			127
07	30039	X	18252	-0-	-11787	-0-	17348	2	904	9	N	822	753	1			196
08	28241	X	18089	-0-	-10152	-0-	17253	2	836	9	N	760	915	1			41
09	23310	X	16006	-0-	-7304	-0-	15248	2	758	9	N	689	558	1			172
10	22878	X	15701	-0-	-7177	-0-	14935	2	766	9	N	696	574	1			294
11	19920	X	12983	-0-	-6937	-0-	12344	2	639	9	N	581	773	1			102
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 229,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,310

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	12537	-0-	-4761	-0-	25	1	12301	2	N	192	188	1			341
							211	9									
02	14980	X	12769	-0-	-2211	-0-	28	1	12546	2	N	177	385	1			133
							195	9									
03	15934	X	13376	-0-	-2558	-0-	31	1	13086	2	N	235	194	1			174
							259	9									
04	14820	X	9332	-0-	-5488	-0-	25	1	9149	2	N	144	168	1			150
							158	9									
05	14136	X	13946	-0-	-190	-0-	31	1	13671	2	N	222	194	1			178
							244	9									
06	13680	X	9429	-0-	-4251	-0-	27	1	9255	2	N	134					312
							147	9									
07	14136	X	7523	-0-	-6613	-0-	20	1	7394	2	N	99	188	1			223
							109	9									
08	13950	X	10460	-0-	-3490	-0-	29	1	10271	2	N	145	188	1			180
							160	9									
09	13500	X	9494	-0-	-4006	-0-	26	1	9330	2	N	125	190	1			115
							138	9									
10	13950	X	6987	-0-	-6963	-0-	20	1	6879	2	N	80					195
							88	9									
11	10110	X	9293	-0-	-817	-0-	30	1	9141	2	N	111					306
							122	9									
12	10447	X	7412	-0-	-3035	-0-	29	1	7311	2	N	65	183	1			188
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 122,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	31	1	19929	2	N	265	382	1	373
							292	9							
02	17136	X	16290	-0-	-846	-0-	28	1	16016	2	N	224	198	1	399
							246	9							
03	19685	X	16884	-0-	-2801	-0-	31	1	16523	2	N	300	387	1	312
							330	9							
04	19590	X	15291	-0-	-4299	-0-	30	1	15007	2	N	231	191	1	352
							254	9							
05	20243	X	14985	-0-	-5258	-0-	31	1	14721	2	N	212	379	1	185
							233	9							
06	18090	X	13811	-0-	-4279	-0-	30	1	13568	2	N	194	191	1	188
							213	9							
07	18042	X	13979	-0-	-4063	-0-	31	1	13722	2	N	205			393
							226	9							
08	16895	X	13597	-0-	-3298	-0-	31	1	13362	2	N	185	381	1	197
							204	9							
09	15300	X	12767	-0-	-2533	-0-	30	1	12544	2	N	175	191	1	181
							193	9							
10	14973	X	12998	-0-	-1975	-0-	31	1	12756	2	N	192	195	1	178
							211	9							
11	13800	X	11352	-0-	-2448	-0-	29	1	11150	2	N	157			335
							173	9							
12	13981	X	13324	-0-	-657	-0-	29	1	13117	2	N	162	197	1	300
							178	9							

TOTAL GAS PROD: 175,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	14261	-0-	-2820	-0-	14070	2	191	9	N	174	181	1	194
02	15428	X	6229	-0-	-9199	-0-	10	1	5988	2	N	210	354	1	50
							231	9							
03	17081	X	14114	-0-	-2967	-0-	17	1	13896	2	N	183	179	1	54
							201	9							
04	15510	X	10595	-0-	-4915	-0-	10523	2	72	9	N	65			119
05	14570	X	14134	-0-	-436	-0-	58	1	13947	2	N	117			236
							129	9							
06	13800	X	11733	-0-	-2067	-0-	11692	2	41	9	N	37	176	1	97
07	14105	X	11447	-0-	-2658	-0-	11436	2	11	9	N	10			107
08	14136	X	11226	-0-	-2910	-0-	11119	2	107	9	N	97	174	1	30
09	13680	X	9188	-0-	-4492	-0-	9118	2	70	9	N	64			94
10	14136	X	12618	-0-	-1518	-0-	12524	2	94	9	N	85			179
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12213	2	229	9	N	208	188	1	199
12	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10717	2	57	9	N	52	177	1	74

TOTAL GAS PROD: 138,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	14074	-0-	-2976	-0-	14019	2	55	9	N	50					73
02	14448	X	12457	-0-	-1991	-0-	10	1	12274	2	N	157	172	1			58
							173	9									
03	15996	X	13156	-0-	-2840	-0-	26	1	12959	2	N	155					213
							171	9									
04	13890	X	12919	-0-	-971	-0-	12839	2	80	9	N	73	181	1			105
05	14074	X	13053	-0-	-1021	-0-	58	1	12921	2	N	67					172
							74	9									
06	13620	X	11270	-0-	-2350	-0-	11130	2	140	9	N	127	177	1			122
07	13795	X	11217	-0-	-2578	-0-	11140	2	77	9	N	70					192
08	13361	X	10721	-0-	-2640	-0-	10700	2	21	9	N	19	178	1			33
09	12930	X	11263	-0-	-1667	-0-	11149	2	114	9	N	104					137
10	13051	X	10833	-0-	-2218	-0-	10766	2	67	9	N	61	175	1			23
11	11280	X	9971	-0-	-1309	-0-	9928	2	43	9	N	39					62
*12	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13087	2	259	9	N	235	187	1			110

TOTAL GAS PROD: 144,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	314	1	11152	2	N	134	179	1			90
							147	9									
02	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	307	1	12002	2	N	170	180	1			80
							187	9									
03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	364	1	11218	2	N	154	179	1			55
							169	9									
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	360	1	7453	2	N	45					100
							50	9									
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	239	1	7279	2	N	111					211
							122	9									
06	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	274	1	10873	2	N	189	358	1			42
							208	9									
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	372	1	9583	2	N	137					179
							151	9									
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	371	1	6934	2	N	15	169	1			25
							17	9									
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	360	1	4931	2	N	114					139
							125	9									
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	362	1	6203	2	N	53	174	1			18
							58	9									
11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	360	1	6613	2	N	96					114
							106	9									
*12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	279	1	4932	2	N	157	177	1			94
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 104,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12355	-0-	-541	-0-	1577	1	9984	2	N	722	705	1			89
							794	9									
02	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	1427	1	9586	2	N	640	543	1			186
							704	9									
03	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	993	1	12059	2	N	735	696	1			225
							809	9									
04	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	1051	1	11085	2	N	695	542	1			378
							765	9									
05	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	1343	1	12899	2	N	719	859	1			238
							791	9									
06	13410	X	11284	-0-	-2126	-0-	1203	1	9423	2	N	598	533	1			303
							658	9									
07	13857	X	9926	-0-	-3931	-0-	1191	1	8149	2	N	533	537	1			299
							586	9									
08	14539	X	11131	-0-	-3408	-0-	1421	1	9026	2	N	622	554	1			367
							684	9									
09	14070	X	8409	-0-	-5661	-0-	1288	1	6505	2	N	560	707	1			220
							616	9									
10	14539	X	7111	-0-	-7428	-0-	1271	1	5222	2	N	562	539	1			243
							618	9									
11	11280	X	6133	-0-	-5147	-0-	1207	1	4296	2	N	573	564	1			252
							630	9									
12	11129	X	8955	-0-	-2174	-0-	1391	1	6823	2	N	674	719	1			207
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 128,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,633

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	2017	-0-	-277	-0-	19	1	1257	2	Y	674	719	1			1
							741	9									
02	2212	#	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					1
03	2449	#	1703	-0-	-746	-0-	1703	2			Y	-0-					1
04	2370	#	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			Y	-0-					1
05	2636	R	2636	-0-	-0-	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-					1
06	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	39	1	2607	2	Y	-0-					1
07	1977	R	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1915	2	Y	-0-					1
08	2418	#	2001	-0-	-417	-0-	60	1	1941	2	Y	-0-					1
09	2550	#	1663	-0-	-887	-0-	57	1	1606	2	Y	-0-					1
10	2728	#	1948	-0-	-780	-0-	64	1	1884	2	Y	-0-					1
11	2640	#	881	-0-	-1759	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					1
12	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	2			N	-0-					94
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					94
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					94
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					94
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: 1 RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37922						N	-0-					218
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37922						N	-0-					218
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37922						N	-0-					218
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37922						N	-0-					218
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37922						N	-0-					218
06	DLQ G-10	425	-0-	425	38347	80	1	345	3		N	-0-					218
07	DLQ G-10	430	-0-	430	38777	80	1	350	3		N	-0-					218
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38777						N	-0-					218
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38777						N	-0-					218
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38777						N	-0-					218
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38777						N	-0-					218
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38777						N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RTC RESOURCES, LLP 732297
WILEY WELL #: 2 RRCID -> 109117 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6340 - 6350

01	1581	#	1241	-0-	-340	-0-	1241	2			N	-0-					273
02	1344	#	1241	-0-	-103	-0-	1241	2			N	-0-					273
03	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					273
04	1500	#	6	-0-	-1494	-0-	6	2			N	-0-					273
05	1550	#	295	-0-	-1255	-0-	294	2	1	9	N	1					274
06	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	3					277
07	1364	#	869	-0-	-495	-0-	868	2	1	9	N	1					278
*08	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1					279
09	300	#	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					279
10	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					279
*11	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2					281
*12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
HY-TECH, INC. 421135
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					121
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840	3	11	9	N	10					131
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	3	11	9	N	10					141
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					141
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					141
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	691	3	58	9	N	53	145	1			49
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					49
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					49
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					49
10	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	3			N	-0-					49
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					49
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					23
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					23
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					23
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					23
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					23
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	23	1			-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
HY-TECH, INC. //CONT.// 421135
BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					21
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					21
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					21
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					21
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					21
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					21
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					21
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					21
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					21
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					21
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1066	-0-	-484	-0-	1066	2			N	-0-					179
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1198	2	9	9	N	8					187
03	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1174	2	13	9	N	12					199
04	1020	N	637	-0-	-383	-0-	635	2	2	9	N	2					201
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1102	2	1	9	N	1					202
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1065	2	2	9	N	2					204
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					204
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					205
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					205
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2					207
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	25	2	20	9	N	18					225
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					150
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

01	3038 #	2937	-0-	-101	-0-	2937	3			N	-0-					80
02	2744 #	2403	-0-	-341	-0-	2403	3			N	-0-					80
03	3255 #	3045	-0-	-210	-0-	3045	3			N	-0-					80
04	3150 #	2915	-0-	-235	-0-	2915	3			N	-0-					80
05	3255 #	2391	-0-	-864	-0-	2391	3			N	-0-					80
06	2940 #	2915	-0-	-25	-0-	2915	3			N	-0-					80
07	3038 #	3003	-0-	-35	-0-	3003	3			N	-0-					80
08	3038 #	3002	-0-	-36	-0-	3002	3			N	-0-					80
09	2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					80
10	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					80
11	2998 R	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					80
12	3007 #	2876	-0-	-131	-0-	2876	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 34,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	193	-0-	193	3259	193	2			N	-0-					-0-
02	0	W	164	-0-	164	3423	164	2			N	-0-					-0-
03	186		132	-0-	-54	3369	132	2			N	-0-					-0-
04	180		194	-0-	14	3383	194	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	174	-0-	-2926	457	174	2			N	-0-					-0-
06	614	N	157	-0-	-457	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5797	-0-	-899	-0-	47	1	5750	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	4975	-0-	-1073	-0-	42	1	4933	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	1167	-0-	-5529	-0-	47	1	1120	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	855	-0-	-4755	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	2659	-0-	-3138	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3596	-0-	-1744	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	2797	-0-	-2721	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3219	-0-	-381	-0-	45	1	3174	2	N	-0-					-0-
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	47	1	4523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	688	2	N	-0-					50
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	28	1	517	2	N	-0-					50
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	28	1	738	2	N	-0-					50
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	N	-0-					50
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					50
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	30	1	597	2	N	-0-					50
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	31	1	924	2	N	-0-					50
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	N	-0-					50
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	-0-					50
10	961	N	631	-0-	-330	-0-	31	1	600	2	N	-0-					50
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	2	N	-0-					50
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	919	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-